



ПРОТОКОЛ

№ 144

София, 30.06.2020 година

Днес, 30.06.2020 г. от 10:01 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, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, 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 № Е-Дк-545 от 24.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски; Елена Маринова, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова, Ана Иванова, Радослав Наков,
Йовка Велчева, Надежда Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-544 от 24.06.2020 г. и проект на решение относно извънредна проверка на „Мост Енерджи“ АД по изпълнение на условията на Лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Милен Трифонов, Даниела Митрова, Марияна Настева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-546 от 25.06.2020 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г. за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Севлиевогаз-2000“ АД.

Работна група: Елена Маринова, Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Красимира Лазарова, Людмила Ненова, Сирма Денчева, Деница Лефтерова, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-547 от 25.06.2020 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.

Работна група: Агапина Иванова; Елена Маринова; Ремзия Тахир; Милен Димитров; Снежана Станкова; Красимира Лазарова; Людмила Ненова; Виктория Джерманова; Мариана Сиркова; Сирма Денчева; Пламен Кованджиев; Деница Лефтерова; Рада Башлиева

По т.1. Комисията разглежда доклад № Е-Дк-545 от 24.06.2000 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за **продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. от „Брикел“ ЕАД за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за дейността „пренос на топлинна енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало изменение на издадената му лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с изградени и въведени в експлоатация спомагателни съоръжения в централата в съответствие с поставени условия в издаденото комплексно разрешително на дружеството, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подадените заявления и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповеди № 3-Е-31 и № 3-Е-32 от 09.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото подадените заявления от „Брикел“ ЕАД са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, същите се разглеждат в едно административно производство.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 13.03.2020 г. и от 12.05.2020 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 24.03.2020 г. и от 21.05.2020 г.

Въз основа на така предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

„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. Лицензиите са издадени

първоначално за срок от 10 години всяка, като с Решение № И1-Л-095 от 12.07.2010 г. Комисията е продължила срока на двете лицензии с 10 (десет) години, считано от 14.04.2011 г, поради което срокът им изтича на 14.04.2021 г.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Брикел“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Брикел“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 123526494, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж. к. Извън града. Дружеството е с предмет на дейност: *производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност разпределение на топлинна енергия. В областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, производство и пласмент на брикети, трошляк и енергийно гориво от лигнитни въглища, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност незабранена със закон, а за тези които се изисква разрешителен режим - по законоустановения ред.* „Брикел“ ЕАД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Янилин Павлов Павлов, в качеството му на изпълнителен директор. Капиталът на дружеството е в размер на 1 219 642 лева, разпределен в 1 219 642 поименни акции, всяка с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „БАКАР ЛИМИТИД“, сдружение № ОС9051596, чуждестранно юридическо лице, държава: Великобритания.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Брикел“ ЕАД, 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.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „Брикел“ ЕАД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност. След извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията се установи, че дружеството не е в производство по ликвидация.

КЕВР не е отнемала лицензии и не е отказвала издаването на лицензии на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и дейността „пренос на топлинна енергия“.

І. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало продължаване срока на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Заявлението е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, като дружеството е поискало продължаване срока на издадените лицензии с 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновало искането си за продължаване на срока на издадените му лицензии със следните мотиви:

Новият двадесетгодишен срок на лицензиите е необходим, поради факта, че вследствие на изтичането на срока на лицензиите възниква необходимост от продължаване предоставянето на услуги по пренос и разпределение на топлинна енергия на лицензионната територия на гр. Гълъбово. Срокът на лицензиите следва да гарантира заинтересованост в изпълнение на поетите задължения от страна на

дружеството към населението на гр. Гълъбово.

Дружеството разполага с производствени съоръжения с неизчерпан технически ресурс, налични са производствени ресурси, в т. ч. местни въглища. Има изградена топлопреносна мрежа до и в гр. Гълъбово с дължина 19,7 km с присъединени общо 2 073 клиенти и 1 271 енергийни обекта.

Производството на топлинна енергия има местно значение. Специфичната политика на „Брикел“ ЕАД относно снабдяване на населението с топлинна енергия, включва следните приоритети:

- Поддържане на оптимално техническо ниво на производство;
- Търсене на възможности за компенсиране на технологичните загуби;
- Поддържане на баланс между технически възможното и икономически изгодното при намален обем на производство;
- Изграждане на нови топлоснабдителни трасета с цел включване на нови абонати;
- Модернизация и автоматизация на техниката по топлопреносните мрежи и абонатните станции (АС) съобразно водещите тенденции в бранша за намаляване на енергийните, материалните и трудови разходи.

Работата на дружеството е съобразена с разработената Програма за опазване на околната среда за представяне на 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.

През последните 7 години (2013-2019 г.) преимуществено инвестиционната програма на „Брикел“ ЕАД е насочена към проекти за рехабилитация и модернизация на основно енергийно оборудване, чиято реализация е допринесла за намаляване на емисиите на парникови газове по икономически ефективен начин, и в тази връзка съгласно утвърдения Национален план за инвестиции на Република България 2013 г. – 2020 г., свързан с дерогацията по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО и съобщение на Европейската комисия 2011/C99/03, чиято цел е да се осигури устойчив преход към нисковъглеродна икономика, основана на модернизация на генериращите мощности, чисти технологии, реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

„Брикел“ ЕАД е изпълнявало и продължава да изпълнява планираните инвестиционни проекти, с крайни срокове за реализация 2020 г. Стартирани са 9 проекта, 8 от които са приключени в периода 2017-2019 г.

Дружеството счита, че поисканият 20-годишен срок на двете лицензии е съобразен с амортизационния план на дружеството, съгласно който срокът на откупуване на извършените до момента инвестиции, т.е. амортизационният срок на активите е 20 - 25 години според вида на актива. В същото време физическият срок на експлоатация на новоизградените активи е дори по-голям.

Следващият двадесетгодишен период на работа на „Брикел“ ЕАД е необходим за пълно възвръщане на вложените инвестиции, както и за получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства.

Дружеството произвежда електрическа и топлинна енергия, както и обогатено енергийно гориво, което се ползва за собствени нужди и се доставя и на други ТЕЦ и топлофикационни дружества в страната. Като суровина за производството на обогатено гориво се ползват лигнитни въглища, добивани от „Мини Марица Изток“ ЕАД. Така от една страна вместо да се ползва скъпо вносно гориво, се поддържа българската икономика, а от друга страна полученият продукт е чувствително по – евтин от вносните въглища, което намалява цената на произвежданите от контрагентите топлинна и електрическа енергия, и което в крайна сметка рефлектира в по – ниска цена на услугите и води до по – малки сметки

за ползваната от крайния потребител енергия.

Дружеството разполага с квалифициран и обучен експлоатационен персонал и организационна структура съобразно изискванията за осъществяване на дейността по лицензията.

Не е без значение и обстоятелството, че дружеството се явява един от най – големите работодатели в региона, при което продължаването на срока на лицензиите ще гарантира във висока степен за работниците и служителите на предприятието, както и на населението в околните селища, че ще могат да продължат да осигуряват прехраната си, работейки в „Брикел“ ЕАД. Прекратяването на дейността на предприятието със сигурност ще доведе до тежки социални катаклизми, както в гр. Гълъбово и околността, така и в целия регион, включително в местния областен център.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

При продължаване на срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да 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, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и да е представило 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. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

Предвид изложеното по-горе, „Брикел“ ЕАД е търговец по смисъла на Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност или ликвидация и КЕВР не му е отнемала или отказвала издаването на лицензии за същите дейности, поради което продължаването на срока на издадените лицензии няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионните дейности ще се осъществяват чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадката на „Брикел“ ЕАД и в гр. Гълъбово, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейностите по производство на електрическа и топлинна енергия и пренос на топлинна енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществяват дейностите по лицензиите, дружеството е представило заверени копия от актове за частна държавна собственост и от нотариални актове, както и извлечение от инвентарна книга.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Дейността на „Брикел“ ЕАД обхваща производството на следните продукти: електрическа енергия към мрежа на 110 kV към (електроенергийната система) 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

барабанни 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-И0-А1/2013 г. и решение № 40-Н1-И0-А2/2018 г. на ИАОС към МОСВ.

Турбините са четири - тип ВПТ-50-130/4, с номинална мощност 50 MW_e 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.

Представена е организационно-управленска структура на дружеството, както и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейностите по лицензиите. Общият брой на персонала е 1 274 човека.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Удостоверения и ревизионни актове от РО ИДТН „Южна и централна България“, гр. Стара Загора, от извършени периодични технически прегледи на надзорни съоръжения (котли и главни паропроводи), в които е констатирано добро техническо състояние;

2. Приложение № 1 – Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, и актуализирано приложение № 2 - Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата, относими към лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия;

3. Приложение № 1 – Карта и описание на границите на територията на лицензията и Приложение № 2 - Списък и техническа характеристика на обектите, чрез които се осъществява лицензионната дейност, относими към лицензията за пренос на топлинна енергия;

4. Справка за отработени часове и цикли на основните съоръжения - турбини и котли, за последните четири години и от пуска им в експлоатация;

5. Организационно-управленска схема на дружеството и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейностите по лицензиите;

6. Технически акт за резултатите от техническо обследване на основни елементи на парна турбина ВПТ-50-4 ст. № 2 по време на основен ремонт през 2019 г.;

7. Протоколи от извършени изследвания от безразрушителен контрол, за твърдост, магнитно-прахов контрол, ултразвукова дебелиметрия на критични елементи на котли от № 1 до № 4;

8. Копия на комплексни разрешителни и разрешително за емисии на парникови газове.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да се отчете следното:

Дружеството е представило доказателства за извършени обследвания на критични елементи от основните съоръжения съгласно нормативните изисквания и предписанията на контролните органи. Не са представени заключения, от които да е

видно какъв е остатъчният експлоатационен ресурс на тези елементи.

През дългогодишната експлоатация основните съоръжения се поддържат в добро техническо състояние и се обследват и ремонтират своевременно, което е видно от представените ревизионни актове и протоколи от обследване.

Работни часове на основните съоръжения в централата към 31.12.2019 г.

съоръжение	отработени часове	брой спирания
КА № 1	302 007	1164
КА № 2	289 234	1162
КА № 3	327 312	1047
КА № 4	316 326	1182
КА № 5	313 116	1029
КА № 6	283 933	973
ТГ № 1	419 964	529
ТГ № 2	411 792	541
ТГ № 3	389 582	673
ТГ № 4	372 088	634
Главен парен колектор	499 105	39

Основен документ, по който се правят обследванията и анализите при определянето на ресурса на работа на топлосиловото оборудване в централите е „Типова инструкция за контрол на метала и удължаване срока на работа на основните елементи на котли, турбини и топлопроводи в ТЕЦ“.

Ресурсът на електроцентралите като цяло е прието да се приравнява към ресурса на турбината, тъй като замяната ѝ или на нейните най-скъпоструващи детайли (ротор, корпус на цилиндрите) ще доведе до твърде значими разходи.

Според резултатите от дългосрочно цялостно проучване на закономерностите на разграждане на структурата и свойствата на използваните материали, анализа на данните за износване и повреди на елементи на оборудването при наработка до 300 000 h и повече, и причините за тяхното аварийно унищожаване, се прогнозира, че индивидуалният ресурс на електроцентралите ще бъде средно най-малко 1,35– 1,5 от парковия ресурс.

Парковият ресурс на оборудването не е ограничаващ. След достигането на парковия ресурс се извършва задълбочена диагностика на конкретни елементи от основните съоръжения. Анализират се условията на тяхната експлоатация, измерват се действителните размери на детайла, изследва се структурата, свойствата и натрупаните повреди в метала, извършва се дефектоскопски контрол и разчетна оценка на напрежението и остатъчния ресурс на детайла. Въз основа на резултатите от обследванията се определя индивидуалният ресурс на елемента на топлосиловото оборудване.

Видно от таблицата по-горе работните часове до 31.12.2019 г. на турбините са от

372 хил. до 420 хил. Нарботката на парогенераторите е около 300 хил. часа.

Предвид отработените до момента часове и цикли на основните съоръжения и надвишен парков ресурс на турбините не може да се направи извод, че съоръженията в централата ще продължат да работят безпроблемно за срок от още 20 години, така, както е поискало дружеството.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централата в добро техническо състояние. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

С Решение № БП-10 от 18.12.2019 г. Комисията е одобрила на „Брикел“ ЕАД бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. Основно мероприятията в инвестиционната програма за периода са насочени към привеждане на горивните инсталации в съответствие с изискванията на европейското и националното законодателство и приетия Проект от националния план за инвестиции 2021 г. – 2030 г.

Дружеството предвижда с мероприятията в инвестиционната програма да се намалят емисиите на парникови газове и да се извърши значителна по обем рехабилитационна програма, която да удължи живота на централата с около 10 години, като се поддържа номиналната мощност на съоръженията и се намаляват технологичните разходи.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през нов 10-годишен срок за извършване на лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г., при спазване условията на издадените комплексни разрешителни и на нормативните изисквания за контрол на метала, за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

Относно поискания от дружеството 20-годишен срок на лицензията за пренос на топлинна енергия:

„Брикел“ ЕАД извършва лицензионната си дейност чрез изградена топлопреносна мрежа до и в гр. Гълъбово с дължина 19,7 km с присъединени общо 2 073 клиенти чрез 1 271 абонатни станции (АС). Дружеството е собственик на 5 АС. Наличен е персонал, зает в дейността по лицензията.

Изготвена е програма, в която се предвижда до края на 2025 г. да бъдат изкупени 1 131 бр. средства за търговско измерване и 1 266 бр. АС, които са собственост на жилищни кооперации, частна и общинска собственост, на обща стойност 1 071 900 лв.

Относно състоянието на мрежата може да се посочи, че преобладават топлопроводните трасета, въведени в експлоатация в периода 1989 г. – 1996 г., което не предполага 20-годишна надеждна експлоатация без поетапна подмяна на остарели тръбопроводи.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството ще притежава технически възможности през нов 10-годишен срок да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за пренос на топлинна енергия може да бъде удължен с нови 10 (десет) години, считано от 14.04.2021 г.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

1. 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:

1.1. 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“. Производствената програма на „Брикел“ ЕАД за периода на 2020 г. – 2024 г. е съобразена с прогнозираното производство на основния консуматор на топлинна енергия – клон „Брикетопроизводство“.

Цените за периода на бизнес плана са представени 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

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. При определянето на цените е заложено увеличаване на цените

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

за квоти парникови газове на европейската борса, както следва:

1.1.1. Приходи от електрическа енергия

Дружеството предвижда прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат с около 9% от 102 835 хил. лв. за 2020 г. на 112 114 хил. лв. в края на 2024 г., вследствие на нарастващата цена на електрическата енергия.

1.1.2. Приходи от топлинна енергия с топлоносител гореща вода

Прогнозата на дружеството е за ръст на приходите от продажба на топлинна енергия с 6,72% от 580 хил. лв. за 2020 г. на 619 хил. лв. в 2024 г., като увеличението се дължи на приложените по-високи цени на топлинната енергия в периода 2020 г.-2024 г.

1.2. Разходи

Общо разходите нарастват в периода на бизнес плана с 8,70% от 201 657 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.

Дружеството е представило и информация на разходите по структура и обем класифицирани на условно-постоянни и променливи, като в периода на бизнес плана условно-постоянните разходи нарастват, а от променливите разходи с най-голям дял са разходите за горива, последвани от разходите за закупуване на квоти за емисии парникови газове (CO₂).

2. Прогноза за активи и пасиви

Нетекущите активи се увеличат от 118 837 хил. лв. за 2020 г. на 151 547 хил. лв. в 2024 г., в резултат 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 и другите вземания.

Нетекущите задължения намаляват от 67 221 хил. лв. за 2020 г. на 58 089 хил. лв. в 2024 г., в резултат на намалените задължения към финансови предприятия и другите дългосрочни задължения.

Текущите задължения също намаляват от 162 870 хил. лв. за 2020 г. на 158 680 хил. лв. в 2024 г., вследствие на намалените задължения към доставчици и другите краткосрочни задължения.

2.1. Прогнозна структура на капитала

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

Структурата на пасива в годините на бизнес плана остава почти непроменена, като съотношението за 2020 г. е 4% собствен капитал и 96% привлечени средства, а в края на 2024 г. е 6% собствен капитал и 94% привлечени средства.

3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в общ размер на 54 400 хил. лв., като за изпълнението им дружеството прогнозира да използва 100% привлечени средства, съгласно Проект от националния план за инвестиции 2021 г.– 2030 г., с цел намаляване на емисиите на парникови газове в атмосферата и на технологичните разходи.

Въз основа на направения анализ може да се направи извод, че така заложените прогнозни финансови резултати от дейността определят положителни тенденции относно осъществяване и развитие на лицензионните дейности на „Брикел“ ЕАД.

II. Заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. съдържа искане за изменение на издадената на „Брикел“ ЕАД лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с включване на нови спомагателни съоръжения към помощните стопанства в централата.

Обосновката на дружеството за исканото изменение е следната:

„Брикел“ ЕАД е подало заявлението във връзка с изградени и въведени в експлоатация спомагателни съоръжения и стопанства в централата на основание чл. 51, ал. 5, във връзка с чл. 51, ал. 1 от ЗЕ.

Във връзка с поставени условия в КР № 40-Н1/2011 г., актуализирано с Решение № 40-Н1-И0-А1/2013 г. и Решение № 40-Н1-И0-А2/2018 г. на изпълнителния директор на ИАОС за експлоатация на Горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 510 MW_{th} са изградени и въведени в експлоатация следните спомагателни съоръжения:

- За очистване на димните газове от прах и серен диоксид - 1 бр. сероочистваща инсталация (СОИ) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ - 4 (в резерв) , ЕПГ - 5 (в резерв) и ЕПГ - 6 (в резерв) към горивна инсталация за производство на топлинна енергия;

СОИ работи на принципа на „мокра абсорбция“ за десулфуризация с използване на реагент - хидратна вар Ca(OH)₂. Абсорберът е хоризонтален, разположен по потока димни газове след котела и след електрофилтрите, където отпадъчният газ, съдържащ серни оксиди се измива със суспензия от вар и вода, в резултат на което се постига комбинирана абсорбция на SO₂, SO₃, HCL, HF и остатъчна прах. Нормативно установената степен на очистване на серни оксиди е съгласно Наредба за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в

атмосферния въздух от големи горивни инсталации, като изискващата степен на очистване > 97% за серните оксиди.

- За очистване на димните газове от азотни окиси (NO_x) - по 1 бр. SCNR съоръжение за пречистване на отпадъчните газове към всеки ЕПГ-1, ЕПГ-2, ЕПГ-3, ЕПГ-4 (резерв), ЕПГ-5 (резерв) и ЕПГ-6 (резерв).

Инсталацията използва технологията на некаталитичния селективен метод на редуциране на NO_x (SNCR) с активно вещество карбамид. Инсталацията осигурява очистването на димните газове от NO_x до необходимата степен в съответствие с българското и европейското законодателство (200 mg/nm^3).

- Съоръжения за съхранение на неопасни производствени отпадъци:

През 2015 г. е въведена в експлоатация „Площадка за временно съхранение на отпадъци“. На територията на трисекционната площадка се извършва временно съхраняване на неопасни производствени отпадъци от дейността на горивната инсталация към ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД

Введено е в експлоатация и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци /ДНПО/, като е завършен първи етап на „поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуроотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуроотвал - етапно строителство“.

В клетките на ДНПО се депонира подготвен на площадката за временно съхранение изсушен отпадък от съответната секция. Същият се изкопава влажен, товари се на автосамосвали и се транспортира до клетката, в която се работи в момента, след което депонираните отпадъци се подравняват и уплътняват чрез булдозери и грейдер. Булдозерите оформят работен фронт, който се премества постепенно по протежението на клетката съгласно технологията на насипване.

Обезвреждането на отпадъци се извършва в съответните клетки (участъци) с предварително положен долен изолиращ екран. Предвидено е поетапно изграждане на пет клетки с общ капацитет от 8 678 239 t, като всяка клетка е с различен проектен капацитет.

За депото е издадено КР № 483-Н0/2014 г. за експлоатация на инсталация, която попада в обхвата на т.5.4. от Приложение № 4 на ЗООС – „Депона, приемащи над 10 тона отпадъци на денонощие или с общ капацитет над 25 000 тона, с изключение на депата за инертни отпадъци“;

По този проект е приключен първият етап и в момента тече работата по втория етап на изграждане на депото.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

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 е поискал изменение на лицензията във връзка с изграждането на спомагателни съоръжения към енергийния обект, така както са посочени в Приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“. 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 на „Брикел“ ЕАД. 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 „Брикел“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 2 към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия. Изменението на лицензията в частта, свързана с въвеждане на спомагателни съоръжения към 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 енергийните съоръжения, за които се иска да бъдат добавени към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, „Брикел“ ЕАД е представило Договор от 20.05.2020 г. за учредяване на вещно право на ползване върху вещи - енергийни съоръжения, представляващи в цялост система за почистване на димни газове в ТЕЦ, сключен между „Брикел“ ЕАД (ползвател) и „Еко Анализ“ ЕООД (собственик), за срок от 10 години, срещу уговорено плащане в размер на 100 000 лева месечно без ДДС, както и заверени копия на договори за строително-монтажни работи и договори за доставка на материали относно площадка за временно съхранение на отпадъци и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци“.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. „Брикел“ ЕАД е поискало изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с въвеждането в експлоатация на спомагателни съоръжения към помощните стопанства в централата.

Съоръженията са изградени в съответствие с условията, поставени в издадените на дружеството комплексни разрешителни.

Изградена и включена в експлоатация е 1 бр. сероочистваща инсталация (СОИ 1) с изпускащо устройство К1 за пречистване на отпадъчните газове от котлите, като първи етап от „Проект „Пълен инженеринг на инсталацията за почистване на димните газове включително и CO_2 “, който предстои да бъде финализиран в средата на 2020 г. и да стартира експлоатацията на СОИ 2.

За почистване на димните газове от азотни окиси (NO_x) към всеки котел е монтирано по 1 бр. съоръжение SCNR.

Въведени са в експлоатация „Площадка за временно съхранение на отпадъци“ и „Депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило:

1. Разрешение за ползване № СТ-05-207 от 29.02.2012 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на „метален и стоманобетонов газоход-СОИ на енергийни котли от № 1 до № 4“;

2. Заповед № 2 от 15.02.2018 г. на главния архитект на община Гълъбово за допълване на разрешение за строеж „Поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуруотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуруотвал - етапно строителство“;

3. Разрешение за ползване № СТ-05-930 от 27.07.2018 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на първи етап на „поетапно закриване и техническа рекултивация на съществуващ сгуруотвал и изграждане на депо за неопасни производствени отпадъци на територията на съществуващ сгуруотвал - етапно строителство“;

4. Разрешение за ползване № СТ-05-1163 от 29.07.2015 г. на ДНСК за въвеждане в експлоатация на „площадка за временно съхранение на отпадъци“;

5. Актуализирано Приложение № 2 – Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“;

Изграждането и въвеждането в експлоатация на горесцитираните съоръжения е извършено от дружеството в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство - Закон за управление на отпадъците, подзаконовите актове по прилагането му и условията на КР № 40/2011 г. и КР № 483/2014 г. и осигурява законосъобразното управление на отпадъците, формирани от производствената дейност на инсталацията и опазване чистотата на атмосферния въздух.

Исканото изменение ще доведе до актуализиране на приложение № 2 – „Списък

и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики. Общата инсталирана електрическа и общата инсталирана топлинна мощност не се променят.

Предвид горното, исканото изменение на лицензията по отношение на въвеждане на спомагателни съоръжения към енергийния обект е технически обосновано.

Приложение № 2 – „Списък и технически характеристики на възлови спомагателни съоръжения и стопанства в Централата“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Дружеството посочва, че съоръженията са в добро техническо състояние, годни са за експлоатация и могат да продължат безопасно и безпрепятствено работата си през искания срок, като състоянието им и работата им ще отговаря на всички нормативни изисквания, заложи в законодателството на страната, предвидени за осъществяване на дейностите по лицензията.

В тази връзка „Брикел“ ЕАД посочва, че изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци - Площадка за временно съхранение на отпадъци и Депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци, е извършено от дружеството отново в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство - Закон за управление на отпадъците, подзаконовите актове по прилагането му и условията на КР № 40/2011 г. и КР № 483/2014 г., като осигурява управление на отпадъците, формирани от производствената дейност на инсталацията, в съответствие с екологичните изисквания.

Предвид горното дружеството заявява, че ползите от изграждането и експлоатацията на тези съоръжения са изцяло ползи за околната среда – опазване чистотата на атмосферния въздух и законосъобразно управление на отпадъците.

От финансова гледна точка, функционирането на съоръженията не носи приходи на дружеството, а напротив, единствено разходи - финансови средства, вложени за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация; експлоатационни разходи, свързани с поддръжка, резервни части, консумативи, електроенергия, вода; разходи за ремонтни дейности и разходи за персонала, обслужващ съоръженията.

По отношение на разходите за придобиване на съоръженията и начина на финансиране дружеството посочва, че са използвани собствени и привлечени средства, като новите съоръжения по заявлението за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия са придобити в течение на годините преобладаващо със собствени средства, а при необходимост са ползвани и привлечени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че експлоатацията на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци няма да повлияе отрицателно при осъществяване на лицензионната дейност на „Брикел“ ЕАД.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Ангелова. Докладът разглежда две подадени заявления, които са за продължаване срока на двете лицензии, издадени на „Брикел“ ЕАД за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и за „пренос на топлинна енергия“. Допълнително дружеството е поискало и изменение на лицензията във връзка с въвеждане в

експлоатация на второстепенни съоръжения към помощните стопанства. Става въпрос за сероочистката, която е изградена през 2012 г. и за депото и площадката за опасни отпадъци. „Брикел“ ЕАД е титуляр на тези лицензии от 2001 г. Първоначално те са издадени за десет години. В момента дружеството иска срокът да бъде удължен с двадесет години. Мотивите на дружеството са насочени към това, че са вложени доста инвестиции към подобряване работата на съоръженията и удължаване на техния срок. Експертите от дирекция „Правна“ са установили, че дружеството отговаря на всички изисквания според Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и Закона за енергетиката. Няма причина да бъде отказано продължаването на лицензията. Дружеството работи и произвежда следните продукти: електрическа енергия на високо напрежение 110 kV към електроенергийната система, брикети, обогатено енергийно гориво и въглища за външни консуматори, както и топлинна енергия, с която се отоплява гр. Гълъбово. В централата са монтирани четири турбини по 50 MW, шест парогенератора. Основното в заключението от техническата част на доклада е, че отработеният ресурс на турбините и на парогенераторите е доста голям. В същото време дружеството инвестира в ремонт и обновяване на съоръженията, но изводът на работната група е, че двадесет години е твърде дълъг срок, за да се предположи, че тези съоръжения ще работят безпроблемно. Подробно са представени отработените часове и пуски. Дружеството само е декларирало, че с всички извършени до момента мероприятия централата ще работи и ще се удължи срока на съоръженията с десет години. Поради това работната група е направила извод, че срокът на лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с десет години. За „пренос на топлинна енергия“ е по същия начин. 2073 са клиентите, които се снабдяват с топлинна енергия от централата. Прави впечатление, че от 1266 абонатни станции дружеството притежава само 5. Относно второто заявление за изменение на лицензията. Дружеството е въвело в експлоатация сероочистваща инсталация. В момента се работи по проект за изграждането на втора, за която е декларирано, че ще бъде въведена през месец юли 2020 г. Дружеството е инвестирало и в разширение на площадките и депото за неопасни отпадъци. Това са второстепенни съоръжения, но те са част от енергийния обект, което води към изменение на Приложение № 2 и това от своя страна води до изменение на лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“. Променя се Приложение № 2, не се променя инсталирана електрическа или топлинна мощност. Представени са двете приложения – новото са следващия десетгодишен срок и в момента измененото Приложение № 2, които са към доклада.

А. Иванова представи икономическата част на доклада. Във връзка с подаденото заявление за продължаване срока на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия за „пренос на топлинна енергия“ „Брикел“ ЕАД е представило прогнозни годишни финансови отчети, които показват, че по прогнози на дружеството се предвижда да се реализира нарастваща печалба от 212 000 лв. през първата година до 1 895 000 лв. през последната година от прогнозния период. Въз основа на направения анализ може да се направи извод, че така заложените прогнозни финансови резултати от дейността определят положителни тенденции относно осъществяване и развитие на лицензионните дейности на „Брикел“ ЕАД. По отношение на заявлението за изменение и допълване на лицензия за „производство на електрическа и топлинна енергия“. Съгласно предоставените обосновки от дружеството по отношение изменението и допълнението, е установено, че дружеството посочва, че изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци: Площадка за временно съхранение на отпадъци и депо за съхранение на неопасни производствени отпадъци е извършено от

дружеството в изпълнение на нормативните изисквания на екологичното законодателство. От дружеството посочват, че съоръженията са в добро техническо състояние, годни са за експлоатация и могат да продължат безопасни и безпрепятствено работата си. От финансова гледна точка дружеството посочва, че функционирането на съоръжението не носи приходи, но ползите са изцяло за опазване на околната среда. Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че експлоатацията на съоръженията за съхранение и депониране на неопасните производствени отпадъци няма да повлияе отрицателно при осъществяване на лицензионната дейност на „Брикел“ ЕАД. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката 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 обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подадените заявления;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Брикел“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 07.07.2020 г. от 10:00 часа. Заседанието ще бъде проведено по реда на предшестващо решение, прието от Комисията, т.е. неprisъствено и от разстояние.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад № Е-Дк-545 от 24.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 07.07.2020 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Брикел“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев,

Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-544 от 24.06.2020 г. от извършена извънредна проверка на „Мост Енерджи“ АД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-355-15/20.04.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-29/02.03.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-86/29.05.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Във връзка със Заповед № 3-Е-29/02.03.2020 г., изменена със Заповед № 3-Е-86/29.05.2020 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, беше извършена извънредна проверка на „Мост Енерджи“ АД (дружеството) по изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-355-15/20.04.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена с Решение № И1-Л-355/08.07.2013 г. и Решение № И2-Л-355/12.12.2013 г. (наричана по-нататък Лицензията).

Със Заповед № 3-Е-86/29.05.2020 г. беше изменена Заповед № 3-Е-29/02.03.2020 г. в частта ѝ относно срок за извършване на проверката.

Проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2019 г. и е свързана с изпълнение на лицензионните задължения на дружеството по т. 3.5. и т. 3.6. от издадената му Лицензия, както следва:

1. Наличие на специализирано звено за работа с потребителите;
2. Наличие и състояние на центровете за работа с потребителите;
3. Състояние на системата за приемане и обработка на жалбите;
4. Постъпили за срока на проверката жалби и сигнали до дружеството и/или Комисията и съответните им преписки;
5. Наличие на Правила за работа с потребителите;
6. Наличие и състояние на система за качеството.

С **писмо изх. № Е-13-179-1/23.03.2020 г.** и на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Мост Енерджи“ АД беше уведомено, че за периода 23.03.2020 г. – 31.05.2020 г. ще бъде извършена извънредна проверка по документи, при необходимост и на място по изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията работна програма.

С **писмо изх. № Е-13-179-2/23.03.2020 г.** от „Мост Енерджи“ АД беше изискана следната информация:

1. Описание и информация на предприетите действия за изпълнение на т. 3.5.1. от Лицензията, съгласно която лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с потребителите в структурата си;

2. Описание и информация на предприетите действия за изпълнение на т. 3.5.2. от Лицензията, съгласно която лицензиантът открива и поддържа центрове за работа с потребителите, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на електрическа енергия, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания;

3. Описание и информация на предприетите действия за изпълнение на т. 3.5.3. от Лицензията, съгласно която лицензиантът е длъжен да установи, развива и усъвършенства система за приемане и обработка на жалбите на потребителите, подадени до него и/или до Комисията;

4. Копия от утвърдени и валидни към 23.03.2020 г. документи на дружеството (инструкции, процедури, процеси и др.), регламентиращи реда и начина за приемане на жалби на потребителите;

5. Поименен списък, описание и информация относно постъпили за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2019 г. жалби и сигнали до дружеството и съответните им преписки съгласно Таблица 1;

6. Описание и информация на предприетите действия за изпълнение на т. 3.5.8. от Лицензията, съгласно която за осигуряване защитата на потребителите лицензиантът изготвя и представя за одобряване от Комисията Правила за работа с потребителите;

7. Описание и информация на предприетите действия за изпълнение на т. 3.6.3. от Лицензията, съгласно която лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността по Лицензията. Системата трябва да осигурява възможност за проверка за съответствие с приложимите изисквания на закона и актовете на Комисията към дейностите по Лицензията. Системата за качество се сертифицира от независима компетентна организация.

С писмо изх. № МЕ-6256/15.04.2020 г. от дружеството беше предоставено:

1. Информация по т. 1, т. 2 и т. 3 от писмо с изх. № Е-13-179-2/23.03.2020 г. на КЕВР;

2. Копие на Устройствен правилник на „Мост Енерджи“ АД;

3. Копие на структура на „Мост Енерджи“ АД;

4. Копие на Инструкция за мерките за защита на личните данни, събирани, обработвани, съхранявани и предоставяни от „Мост Енерджи“ АД;

5. Информация относно постъпили за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2019 г. жалби и сигнали до „Мост Енерджи“ АД;

6. Копие на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Мост Енерджи“ АД;

7. Копие на Certificate of Registration ISO 9001:2015 № 69463.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка **беше съставен Констативен протокол № Е-1 от 14.05.2020 г.** Същият беше връчен на 20.05.2020 г. на г-жа Тони Латева Тенева - изпълнителен директор на „Мост Енерджи“ АД.

В законоустановения тридневен срок, в КЕВР не са постъпили обяснения от „Мост Енерджи“ АД.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и информация са направени следните констатации:

По т.1.1., т.1.2. и т.1.3. от работната програма: „Наличие на специализирано звено за работа с потребителите“, „Наличие и състояние на центрове за работа с потребителите“ и „Състояние на системата за приемане и обработка на жалбите“

Съгласно т. 1.1.9., буква „б“ от Лицензията „Участник“ е член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, в която участват потребители, производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

В съответствие с т. 3.5.1. от Лицензията, лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с участниците в структурата си. Съгласно т. 3.5.2., лицензиантът открива и поддържа центрове за работа с участниците в стандартна и комбинирана балансираща група, където могат да се подават всички документи, свързани с доставките на електрическа енергия, да се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания. Съгласно т. 3.5.3. от Лицензията, лицензиантът е длъжен да установи, развива и усъвършенства система за приемане и обработка на жалбите на участниците, подадени до него и/или до Комисията.

В писмо изх. № МЕ-6256/15.04.2020 г. дружеството е посочило, че за да оптимизира връзката с клиентите си, поддържа интернет страница с обявени телефонни номера и електронни адреси, чрез които е осигурен постоянен контакт с дружеството. В централно управление съществува специализирана структура дирекция „Търговия“ и съгласно Устройствения правилник на „Мост Енерджи“ АД (в сила от 01.06.2016 г.) дейностите ѝ са свързани със създаване и поддръжка на регистър за всички сключени договори за доставка на електрическа енергия с клиентите, както и поддържане контакти с клиентите на дружеството. От началото на дейността си „Мост Енерджи“ АД е започнало създаването и на клонова мрежа в страната, в градове, териториално съответстваща на профила и броя на клиентите (Стара Загора, Русе, Велико Търново, Асеновград и Своге). Към момента действащи са клоновете в гр. Русе и гр. Стара Загора. С редуцирането на броя им се реализира политиката за централизация на дейностите и процесите по обслужване и комуникация с клиентите.

По т. 1.4. от работната програма „Постъпили за срока на проверката от 01.01.2018 г. до 31.12.2019 г. жалби и сигнали до дружеството и/или Комисията и съответните им преписки“

Съгласно т. 3.5.8. от Лицензия № Л-355-15 от 20.04.2011 г. (актуална до 08.07.2013 г.) за осигуряване защитата на потребителите лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребителите – Приложение № 3. До изменението на Лицензията през 2013 г. са се прилагали горепосочените правила, в които са били разписани редът и процедурата за разглеждане на жалби.

С решения № И1-Л-355/08.07.2013 г. и № И2-Л-355/12.12.2013 г. е изменена и т. 3.5.8. на Лицензията: За осигуряване защитата на участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията договор за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в стандартната и комбинирана балансираща група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 3 и Приложение № 4. Съгласно т. 3.6.1. на Лицензията при осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на участниците в съответствие с показателите за качеството на електроснабдяването, определени с Решения на Комисията - Приложение № 5 „Решения на ДКЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването“.

В т. 3.5.4. от Лицензията се регламентира, че когато жалбата е до лицензианта, той я разглежда и отговаря писмено на участника в срока съгласно утвърдените показатели за качество. Съгласно т. 3.3. „Показатели за качество на услугите“ от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите

за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката), приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г. на ДКЕВР, от 31.12.2013 г. времето за получаване на обоснован отговор на жалба е **21 (двадесет и един) дни**.

В тази връзка за периода на проверката редът и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби са били регламентирани в Договорите за участие в стандартна и комбинирана балансираща група и съгласно т. 3.3. „Показатели за качество на услугите“ от Методиката.

От дружеството беше предоставена Таблица 1 „Информация относно постъпили за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2019 г. жалби и сигнали до „Мост Енерджи“ АД“, както следва:



Таблица 1

Информация относно постъпили за периода от 01.01.2018 до 31.12.2019 жалби и сигнали до „Мост Енерджи“ АД

№ по ред	Данни за жалбоподателя				Получена в дружеството жалба		Причина	Отговор до клиента		Становище на дружеството	Мотиви (при неоснователност)	Предприети мерки (при основателност)	Състояние към 23.03.2020 г.
	Име/Юридическо лице	бит/небит	нас. място	№ и дата на договор	вх.№	дата	според класификатора на дружеството	изх.№	дата	осн./неосн.	кратко описание	кратко описание и срок	приключена/в процес
1	Агрино ЕООД	небитов	гр.Раковски	МЕ-СТ0245/ 03.07.2017	УВ-БГ-232	12.2.2018	процедура за смяна на доставчик			неосн.	наличие на задължения, произтичащи от действащ договор	-	приключена; РЕШЕНИЕ Ж-801/31.10.2018
2	Бравис Капитал ООД	небитов	гр. Асеновград	МЕ-0626/ 15.04.2016			процедура за смяна на доставчик	МЕ-5474	19.04.2019	неосн.	наличие на задължения, произтичащи от действащ договор		приключена; РЕШЕНИЕ Ж-405/23.07.2019
3	Д енд С 2011 ООД	небитов	гр. Добрич	МЕ-1556/ 22.12.2017			количество енергия	МЕ-5403	11.03.2019	осн.	-	Изпратено писмо до ЕРП Север за проверка и корекция на изпратените ни данни от измерване за клиента	приключена; Решение Ж-335/03.07.2019 г.
4	Глобъл Фан ООД	небитов	гр. София	ДКУ-0218/ 16.04.2015 г.	ОП-1742	1.3.2019	количество енергия	МЕ-5400	8.3.2019	осн.	-	Изпратено писмо до ЧЕЗ за проверка и корекция на изпратените ни данни от измерване за клиента	приключена
5	Голд 7 ЕООД	небитов	гр. София	МЕ-1701/ 22.02.2018	УВ-БГ-265	12.6.2018	количество енергия	МЕ-3746	15.6.2018	осн.	-	Изпратено писмо до ЧЕЗ за проверка и корекция на изпратените ни данни от измерване за клиента	приключило производство
6	Мераков метал ЕООД	небитов	гр. Асеновград	ДКУ - 0079 /25.09.2014	ОП-1849	2.5.2019	процедура за смяна на доставчик	МЕ-5510	16.5.2019	неосн.	наличие на задължения, произтичащи от действащ договор		

7	Окай 2005	небитов	гр. Асеновград	ДКУ - 0144 / 20.01.2015	ОП-1858	9.5.2019	процедура за смяна на доставчик	МЕ-5529	31.05.2019	неосн.	наличие на задължения и едновременно са водени преговори за подновяване на договора -договора е подновен		приключена; Решение Ж-425/24.07.2019
8	Стилдом ООД	небитов	гр. Благоевград	МЕ-1632/ 03.01.2018	ОП-1859	9.5.2019	процедура за смяна на доставчик	МЕ-5511	16.05.2019	неосн.	наличие на задължения, произтичащи от действащ договор		приключена; Решение Ж-441/31.07.2019
9	Полипласт ПМ ООД	небитов	гр. Стамболийски	МЕ-0478/01.02.2016	ОП-1860	9.5.2019	процедура за смяна на доставчик	МЕ-5517	23.05.2019	неосн.	наличие на задължения, произтичащи от действащ договор		приключена; Решение Ж-481/05.09.2019
10	ЕТ "Ню Шанс Ивелин Иванов" и "Ню Шанс спорт" ЕООД	небитов	гр. Велико Търново	МЕ-0667/03.05.2016 и МЕ-0666/03.05.2016	УВ-БГ-517	3.7.2019	процедура за смяна на доставчик				изпратено е предизвестие след подновява на договора и не е породило правно действие		
11	ЛН Сълюшънс ООД	небитов	гр. София	МЕ-1060/12.09.2016	ОП-2109	17.9.2019	процедура за смяна на доставчик	МЕ-5819	08.10.2019	неосн.	наличие на действащ договор до 30.09.2019 г.		приключило производство; Решение Ж-614/21.11.2019
12	Фиш ресторантс ЕООД	небитов	гр. София	МЕ-1116/13.10.2016	УВ-БГ-570	2.10.2019	адаптирана цена, съгл.договора и изпратено от клиента предизвестие за прекратяване след срока, предвиден в договора	МЕ-5864	28.10.2019	неосн.	изпратеното предизвестие не е породило правно действие и договорът е продължил да действа между страните при променени условия, относно цената на доставка.	подадена жалба до АССГ срещу решението на КЕВР	Решение Ж-716/19.12.2019
13	Енигма НП ООД	небитов	с. Марково	МЕ - 0460 / 20.12.2017	ДП-2367	2.1.2020	процедура за смяна на доставчик			неосн	наличие на задължения и едновременно са водени преговори за подновяване на договора		приключило производство; Решение Ж-207/25.03.2020
14	Врабер 2008 ЕООД	небитов	гр. Асеноград	МЕ - КА 0485/ 01.06.2018г.	ОП-2368	2.1.2020	процедура за смяна на доставчик			неосн.	наличие на действащ договор, няма подадено предизвестие за прекратяване		неприключило производство
15	ДГ "Дружба" Асеновград	небитов	гр. Асеноград	МЕ - 0885 /29.06.2016	ОП-2326	12.12.2019	адаптирана цена, съгл.договора и изпратено от клиента предизвестие за прекратяване след срока, предвиден в договора	МЕ-6109	27.1.2020	неосн.	изпратеното предизвестие не е породило правно действие и договорът е продължил да действа между страните при променени условия,относно цената на доставка.		неприключило производство

16	ДП РВД	небитов	гр. София	57/ДПРВД/ 18.02.19 г.							страните изцяло са уредили съществуващите между тях финансови отношения, ДП „РВД“ е излязло от балансиращата група на „Мост Енерджи“ АД от 01.12.2019 г. и не съществуват спорни въпроси.		
17	Община Самуил	небитов	Разград	75/14.03.2018	ОП-2162	11.10.2019	жалбоподателят възражава срещу искането за спиране на хранването	МЕ-5905	13.11.2019	неосн.	неплатени задължения за доставка на ел.енергия, дължими и към момента		приключено; Решение Ж-121/13.02.2020
18	НОИ Бургас	небитов	гр.Бургас	1005-00- 0/01.01.2017	ОП-2177	15.10.2019		МЕ-6009	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-148/20.02.2020
19	НОИ Сливен	небитов	гр.Сливен	1005-19- 4/26.02.2018	ОП-2161	11.10.2019		МЕ-6010	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-152/20.02.2020
20	НОИ Ловеч	небитов	гр.Ловеч	1005-10-20 / 31.10.2017	ОП-2176	15.10.2019		МЕ-6011	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-149/20.02.2020
21	НОИ Стара Загора	небитов	Стара Загора	1005-23-16/ 13.11.2017	ОП-2171	14.10.2019		МЕ-6012	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-153/20.02.2020
22	НОИ Пазарджик	небитов	Пазарджик	1005-12- 19/20.09.2017 и 1005-12- 20/20.09.2017	ОП-2172	14.10.2019		МЕ-6013	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-151/20.02.2020
23	НОИ Перник	небитов	Перник	1005-13- 7/13.04.2017	ОП-2173	14.10.2019		МЕ-6014	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-150/20.02.2020
24	НОИ Шумен	небитов	гр.Шумен	1005-27- 9/13.06.2017 г.	ОП-2175	11.10.2019		МЕ-6015	17.12.2019	недопустима			приключена; Решение Ж-154/20.02.2020
25	ДЛС Осогово	небитов	Кюстендил	ПО-03-12/ 30.06.2017			несъответствие при изпращане на данни					несъответствията са своевременно коригирани и са издадени съответните счетоводни документи.	Жалбата оттеглена

26	НОИ Русе	небитов	Русе	1005-17-7/ 19.07.2019 г.	ОП-2461	3.12.2020	несъответствие при изпращане на данни	МЕ-6208	13.03.2020	основ.	констатираните несъответствия са своевременно коригирани и са издадени съответните счетоводни документи.
----	----------	---------	------	-----------------------------	---------	-----------	--	---------	------------	--------	---

При анализ на предоставената от „Мост Енерджи“ АД информация за посочените 26 броя жалби в горната таблица, се констатира:

- За периода 01.01.2018 г. – 31.12.2019 г. в дружеството са постъпили 19 броя жалби;

- За 4 бр. жалби не е посочена дата на постъпване, но от предоставената информация за отговор за 2 бр. от тях може да се приеме, че жалбите по позиции № 2 и № 3 са относими за периода на проверката;

- В таблицата са включени 2 броя жалби (по позиции № 13 и № 14), за които е отразена дата на постъпване извън периода на проверката, а именно – 02.01.2020 г.;

- По позиция № 26, относно жалба подадена от НОИ Русе, е отразена дата на постъпване – 03.12.2020 г.

С Констативен протокол № Е-1/14.05.2020 г., връчен на 20.05.2020 г., „Мост Енерджи“ АД е уведомено за горните констатации, но от страна на „Мост Енерджи“ АД не са постъпили обяснения във връзка със същите.

В т. 3.5.4. от Лицензията е заложено, че лицензиантът разглежда и отговаря писмено на участника в срока съгласно утвърдените показатели за качество, а именно в срок до 21 (двадесет и един) дни съгласно изискванията на т. 3.3. „Показатели за качество на услугите“ от Методиката. В тази връзка след преглед на предоставената от „Мост Енерджи“ АД информация в Таблица 1 се констатира, че:

- За 6 бр. жалби (позиции № 4, № 5, № 6, № 8, № 9 и № 11) „Мост Енерджи“ АД е спазило регламентирания 21-дневен срок, съгласно изискванията на т. 3.3. от Методиката, за изпращане на писмен отговор до жалбоподателя във връзка с подадената жалба;

- За 11 бр. жалби (позиции № 7, № 12, № 15, № 17, № 18, № 19, № 20, № 21, № 22, № 23 и № 24) дружеството е изпратило писмен отговор до жалбоподателя извън регламентирания 21-дневен срок;

- За 3 бр. жалби (по позиции № 2, № 3 и № 26) не може да се определи дали са спазени изискванията на т. 3.3. от Методиката поради непосочване или некоректно отразяване на датата на входиране на жалбата;

- За 4 бр. жалби (по позиции № 1, № 10, № 13 и № 14) не може да се определи дали са спазени изискванията на т. 3.3. от Методиката поради липсата на отразена от „Мост Енерджи“ АД информация относно изпратен отговор до жалбоподателя;

- За 2 бр. жалби (по позиции № 16 и № 25) дружеството не е предоставило информация относно дата на постъпване и дата на изпратен до жалбоподателя отговор.

С Констативен протокол № Е-1/14.05.2020 г. „Мост Енерджи“ АД е уведомено за непосочената информация в Таблица 1, но от страна на „Мост Енерджи“ АД не са постъпили обяснения.

Във връзка с гореизложеното могат да се направят следните изводи:

- „Мост Енерджи“ АД не развива и не усъвършенства система за приемане и обработка на жалбите на участниците съгласно изискванията на т. 3.5.3 от Лицензията;

- В периода на извършваната проверка дружеството не е спазвало и регламентирания в т. 3.3. от Методиката срок за изпращане на писмен отговор във връзка с подадените жалби.

По т. 1.5. от работната програма: „Наличие на Правила за работа с потребителите“

Съгласно т. 3.5.8. от Лицензия № Л-355-15 от 20.04.2011 г. за осигуряване защитата на потребителите лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребителите – Приложение № 3. До изменението на Лицензията през 2013 г. са се прилагали горепосочените правила, в които са били разписани редът и процедурата за разглеждане на жалби. С изменението на Лицензията с Решение № И1-Л-355/08.07.2013

г. е отпаднало горепосоченото Приложение № 3 относно Правила за работа с потребителите. Съгласно т. 3.6.1. на Лицензията при осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на участниците в съответствие с показателите за качеството на електроснабдяването, определени с Решения на Комисията - Приложение № 5 „Решения на ДКЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването“. С решения № И1-Л-355/08.07.2013 г. и № И2-Л-355/12.12.2013 г. е изменена и т. 3.5.8. на Лицензията: За осигуряване защитата на участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от Комисията договор за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците в стандартната и комбинирана балансираща група, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 3 и Приложение № 4.

Съгласно т. 3.5.8. и т. 3.6.1. от същата за периода на проверката реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби са регламентирани в Договорите за участие в стандартна и комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия – Приложение № 3 и Приложение № 4 и съгласно Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители.

Със Заявление вх. № Е-ЗЛР-ПД-23/27.03.2020 г. дружеството е депозирало в КЕВР искане за продължаване срока на Лицензия № Л-355-15/20.04.2011 г. Дружеството е предоставило като приложение „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Мост Енерджи“ АД“, в които са обособени 5 раздела. Раздел I „Общи положения“ определя целта и обхвата на тези Правила. С Раздел II се регламентират условията на дейността на „Специализирано звено за работа с потребителите“ в рамките на организационната структура на дружеството. Раздел III от Правилата включва процедури за работа с потребителите и сключване на договори с потребители за продажба на електроенергия. С Раздел IV се уреждат условията и редът за подаване на жалби, сигнали и предложения. Раздел V касае разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения. Като част от Решение № И3-Л-355/08.05.2020 г. КЕВР е одобрила Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Мост Енерджи“ АД.

По т. 1.6. от работната програма: „Наличие и състояние на система за качеството“

Съгласно предоставеното копие на Certificate of Registration № 69463 „Мост Енерджи“ АД е регистрирано за съответствие с изискванията на ISO 9001:2015 с валидност на сертификата до 13.10.2022 г.

От извършената проверка по документи за съответствие на изискванията на т. 3.5. и т. 3.6. от издадената на „Мост Енерджи“ АД Лицензия № Л-355-15/20.04.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена с Решение № И1-Л-355/08.07.2013 г. и Решение № И2-Л-355/12.12.2013 г., могат да се направят следните изводи:

1. В съответствие с изискванията на т. 3.5.1. от Лицензията в дружеството съществува специализирана структура, чиято дейност е свързана с работа с потребителите;

2. В съответствие с т. 3.5.2. от Лицензията дружеството поддържа центрове за работа с участниците в стандартна и комбинирана балансираща група с действащи към момента клонове в гр. Русе и гр. Стара Загора;

3. „Мост Енерджи“ АД е въвело и поддържа система за управление на качеството съгласно т. 3.6.3. от Лицензията;

4. Дружеството не развива и не усъвършенства система за приемане и обработка на жалбите на участниците съгласно изискванията на т. 3.5.3. от Лицензията;

5. В периода 01.01.2018 г. – 31.12.2019 г. за 11 бр. жалби дружеството е изпратило отговор извън регламентирания срок.

Предвид гореизложеното „Мост Енерджи“ АД спазва условията на т. 3.5.1., т. 3.5.2. и т. 3.6.3. от издадената му Лицензия № Л-355-15/20.04.2011 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения за дейността на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон, на подзаконовите актове по прилагането му, както и нарушават условията за извършване на лицензионната дейност. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Видно от предоставената информация „Мост Енерджи“ АД не изпълнява изискванията на т. 3.5.3. от издадената му Лицензия, като не развива и не усъвършенства система за приемане и обработка на жалбите на участниците, подадени до него и/или до комисията. Също така в периода на извършваната проверка дружеството не изпълнява изискванията на т. 3.5.4. от издадената му Лицензия, да отговаря писмено на участника в срока съгласно утвърдените показатели за качество в регламентирания в т. 3.3. от Методиката срок за изпращане на писмен отговор във връзка с подадените жалби.

Съгласно чл. 23, т. 4 и т. 10 от ЗЕ при изпълнение на регулаторните си правомощия Комисията се ръководи от общия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите и осигуряване защита на потребителите на енергийни услуги.

Във връзка с гореизложеното и с цел предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях, изразяващи се в неприлагане на разпоредбата на т. 3.5.3. от Лицензията и неспазване на заложените в Раздел V от „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Мост Енерджи“ АД“ срокове за разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, работната група предлага КЕВР да наложи на „Мост Енерджи“ АД принудителна административна мярка, като даде писмено разпореждане на дружеството за задължително предприемане на действия.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката обхваща периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2019 г. и е свързана с изпълнение на лицензионните задължения на дружеството „Мост Енерджи“ АД по т.3.5 и т. 3.6 от издадената му лицензия, както следва:

1. Наличие на специализирано звено за работа с потребителите;
2. Наличие и състояние на центровете за работа с потребителите;
3. Състояние на системата за приемане и обработка на жалбите;
4. Постъпили за срока на проверката жалби и сигнали до дружеството и/или Комисията и съответните им преписки;
5. Наличие на Правила за работа с потребителите;
6. Наличие и състояние на система за качеството.

Работната група е извършила анализ на изискваните и получени документи, от който работната група счита, че „Мост Енерджи“ АД спазва условията на т. 3.5.1., т. 3.5.2. и т. 3.6.3. от издадената му лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“,

допълнена с права и задължения за дейността на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. От предоставената информация е установено, че „Мост Енерджи“ АД не изпълнява изискванията на т. 3.5.3. от издадената му Лицензия, като не развива и не усъвършенства система за приемане и обработка на жалбите на участниците. Също така, в периода на извършваната проверка дружеството не изпълнява напълно изискванията на т. 3.5.4. от издадената му Лицензия, да отговаря писмено на жалбоподаателя в регламентирания в т. 3.3. от Методиката срок, който е 21 дни. На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредбите на закона, на подзаконовите актове по прилагането му, както и нарушават условията за извършване на лицензионната дейност. Целите, за които се налагат принудителните мерки са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ. Съгласно чл. 23, т. 4 и т. 10 от ЗЕ при изпълнение на регулаторните си правомощия Комисията се ръководи от общия принцип за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите и осигуряване защита на потребителите на енергийни услуги. С цел преустановяване на констатираните нарушения, изразяващи се в неприлагане на разпоредбата на т. 3.5.3. от Лицензията и неспазване на заложените в Раздел V от „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Мост Енерджи“ АД“ срокове за разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, за отстраняване на вредните последици от тях, както и за предотвратяване на бъдещи такива, работната група предлага КЕВР да наложи на „Мост Енерджи“ АД принудителна административна мярка, като даде писмено разпореждане на дружеството за задължително предприемане на действия. Предвид гореизложеното и на основание чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 80, ал. 4, т. 3, чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 2, т. 1, буква „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, във връзка с Констативен протокол № Е-1 от 14.05.2020 г., работната група предлага на Комисията да даде на „Мост Енерджи“ АД следните задължителни писмени разпореждания:

1. Да предприеме необходимите структурни и/или организационни промени, с които да гарантира спазването на всички нормативно определени срокове при разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

2. Да изпълни относимите действия за развиване и усъвършенстване на системата за приемане и обработка на жалби на участници, подадени до дружеството и/или до Комисията;

3. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията информация и доказателства за предприетите действия по т. 1 и т. 2, вкл. копия на изготвените в тази връзка вътрешни документи (инструкции, работни процеси и др.);

4. Считано от 2021 г., дружеството да изпраща в срок до 31 март на съответната година актуална информация във формата на Таблица 1 за всички постъпили жалби и сигнали, получени след датата на настоящото решение.

Б. Балабанов поясни, че идеята на т. 4 е дружеството да бъде известно време под мониторинг и заедно с годишния си доклад за дейността ежегодно да изпраща информация за всички постъпили жалби, за да може да се наблюдава дали съответната мярка е изпълнена.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 80, ал. 4, т. 3, чл. 201, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 2, т. 1, буква „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, във връзка с Констативен протокол № Е-1 от 14.05.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава на „Мост Енерджи“ АД следните задължителни писмени разпореждания:

1. Да предприеме необходимите структурни и/или организационни промени, с които да гарантира спазването на всички нормативно определени срокове при разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

2. Да изпълни относимите действия за развиване и усъвършенстване на системата за приемане и обработка на жалби на участници, подадени до дружеството и/или до Комисията;

3. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията информация и доказателства за предприетите действия по т. 1 и т. 2, вкл. копия на изготвените в тази връзка вътрешни документи (инструкции, работни процеси и др.);

4. Считано от 2021 г., дружеството да изпраща в срок до 31 март на съответната година актуална информация във формата на Таблица 1 за всички постъпили жалби и сигнали, получени след датата на настоящото решение.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г. и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и искане за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, и доклад с вх. № Е-ДК-546 от 25.06.2020 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие – договор за банков инвестиционен кредит, и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г. на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност – договор за учредяване на залог върху движими вещи (газопроводи) по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ), като е приложен и договор за учредяване на залог върху вземане по ЗОЗ. За проучване на постъпилите заявления и приложените към тях документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-69 от 11.05.2020 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 12.05.2020 г. от заявителя са изискани допълнителни данни и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г. Към писмото е приложен и проект на договор за залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) върху настоящи и бъдещи вземания по сметките на дружеството. В тази връзка „Севлиевогаз-2000“ АД е направило искане с вх.

№ Е-ЗЛР-Р-29 от 10.06.2020 г. за издаване на разрешение за сключване на договор за учредяване на залог върху вземане по ЗОЗ и на договор за залог по реда на ЗДФО.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 107063552, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, 5400 – гр. Севлиево, 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 лева), 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“.

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ със срок до 17.12.2039 г.

Със заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 10.06.2020 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за банков инвестиционен кредит, договор за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност по реда на ЗОЗ, договор за учредяване на залог върху вземане по ЗОЗ и договор за залог по реда на ЗДФО.

Заявителят е обосновал горното искане със следните аргументи:

Дружеството е посочило, че средствата от банковия кредит ще бъдат изцяло използвани за разширяване на газоразпределителната мрежа (ГРМ) на „Севлиевогаз-2000“ АД и ще бъдат усвоявани от банката срещу представяне на разходнооправдателни документи. Необходимостта от осигуряване на инвестиционен кредит заявителят е обосновал още със следните текущи задължения и забавени приходи: през 2019 г. дружеството е обжалвало решение на Административен съд - Велико Търново пред Върховния касационен съд (ВКС). За целта „Севлиевогаз-2000“ АД е превело обезпечение от 250 хил. лв. по сметка на ВКС. След издадено определение от 25.02.2020 г. на ВКС и внесено заявление за освобождаване на обезпечението, се очаква до края на м. юни 2020 г. сумата да бъде възстановена на дружеството. Налице са също така просрочени задължения към дружеството, най-голям дял от които имат МБАЛ „Д-р Стойчо Христов“ и ПФК „Видима Раковски“. Като други причини, налагащи ползването на инвестиционен кредит, са посочени необходимостта от изпълнението на решение на Съвета на директорите на дружеството в тази връзка и успешно изпълнение на ангажимента в одобрената програма на бизнес план за периода 2020-2024 г. – изграждане на довеждащ разпределителен газопровод до Вилна зона „Хоталич“ – етап I и изграждане на газоразпределителна мрежа в с. Горна Росица.

Видно от приложеното заверено копие от протокол от неприсъствено решение на Съвета на директорите на „Севлиевогаз-2000“ АД, на 21.04.2020 г. управителният орган на дружеството е взел следното единодушно решение:

1. Възлага на прокуриста на дружеството да организира кандидатстване за инвестиционен кредит в размер на 1 000 000 лева пред „Алианс Банк България“ АД и да сключи договор при следните условия:

1.1. Обезпечение на искания кредит

1.1.1. Залог на ДМА – съоръжения, собственост на дружеството, а именно:

- разпределителни газопроводи на територията на община Севлиево, съгласно приложен опис по балансова стойност.

1.1.2. Залог по реда на ЗОЗ върху бъдещи вземания от клиенти по сключени дългосрочни договори:

- „Идеал Стандарт - Видима“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107021444 – договор № 1/01.12.2017 г.;

- „Паралел“ ЕАД, гр. Севлиево, ЕИК 203548655 – договор № 323/27.05.2015 г.;

- „Деари Фууд България“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 204294057 – договор № 363/09.01.2018 г.;

- „ЕМКА“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107001173 – договор № 85/14.01.2004 г.;

- „Хамбургер България“ ЕООД, гр. Севлиево, ЕИК 107550147 – договор № 68/22.10.2003 г.

1.1.3. Залог по реда на ЗДФО за размера на кредита.

1.2. Срок на кредита – 30 месеца.

1.3. Лихвен процент, формиран съгласно политиката на банката, но не по-висок от 1,7% към датата на подписване на договора.

2. Възлага на прокуриста на дружеството да подпише съответните договори за кредит и обезпеченията към него, както и всички други документи, свързани с усвояването и ползването на кредита, както и последващи допълнителни споразумения и анекси.

I. Проект на договор за инвестиционен кредит

Основните параметри на проекта на договор за банков инвестиционен кредит са следните:

1. Предмет, съгласно чл. 1 от проекта на договора, е предоставяне от банката („Алианц банк България“ АД) на кредитополучателя („Севлиевогаз-2000“ АД) на банков кредит със следните параметри:

1.1. Вид на кредита: инвестиционен;

1.2. Размер на кредита и валута: 1 000 000 (един милион) лева;

1.3. Цел, съгласно чл. 1, т.1.4. от проекта на договора: за изграждане на довеждащ разпределителен газопровод до Вилна зона „Хоталич“, м. Крушевски баир, гр. Севлиево и газоразпределителна мрежа във ВЗ „Хоталич“ – етап I; изграждане на газоразпределителна мрежа в с. Горна Росица, община Севлиево;

1.4. Условия и начин на усвояване: на траншове срещу представяне на фактури за извършени дейности съгласно Общи условия за ползване на кредит от „Алианц България“ АД („ОУ“), които са неразделна част от договора за кредит. Съгласно чл. 3 от Общите условия, банката допуска усвояване на суми от кредита след надлежно учредяване на всички предвидени в договора за банков кредит обезпечения.

1.5. Срок – крайният срок на усвояване е 31.12.2020 г. Представен е и проект на погасителен план, Приложение № 2 към договора за кредит, съгласно който крайният срок за издължаване на кредита е 25 декември 2022 г.

1.6. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница, базов депозитен индекс, приложим като референтен лихвен процент по кредити на бизнес клиенти (БДИЮЛ) + 1.6 надбавка, минимум 1.7%.

1.7. Годишен лихвен процент върху просрочена главница БДИЮЛ + 11.6 надбавка, минимум 11.7%.

1.8. Неустойка при забава на плащане на лихвата, върху неиздължената част БДИЮЛ + 11.6 надбавка, минимум 11.7%.

2. Обезпечения: за обезпечаване на вземанията на банката по кредита, в чл. 1.10 на проекта на договора е предвидено кредитополучателят да учреди:

- залог по реда на ЗОЗ върху ДМА газопроводи, по балансова стойност съгласно приложен опис в съответствие с инвентарната книга на дружеството.

- залог по реда на ЗОЗ върху бъдещи вземания, произтичащи от договори за доставка и пренос на природен газ, сключени между залогодателя („Севлиевогаз 2000“ АД) и следните дружества: „Идеал Стандарт – Видима“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107021444 – договор № 1/01.12.2017 г.; „Паралел“ ЕАД, гр. Севлиево, ЕИК 203548655 – договор №

323/27.05.2015 г.; „Деари Фууд България“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 204294057 – договор № 363/09.01.2018 г.; „ЕМКА“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107001173 – договор № 85/14.01.2004 г.; „Хамбергер България“ ЕООД, гр. Севлиево, ЕИК 107550147 – договор № 68/22.10.2003 г.;

– залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение върху настоящи и бъдещи вземания по сметките на „Севлиевогаз 2000“ АД, ЕИК 107063552 в банката.

3. Допълнителни условия за усвояване:

– видно от чл. 1.11 от проекта на договор, за срока на действие на договора за кредит, кредитополучателят („Севлиевогаз 2000“ АД) се задължава да осигури постъпления по свои сметки в банката в размер не по-малко от 1 млн. лв. за годишно тримесечие. Допуска се по изключение, през тримесечието юли-септември, същите да са не по-малко от 600 хил. лв. Условието се следи на тримесечие. Кредитополучателят се задължава: да не сключва нови договори за кредити и лизинги без писмено съгласие на банката; да съгласува с банката разходи за инвестиции през 2020 г. в размер на 40 хил. лв. (Не се приема за инвестиция увеличението на ДА, формирано от изградена газопрепосна структура, което се удостоверява чрез справка, изготвена от кредитополучателя.); да уведомява писмено банката при решения за разпределяне на дивидент; при предсрочна изискуемост на кредита, банката може да поиска предсрочна изискуемост на текущите кредити на кредитополучателя в банката. При прекратяване на някой от договорите за доставка на газ, върху който е учреден залог по реда на ЗОЗ, банката дава съгласие за заменяне с друг или за намаляване на кредитната експозиция, формирана от двата оборотни кредита в „Алианц банк България“ АД, пропорционално на размера на вземанията.

Не се допуска учредяване на залог на вземания по договори с контрагенти, допуснали просрочия над 30 дни.

Кредитополучателят се задължава да предприема промяна в представителната власт, преобразуване, продажба или залог на търговското предприятие и всяка друга промяна в търговската му регистрация само след получаване на предварително писмено съгласие на банката; да представя в 14-дневен срок от поискване на банката баланс, счетоводни отчети, търговски книжа и др. документи, свързани с кредита, дейността и платежоспособността му; за срока на действие на договора да представя на банката годишна данъчна декларация и годишен финансов отчет, изготвени в съответствие с действащото законодателство не по-късно от 15 април на текущата година и финансов отчет за първо полугодие – до 30 юли и др. счетоводни документи не по-късно от 30 дни след поискване от банката.

II. Проект на договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на ЗОЗ между „Севлиевогаз-2000“ АД (залогодател) и „Алианц Банк България“ АД (заложен кредитор)

Съгласно чл. 1 от представения проект на договор за учредяване на особен залог върху движими вещи, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД, същият се сключва с цел обезпечаване на вземанията на банката, произтичащи от сключения между банката, като кредитор, и залогодателя договор за банков кредит, съгласно който банката се съгласява да отпусне банков кредит в размер на 1 000 000 (един милион лв.). Съгласно чл. 2 от проекта на договор, дружеството се задължава да учреди в полза на заложния кредитор, по реда на ЗОЗ, залог върху следното свое собствено имущество: ДМА - газопроводи, съгласно опис по балансова стойност 1 870 000 лв. (един милион осемстотин и седемдесет хиляди лева). Газопроводите, обект на особения залог, са описани в Опис-приложение по § 3 от Договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на ЗОЗ, предоставено допълнително от дружеството („Севлиевогаз-2000“ АД) с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.

Съгласно чл. 3 от проекта на договора, залогодателят („Севлиевогаз-2000“ АД) има право да запази държането на заложеното имущество; да използва в дейността си имуществото съобразно неговото предназначение по начин, който не го уврежда, извън

обичайното му изхажване. Залогодателят няма право без предварително писмено съгласие на банката за всеки конкретен случай, да сключва разпоредителни сделки със заложеното имущество, освен ако тези сделки попадат в кръга на обикновената му дейност по занятие. При разпореждане със заложеното имущество, банката има право да впише залога и срещу приобретателя, съгласно разпоредбата на чл. 10, ал. 5 от ЗОЗ. Съгласно чл. 4 от проекта на договор, залогодателят се задължава да застрахова за своя сметка в полза на банката заложеното имущество срещу общоприетите в търговския обмен рискове, да уведомява банката за: всички съдебни/извънсъдебни производства, засягащи заложеното имущество, за всички правни и фактически действия, водещи до прехвърляне/възникване на права на трети лица върху имуществото; за съществени повреди и/или посегателства върху имуществото или претенции от трети лица по отношение на него и да съдейства на зложния кредитор да се ползва от застрахователното обезщетение; при поискване от страна на банката да осигурява възможност на нейни представители да проверяват състоянието на имуществото. Залогодателят се задължава да заплаща всички такси и разноски във връзка с учредяване на залога, включително за издаване на удостоверение за вписани обстоятелства по партидата му в Централен регистър на особените залози, за подновяване и заличаване на залога и др. След получаване на съобщение по чл. 33, ал. 1 от ЗОЗ да не се разпорежда със заложеното имущество, като уведоми лицата, които упражняват фактическа власт върху него за предприетите от банката действия по изпълнение.

Съгласно чл. 5, ал. 1 от проекта на договор, зложният кредитор има право да изисква от залогодателя всички документи, информация и съдействие, необходими с оглед упражняване на правата си; да извършва проверки на заложеното имущество, без да затруднява/възпрепятства обичайната дейност на предприятието. В случай на настъпване на застрахователно събитие по сключените застраховки, има право да се удовлетвори от дължимото застрахователно обезщетение, както и от полученото или дължимо срещу отчуждаването на заложеното имущество, както и от равностойността на полученото в тези случаи, ако то не може да се отдели от останалото имущество на залогодателя. Зложният кредитор може да извършва проверки на счетоводните записвания, физическото и правно състояние на заложеното имущество; да подновява вписванията на учредения залог до окончателното и пълно погасяване на обезпеченото вземане.

В чл. 5, ал. 2 от проекта на договор е уредена процедурата по принудително изпълнение, като е предвидено, че при неплащане в уговорените срокове и размери на главницата и/или лихвите по обезпечените задължения, както и при възникване на други случаи на неизпълнение, уговорени в договора за кредит или предвидени в нормативен акт, както и при неизпълнение от залогодателя на задължения по договора за учредяване на залог върху движими вещи, собственост на залогодателя, банката има право да предприеме действия за удовлетворяване на вземанията си, чрез принудително изпълнение по реда на ЗОЗ.

Банката има право да се удовлетвори чрез реализация на заложеното имущество по начин, по който счете за най-добър, с цел бързо и ефективно погасяване на обезпечените вземания. При пристъпване към изпълнение, банката има право да получи държането на заложеното имущество (чл. 5, ал. 3 и ал. 4 от проекта на договор).

В представения проект на договор за особен залог върху движими вещи, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД, не са включени клаузи, гарантиращи, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, на дружеството следва да се укаже да включи в договора клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията.

III. Проект на договор за учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение между „Алианц България“ АД и „Севлиевогаз-2000“ АД

Съгласно чл. 1, ал. 1 от представения проект на договор, същият се сключва при условията на ЗДФО, като обезпечителят („Севлиевогаз-2000“ АД) предоставя в полза на банката финансово обезпечение чрез учредяване на залог върху паричните си вземания по банковата сметка, в общ размер на 1 000 000.00 (един милион лева), с цел да гарантира изпълнението на финансовите задължения. Съгласно чл. 1, ал. 2 от проекта на договора, в обхвата на финансовото обезпечение се включват както вземанията за суми, налични по банковата сметка към датата на сключване на договора, така и за постъпващи впоследствие суми, до размера, посочен в чл. 1, ал. 1. Финансовото обезпечение, съгласно чл. 1, ал. 3, се смята за предоставено в пълен обем от момента на отбелязването му по банкова сметка.

В ал. 4 е регламентирано, че учреденото финансово обезпечение включва и вземанията за начислената лихва върху сумите по банковите сметки. Сумите по банковите сметки се олихвяват съгласно условията, при които са открити.

Съгласно чл. 2, ал. 1 за учредения залог и предоставеното финансово обезпечение банката извършва служебно отбелязване по банковите сметки, като за действителността и валидното учредяване на обезпечението не се изискват последващи действия, вписвания или уведомления между страните или по отношение на трети лица.

Видно от чл. 3 от проекта на договор, той влиза в сила на датата на неговото подписване и действието му продължава до окончателното и пълно погасяване на финансовите задължения.

Съгласно чл. 4 от проекта на договор, банката допуска обезпечителят да се разпорежда с наличните суми по банковите сметки, по които е учреден залог по договора. В случай на просрочие на дължима сума по договора за кредит (главница, лихви, неустойки, такси, разноски), или неизпълнение на задължения по договора за кредит, банката може да блокира наличните и постъпващи суми по банковите сметки в общ размер на усвоената и непогасена сума на кредита.

Разпоредбите, касаещи последиците от неизпълнение и реализиране на финансовото обезпечение са уредени в чл. 5-8 от проекта на договор. В чл. 5, ал. 1 и 2 е предвидено, че в случай на неизпълнение по договора за кредит, банката може да пристъпи към събиране на пълния размер на финансовото задължение, чрез реализация на предоставеното финансово обезпечение, като не е длъжна да даде допълнителен срок за изпълнение, нито да отправя уведомление, покана, предизвестие или друго изрично изявление до обезпечителя за намерението си да извърши реализация на финансовото обезпечение.

При неизпълнение на финансовото задължение, задължението се трансформира в незабавно изискуемо задължение за плащане на парична сума, равна по размер на финансовото задължение. Банката реализира обезпечението чрез прихващане между паричните вземания на обезпечителя по банковите сметки, използвани като финансово обезпечение, срещу вземанията на банката за непогасеното финансово обезпечение. Двете вземания се погасяват до размера на по-малкото от тях. Обезпечителят остава задължен към банката за непогасената част от задължението, в случай, че вземанията по банковите сметки към момента на прихващането са в размер, по-малък от този на финансовото задължение. За реализацията на правата на банката не е необходимо постановяване на решение или друг акт на съдебен, арбитражен или др. орган, нито изтичане на определен срок или извършване на вписване от страна на банката. При реализация на обезпечението банката уведомява обезпечителя за извършването на прихващане (прихващане), и за вида и размера на погасените задължения, не по-късно от следващия работен ден. Финансовото обезпечение се заличава от банката след пълното погасяване на задължението.

С подписването на договора обезпечителят декларира, че правата му върху предоставяното обезпечение – вземането за парични средства по банковите сметки, не са заложи, заповорирани или обременени по друг начин с права на трети лица.

Обезпечителят се задължава до окончателно и пълно възстановяване на всички задължения по договора за кредит да не залага или по др. начин да учредява права в полза

на трети лица, върху вземанията по банковите сметки, използвани като финансово обезпечение, също така да уведомява писмено банката за всички правни или фактически действия, водещи до прехвърляне или възникване на права за трети лица върху заложените парични вземания и да я снабдява с копия от документите, установяващи прехвърлянето или учредяването на правата.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5, предложение първо от ЗЕ, Комисията издава разрешение в случаите на залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Сделките от обхвата на посочените разпоредби от ЗЕ са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, а именно: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

IV. Проект на договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози между „Севлиевогаз-2000“ АД и „Алианс Банк България“ АД

Предмет на проекта на договор, съгласно чл. 1 от него, е сключване на договор за залог с цел обезпечаване на всички вземания на банката, произтичащи от сключения между банката, като кредитор, и залогодателя, като длъжник, договор за банков кредит, съгласно който банката се съгласява да отпусне банков кредит в размер на 1 000 000 (един милион) лева.

Съгласно чл. 2 от проекта на договор, за обезпечаване на всички задължения за главница, лихви, неустойки, разноски, такси и други, произтичащи от договора за кредит и който и да е анекс към него, включително и на задълженията, произтичащи от всякакви бъдещи промени в него, в това число и при последващо удължаване на срокове за усвояване на суми и/или сроковете за издължаване, при промяна в размера на годишна лихва или на други условия, до окончателното погасяване на всички обезпечени задължения, залогодателят учредява в полза на банката по реда на ЗОЗ залог върху следното свое вземане, а именно: вземания по сметка, с общ размер 1 100 000 (един милион и сто хиляди) лева, произтичащи от договори за доставка и пренос на природен газ, сключени между залогодателя и следните дружества:

- „Идеал Стандарт - Видима“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107021444 – по договор № 1/01.12.2017 г. с очакван годишен размер на вземания 450 000 (четиристотин и петдесет хиляди) лева;

- „Паралел“ ЕАД, гр. Севлиево, ЕИК 203548655 – по договор № 323/27.05.2015 г. с очакван годишен размер на вземания 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева;

- „Деари Фууд България“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 204294057 – по договор № 363/09.01.2018 г. с очакван годишен размер на вземания 240 000 (двеста и четиридесет хиляди) лева;

- „ЕМКА“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107001173 – по договор № 85/14.01.2004 г. с очакван годишен размер на вземания 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева;

- „Хамбергер България“ ЕООД, гр. Севлиево, ЕИК 107550147 – по договор № 68/22.10.2003 г. с очакван годишен размер на вземания 110 000 (сто и десет хиляди) лева.

Съгласно чл. 3, ал. 1 от проекта на договор, залогодателят има право да събира заложеното вземане и неговите плодове до получаване на съобщение от банката за пристъпване към изпълнение върху заложеното вземане по реда на ЗОЗ. В ал. 2 на същия член е регламентирано, че залогодателят няма право да залага повторно и да предприема действие за прехвърляне на заложеното вземане, както и да извършва каквито и да било други сделки на разпореждане със заложеното вземане, освен с предварителното писмено съгласие на банката, дадено за всеки конкретен случай и вписано в Централния регистър на особените залози.

Според разпоредбата на чл. 5, ал. 2 от проекта на договор, при неплащане в уговорените срокове и размери на главницата и/или лихвите по обезпечените задължения, както и при възникване на други случаи на неизпълнение, уговорени в договора за кредит или предвидени в нормативен акт, както и при неизпълнение от залогодателя на задължения, произтичащи от този договор, банката има право да предприеме действия за удовлетворяване на вземанията си, чрез принудително изпълнение по реда на ЗОЗ. Съгласно ал. 3 от същия член, банката има право да се удовлетвори чрез реализация на заложеното вземане по начин какъвто намери за най-добър, с цел по-бързо и ефективно погасяване на обезпечените вземания.

Видно от чл. 11, ал. 1 от Допълнителните разпоредби към проекта на договор, договорът влиза в сила от датата на неговото подписване и има действие до окончателното, безусловно и пълно погасяване на всички обезпечени задължения.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5, предложение първо от ЗЕ, Комисията издава разрешение в случаите на залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Сделките от обхвата на посочените разпоредби от ЗЕ са конкретизирани в чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, а именно: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет.

Договорът за банков инвестиционен кредит с „Алианц Банк България“ АД попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ, тъй като е със срок на погасяване до 31.12.2022., т.е. срокът е по-дълъг от една година, следователно сделката следва да бъде разгледана от КЕВР с оглед установяване на нейното влияние върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Договорът за учредяване на особен залог върху движими вещи – имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т.1 , от НЛДЕ, поради което подлежи на разрешаване от КЕВР. Договорът за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по ЗДФО, както и Договорът за учредяване на залог върху вземане по реда на ЗОЗ, са свързани с договора за банков кредит, поради което е необходимо да бъде установено влиянието върху финансовото състояние на лицензианта на всички задължения, както от основния договор за кредит, така и от свързаните с него обезпечителни сделки, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, следва да бъде извършена въз основа на финансово-икономически анализ на „Севлиевогаз-2000“ АД. Такъв анализ е направен въз основа на одитирания годишен финансов отчет за 2019 г. на дружеството, в резултат на който се установява следното:

„Севлиевогаз-2000“ АД отчита печалба в размер на 90 хил. лв. за 2019 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 6096 хил. лв. за 2019 г. Общите разходи са 5996 хил. лв. за 2019 г. Общата сума на активите на дружеството за 2019 г. е 5598 хил. лв. Нетекущите активи за 2019 г. са 3110 хил. лв. Текущите активи са 2477 хил. лв. за 2019 г. Собственият капитал е в размер на 3813 хил. лв. Нетекущите пасиви са 24 хил. лв. за 2019 г. Текущите пасиви за 2019 г. са 1397 хил. лв.

От представените парични потоци за 2019 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности. Паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, лихви, комисионни, данъци и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По

отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по получени заеми, плащания за дължими лихви и задължения по лизингови договори.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи) е със стойност 1,23 за 2019 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви) е 1,77 за 2019 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви)), който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 2,68 за 2019 г., което показва, че дружеството е разполагало със собствен капитал за покриването на задължения си.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за 2019 г. може да се определи като *много добро*.

Инвестиционният план на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2024 г. включва изграждането на нови 31 хил. м газоразпределителна мрежа – 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.

Прогнозните стойности и етапи на изграждането на ГРМ са, както следва:

I. Оценка на съответствието и строителен надзор по време на строителството:

1.1. Изграждане на довеждащ разпределителен газопровод до вилна зона „Хоталич“ и ГРМ във вилна зона „Хоталич“, гр. Севлиево в размер на 17 500 лв без ДДС.

1.2. Изграждане на ГРМ в с. Горна Росица – III етап в размер на 11 750 лв. без ДДС.

1.3. Изграждане на ГРМ във вилна зона „Севлиевски лозя“, гр.Севлиево в размер на 3 100 лв. без ДДС.

II. Строително – монтажни работи за строеж:

2.1. Изграждане на довеждащ разпределителен газопровод до вилна зона „Хоталич“ и ГРМ във вилна зона „Хоталич“, гр. Севлиево в размер на 550 000 лв. без ДДС.

2.2. Изграждане на ГРМ в с. Горна Росица – III етап в размер на 400 000 лв. без ДДС. Прогнозна дължина на ГРМ е 7000 л. м и 400 л. м отклонения към нея.

2.3. Изграждане на ГРМ във вилна зона „Севлиевски лозя“, гр. Севлиево в размер на 65 000 лв. без ДДС. ГРМ съгласно инвестиционния проект е 1 800 л. м и 250 л. м отклонения към нея.

Според „Севлиевогаз-2000“ АД за всяка година от периода на банковия кредит постъпващият ресурс от основната дейност ще покрива очакваните плащания за инвестиции и главници, както по банковия инвестиционен кредит, така и по предстоящи заеми с цел финансиране на инвестиционната програма.

Таблица № 1

	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Входящ ресурс (1), в т. ч. финансов резултат, амортизации, получени заеми	хил. лв.	3983	6349	6077
Плащания (2) в т.ч. инвестиции, главници, включително по кредита	хил. лв.	3819	6202	6033
Разлика (3) = (1)-(2)	хил. лв.	164	147	44

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2022 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби: 139 хил. лв. за 2020 г., 116 хил. лв. за 2021

г. и 75 хил. лв. за 2022 г.

Структурата на приходите за периода 2020 – 2022 г. включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от присъединяване. Общите приходи от 5436 хил. лв. за 2020 г. намаляват на 4784 хил. лв. за 2022 г. Прогнозните разходи се предвижда да намалееят от 5281 хил. лв. за 2020 г. на 4701 хил. лв. за 2022 г. Дружеството прогнозира общите активи да намалееят от 5347 хил. лв. за 2020 г. до 4723 хил. лв. в края на периода, в резултат на намаление на текущите активи. Дълготрайните активи се увеличават от 3713 хил. лв. за 2020 г. на 3941 хил. лв. през 2022 г. Краткотрайните активи на дружеството намаляват от 1608 хил. лв. за 2020 г. на 756 хил. лв. за 2022 г.

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. за 2020 г.; 1857 хил. лв. за 2021 г. и 1871 хил. лв. за 2022 г. Собственият капитал се изменя от 3952 хил. лв. за 2020 г. на 3937 хил. лв. за 2022 г. Дългосрочните задължения намаляват от 1000 хил. лв. за 2020 г. до 100 хил. лв. за 2022 г. Краткосрочните задължения се увеличават от 347 хил. лв. за 2020 г. до 638 хил. лв. за 2022 г.

Основните финансови показатели за периода на кредита на „Севлиевогаз-2000“ АД са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Коефициенти	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,06	1,03	1
Обща ликвидност (КА/КП)	10,70	7,37	6,17
Финансова автономност (СК/ДП+КП)	2,93	3,54	5,33

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е със стойности над единица. Това означава, че за периода 2020 – 2022 г. дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на общата ликвидност е със стойности над единица, което е показател, че дружеството ще има достатъчно оборотен капитал за покриване на текущите си задължения.

Стойността на *коефициента на финансова автономност* за всяка година от периода е по-висока от единица, което е индикатор, че дружеството ще е в състояние да обслужва своите дългосрочни и краткосрочни задължения.

Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2022 г. може да се определи като *много добро*.

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в Таблица № 3:

Таблица № 3

Параметри	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Нетен паричен поток от оперативна дейност	463	811	709
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-1222	-232	-292
Нетен паричен поток от финансова дейност	917	-596	-520
Нето увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	158	-17	-103
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	6	164	147
Пари и парични еквиваленти в края на периода	164	147	44

От представените прогнозни парични потоци е видно, че най-големите парични постъпления ще бъдат от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ. Прогнозираните постъпления са от продажби на потребители и от присъединяване. Плащания се предвиждат за доставен природен газ, материали,

външни услуги, трудови възнаграждения и осигуровки, корпоративни данъци и търговски контрагенти. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с изграждане на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от получени банкови заеми, а плащанията са по банкови заеми и лихви по тях.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2022 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година.

С оглед горното, Комисията счита, че ако „Севлиевогаз-2000“ АД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, вкл. инвестиционен план по години за периода на кредита, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2020 – 2022 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. Предвид изложеното, може да се направи извод, че сделката няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР са постъпили заявления от „Севлиевогаз-2000“ с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Дружеството е подало искане за издаване на разрешение за сключване на договор за учредяване на залог върху вземане по ЗОЗ и договор за залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, като дружеството е приложило и проекти на съответните договори. Въз основа на предоставените информация и документи е установено, че „Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензии за „разпределение на природен газ“ и за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ до месец декември 2039 г. Дружеството е посочило, че средствата за банковия кредит са му необходими за разширяване на газоразпределителната мрежа, негова собственост. Приложено е и заверено копие от протокол от неприсъствено решение на СД на дружеството за вземане на решение за сключване на договор за кредит. Съгласно представения проект на кредит, той е инвестиционен, размерът му е 1 000 000 лв. Крайният срок за усвояване е 31.12.2020 г., а крайният срок за издължаване по кредита е 25.12.2022 г. Съгласно проекта на договор за обезпечаване на вземанията на банката по кредитата е предвидено кредитополучателят да учреди залог върху газопроводи, собственост на дружеството, залог върху бъдещи вземания, произтичащ от договорите за доставка и пренос на природен газ и залог върху настоящи и бъдещи вземания по сметките на дружеството. В представения проект на договор за особен залог върху движими вещи, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД, не са включени клаузи, които да гарантират, че при принудително изпълнение ще бъдат спазени изискванията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка е необходимо на дружеството да се укаже, че трябва да включи в договора клауза, която предвижда заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост и след предварително разрешение на Комисията. Съгласно ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в закона, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Комисията издава и разрешение в случаите на залог върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Обхвата на сделките по закона са конкретизирани в НЛДЕ и те са: учредяване на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се

осъществява лицензионна дейност; заеми със срок на погасяване по-дълъг от една година; сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния годишен финансов отчет. Договорът за банков инвестиционен кредит, както и свързаните с него обезпечителни сделки попадат в приложното поле на ЗЕ (както и договора за залог на движими вещи), поради което е необходимо да бъде установено влиянието върху финансовото състояние на лицензианта на всички задължения от всички договори, които следва да бъдат сключени, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването в следствие на задължнялост на лицензианта. Преценката на тези сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, следва да бъде извършена въз основа на финансово-икономически анализ на дружеството, който е направен на база на одитирания годишен финансов отчет за 2019 г., в резултат на който се установява, че финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД е много добро. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило и прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода на кредита: 2020 – 2022 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби. Предвид стойностите на основните финансови показатели за периода на кредита, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2022 г. може да се определи като много добро. С оглед горното, ако „Севлиевогаз-2000“ АД спази заложените параметри в представените финансови разчети и прогнози за периода на банковия кредит, очакваните парични потоци на дружеството за периода 2020 – 2022 г. ще гарантират изпълнение на лицензионните задължения, както и необходимия паричен ресурс за обслужване на плащанията по договора за банков инвестиционен кредит. Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че сделката няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Севлиевогаз - 2000“ АД да сключи исканите сделки, като по отношение на договора за учредяване на особен залог върху движими вещи, да укаже на дружеството да включи в договора клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

А. Иванова каза, че ще прочете и диспозитива от проекта на решение:

1. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за банков инвестиционен кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г.;

2. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г., като указва на дружеството да включи клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.;

4. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклада и разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за банков инвестиционен кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г.;

2. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г., като указва на дружеството да включи клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.;

4. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, разглежда доклад с вх. № Е-Дк-547 от 25.06.2020 г. относно **одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. Е-15-45-11 от 23.04.2020 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките,

потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в бр. С 428 от 19.12.2015 г. на Официален вестник на Европейския съюз.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. е установено следното:

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. (Плана) е разработен и представен в КЕВР в срока по чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 430 от 18.03.2020 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план за развитие на мрежите, като е обявило публична консултация на същия в периода 20 март – 22 април 2020 г. В заявлението си „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в рамките на консултацията са постъпили две становища от „Булармекс-ИК“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД, като след анализ на становищата на заинтересованите страни са изпратени отговори с позицията на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заявителят посочва, че Планът не е в противоречие с предложенията на „Булармекс-ИК“ АД и част от предложенията на „Овергаз Мрежи“ АД, а останалите предложения на „Овергаз Мрежи“ АД не са предмет на Плана, поради което същият не е бил изменен.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ по национална газопреносна мрежа, газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ и подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2019 г. в България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на България държави: Гърция, Турция, Румъния, Северна Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2010 – 2019 г., пренесените количества природен газ през транзитния газопровод за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2018 г. и 2019 г.

В различен стадий на реализация са редица проекти, водещи до повишаване на степента на либерализация и ликвидността и диверсификацията на националния газов

пазар, като към момента страната разполага с пет входни точки.

С въвеждането на новата точка на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар на границата с Турция е осигурен капацитет за внос чрез нея, в размер на 577.1 GWh/d. Повишени са капацитетите за пренос в посока от Гърция към България в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро до 64.7 GWh/d твърд капацитет и 6.3 GWh/d прекъсваем капацитет и в посока от България към Румъния в точката на междусистемно свързване Русе/Гюргево до 26.4 GWh/d, а от Румъния към България – до 26.8 GWh/d.

В рамките на инициативата CESEC е подписан Меморандум между операторите на газопреносни системи на Гърция, България, Румъния, Украйна и Молдова, за изпълнение на концепцията за реверсиране на Трансбалканския газопровод. Тя включва предлагане на капацитетни продукти по Трансбалканския газопровод в реверсивна посока, които са предложени за резервиране от 01.01.2020 г. като стандартни краткосрочни продукти, а от 01.10.2020 г. – като годишни продукти.

„Булгартрансгаз“ ЕАД има сключени договори за достъп и пренос и/или съхранение на природен газ с над 70 компании, търговци на природен газ.

Създаването на организиран пазар (борса) на природен газ е важна стъпка към либерализация на пазара на природен газ в България и в изпълнение на приоритетите заложи в Енергийната стратегия на България до 2020 г. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД учреди дъщерна компания „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, която е оператор на платформата за търговия с природен газ в България. Платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД стартира работа на 9 декември 2019 г. със сегмента на Програмата за освобождаване на газ от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, като през 2020 г. общественият доставчик предлага на платформата не по-малко от 2 220 GWh природен газ. Количествата постепенно ще се увеличават до достигане през 2024 г. на 11 099 GWh. На 2 януари 2020 г. стартираха и краткосрочния и дългосрочния сегменти на платформата, на които се търгуват съответните стандартизирани продукти – годишен, месечен, седмичен, „ден напред“ и „в рамките на деня“.

Наличието на организиран пазар на природен газ подобрява условията за поддържане на конкурентна, прозрачна и недискриминационна търговия и постепенно отпадане на регулираната цена на природния газ. Създаването на борсов пазар на природен газ в България допринася за създаването на либерализиран пазар, реална конкуренция в сектора и съответно конкурентни цени, което ще подобри и конкурентноспособността на икономиката.

Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода 2020 – 2029 г., като са разгледани: прогноза за потреблението на природен газ за периода и пикови дневни нива на търсене през зимните месеци; източници за задоволяване на търсенето в страната с представена прогноза за периода 2020 – 2024 г. и прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД за същия период.

Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Резултатите от формулата N-1 за следващите 5 години са дадени в таблица в млн. м³/д, във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) 2017/1938. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-

голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ.

В тази връзка в Плана се посочва, че „Булгартрансгаз“ ЕАД реализира значителен напредък в последните години за осигуряване на междусистемна свързаност с газопреносните системи на съседните страни, повишаване на капацитетите за пренос и осигуряване на възможност за снабдяване с природен газ в страната по различни маршрути. Дружеството разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната. Развивайки газопреносната си инфраструктура и осигурявайки нови маршрути за доставка и трансграничен пренос на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е адекватен на тенденцията за увеличаващ се внос и диверсифициране на източниците на доставка.

Анализът на търсенето и предлагането, оценката на риска, както и задълженията на комбинирания газов оператор към обществото, определят необходимите инвестиции, планирани да бъдат извършени в периода 2020 - 2029 г. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвидените за периода 2020 – 2029 г. инвестиции ще допринесат за постигането на повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда за посрещане на очакваното нарастващо търсене на природен газ в страната и региона чрез: инвестиции за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на преносните мрежи, включващи инвестиции в съществуващите компресорни станции, инвестиции в съществуващата линейна инфраструктура, инвестиции в съществуващите газорегулиращи и измервателни станции и ПГХ „Чирен“; инвестиции за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията; инвестиции в спомагателната инфраструктура, в т.ч. оптичната кабелна мрежа.

На следващо място се цели осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ и в резултат по-голяма енергийна независимост; възможност за създаване на регионална газова борса, в т.ч. спот пазар, чрез изграждане на необходимите съоръжения за свързване на съществуващата газопреносна инфраструктура с бъдещите трансевропейски газови коридори и с проектите от Южния газов коридор - Трансанадолски газопровод (TANAP) и Трансадриатически газопровод (TAP), които предвиждат да осигурят диверсификация на източниците на доставка на природен газ и газотранспортните маршрути за Европа; присъединяване на добивната газопроводна мрежа на добивни предприятия в страната; изграждане и внедряване на електронни системи за управление на дейностите.

Гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на подземното хранилище за съхраняване на природен газ, както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2020 – 2022 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната – инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2020 – 2029 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2029 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Допълнително е представено по-подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на либерализация, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, развитие на газовата мрежа в региона, както и с принос за националната икономика.

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проектите за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2022 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2022 г. по окрупнени обекти		График за изпълнение
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ В ПЕРИОДА 2020 – 2022 г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции		
1.1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос		
Компресорна станция (КС) „Ихтиман” - учебно-практически център; Обследване състоянието и изпълнение на ремонтни работи на покривите и бетонната площадка за технологичните съоръжения в КС „Провадия”; КС „Ихтиман” и КС „Петрич” - ремонт на сгради ел. проходна; Реконструкция на районното осветление на КС „Ихтиман” и КС „Петрич”. Ремонт и супервизия при демонтаж и обратен монтаж на 4 бр. уплътнения Tandem T.28 BD - “John Crane” EAA; Реконструкция на обвръзка при КС „Странджа.		2018 – 2021 г.
Преоборудване на горивните системи на 1 брой газотурбокомпресорни агрегати – (ГТКА) тип ТНМ 1304/11 с ниско емисионни горивни камери и модернизация на система за автоматично управление (САУ), планови ремонти и V3 инспекции на ГТКА тип ТНМ 1304		2018 – 2021 г.
Модернизация на 3 компресорни станции чрез интегриране на 4 броя ГТКА		2016 – 2021 г.
1.2. Национална газопреносна мрежа		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”		2018 – 2022 г.
КС „Вълчи дол” - ремонт КРУ 6 kV		2018 – 2021 г.
2. Инвестиции на съществуващи автоматични газорегулиращи станции (АГРС)		
2.1. Национална газопреносна мрежа		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, газорегулиращи станции (ГРС) и газоизмервателни станции (ГИС): АГРС „Ловеч”, АГРС „Самоков”, ГРС „Страшимирово”, ГРС „Плевен”		2018 – 2020 г.
Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС		2020 – 2022 г.
3. ПГХ „Чирен”		
Реконструкция и рехабилитация на сондажи и наземни съоръжения - 3D полеви сеизмични проучвания; модернизация на телеметричната система на сондажите; обновяване на програмируем логически контролер.		2018 – 2020 г.

Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен” - намаляване на вибрациите в газомоторни компресори (ГМК) и технологичните линии от ГМК до П-ри пясъчен демпфер; подмяна тръби на закрит и открит цикъл на ГМК; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК	2016 – 2021 г.
4. Национална газопроводна мрежа	
Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол - Кранов възел (КВ) Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка очистно съоръжения Беглеж - КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище”; ГРС „Страшимирово“ - реконструкция и разширение.	2016 – 2022 г.
5. Транзитни газопроводи	
Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на Транзитния газопровод за Гърция и ремонт на очистно съоръжения „Стряма”	2018 – 2020 г.
Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци	2018 – 2021 г.
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА	
1. Национална газопрепосна мрежа	
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник	2018 – 2022г.
Разширение на газопрепосната инфраструктура на „Булгартрансгаз” ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница	2018 – 2021 г.
2. Съхранение на природен газ	
Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен” и внедряването ѝ с надлежен хардуер; Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен”	2018 – 2021 г.
3. Инвестиции в спомагателни мрежи	
Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет	2018 – 2023 г.
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ	
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопрепосни мрежи до нови региони от страната	
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп, до Банско и Разлог	2018 – 2023 г.
2. Инвестиции, за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции	
Изграждане на нови ГИС и АГРС - КВ и АГРС „Игнатиево”; изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2018 – 2022 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2020 – 2029 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2029 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ	
Междусистемни газови връзки	
Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB) към националната газопрепосна мрежа	2019 – 2020 г.
Междусистемна газова връзка България - Сърбия (IBS)	2019 – 2022 г.

Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2029 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос, транзитен пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2029 г., за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение
1. Газопреносна мрежа за транзитен пренос на природен газ	
1.1. Преоборудване на горивните системи на 5 броя газотурбинни агрегати тип ТНМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери	2019 – 2022 г.
1.2. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2020
2. Национална газопреносна мрежа	
Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения/пускови и приемни камери/на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик	2018 – 2021 г.
3. Общи за разпределение	
Придобиване дялово участие в терминал за втечен газ в Александруполис	2020 г.
4. Съхранение на природен газ	
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“*	2020 – 2025 г.

*Средствата, които „Булгартрансгаз“ ЕАД ще отпусне за изпълнение на проекта през периода 2021 – 2025 г. са 200 000 хил. лв. без ДДС. Общата прогнозна стойност на проекта е 238 млн. евро, като за разликата ще бъдат търсени различни форми и средства на финансиране, в това число посредством финансови инструменти и програми на ЕС.

II. Инвестиционна програма за периода 2020 – 2029 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2020 – 2022 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	2020 г.	2021 г.	2022 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	1 489 665	1 014 027	58 977
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	1 322 040	895 495	34 558
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	3 092	4 174	821
Линейна част	134	64	64
КС, административни и експлоатационни райони	275	661	0
Комуникационни и информационни системи	2 683	3 449	757
Национална газопреносна мрежа	1 315 801	885 011	13 341
Линейна част	1 310 979	883 267	12 721
КС, административни и експлоатационни райони	86	653	0
Комуникационни и информационни системи	3 826	465	0
АГРС и ГИС	910	626	620
Съхранение на природен газ	660	420	0
Сондажен фонд и шлейфи	480	0	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	180	420	0
Общи за разпределяне по видове дейности	2 487	5 890	20 396
КС, административни и експлоатационни райони	522	2 122	19 881
Комуникационни и информационни системи	1 965	3 768	515
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на	158 300	111 032	16 419

ДМА			
<i>Газопреносна мрежа за транзитен пренос</i>	86 829	50 609	0
Линейна част	4 430	5 813	0
КС, административни и експлоатационни райони	82 399	44 796	0
<i>Национална газопреносна мрежа</i>	58 627	55 694	14 939
Линейна част	54 129	51 095	12 539
КС, административни и експлоатационни райони	3 392	4 074	2 000
АГРС и ГИС	1 106	525	400
<i>Съхранение на природен газ</i>	12 266	2 195	0
Комуникационни и информационни системи	700	0	0
Сондажен фонд и шлейфи	6 024	0	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	5 542	2 195	0
<i>Общи за разпределяне по видове дейности</i>	578	2 534	1 480
Линейна част	389	1 920	0
КС, административни и експлоатационни райони	189	614	1 480
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	9 325	7 500	8 000

Инвестиционна програма за периода 2023 – 2029 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2023 г. хил. лв.	2024 г. хил. лв.	2025 г. хил. лв.	2026 г. хил. лв.	2027 г. хил. лв.	2028 г. хил. лв.	2029 г. хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	66 591	56 830	39 312	41 598	43 096	45 698	48 767
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	27 541	29 843	12 012	12 372	12 743	13 635	14 590
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	4 600	4 013	4 079	4 202	4 327	4 630	4 954
Национална газопреносна мрежа	8 141	10 830	5 392	5 553	5 720	6 120	6 548
Съхранение на природен газ	12 500	12 500	0	0	0	0	0
Общи за разпределяне по видове дейности	2 300	2 500	2 541	2 617	2 696	2 885	3 087
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	31 550	18 987	19 300	20 926	21 553	23 063	24 677
Газопреносна мрежа за транзитен пренос	12 900	11 200	11 385	11 726	12 078	12 924	13 828
Национална газопреносна мрежа	11 500	4 692	4 769	4 913	5 060	5 414	5 793
Съхранение на природен газ	5 200	953	969	998	1 028	1 100	1 177
Общи за разпределяне по видове дейности	1 950	2 142	2 177	2 243	2 310	2 472	2 645
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	7 500	8 000	8 000	8 300	8 800	9 000	9 500

III. Пазарът на природен газ в региона

„Булгартрансгаз“ ЕАД представя подробно проучване относно развитието на пазара на природен газ в региона и очакваният ръст на консумацията на природен газ в съседните на България страни. Анализът се основава на очаквано повишено потребление, на възможностите за доставки на природен газ от нови източници по Южния газов коридор, „Турски поток“, както и на потенциала на местния добив. Направените допускания са с оглед планове за изграждане на нови интерконекторни връзки между газопреносните системи на България и съседните страни, реализацията на газов хъб „Балкан“, както и с разширяването на газопреносната инфраструктура на дружеството, предвид адаптацията ѝ към значимите проекти в региона, част от които са класирани и в Четвъртия списък проекти от „общ интерес“ на ЕК.

„Булгартрансгаз“ ЕАД подробно анализира пазарите на природен газ в съседните на България страни, очертавайки основните тенденции в развитието на регионалния газов пазар в условията на диверсификация и все по-осезаема ценова конкуренция.

България е в процес на диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. „Булгартрансгаз“ ЕАД разполага с адекватна инфраструктура, способна да задоволи търсенето в страната по различни, независими един от друг, маршрути. Благодарение на осигурените нови капацитети за пренос към България, през 2019 г. са реализирани доставки от алтернативни източници, в т.ч. втечен природен газ от терминала в Ревитуса, Гърция.

Разширението на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската до българо-сръбската граница е ключов проект за пазарната интеграция и за гарантиране на доставките на природен газ за страната и за региона.

Приоритет е реализирането на проектите, част от концепцията за Газов хъб „Балкан“, който има потенциала да свърже основните газови проекти в Югоизточна Европа, гарантирайки прозрачен и недискриминационен достъп на всички потенциални участници на пазара.

Ускорено се изгражда необходимата инфраструктура за Газов хъб „Балкан“ - разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската до българо-сръбската граница; междусистемни газови връзки с Гърция и Сърбия, рехабилитация и модернизация на съществуващата мрежа, разширяване на ПГХ „Чирен“. Тези проекти осигуряват достъп до различни източници на природен газ, вкл. терминали за втечен природен газ, например бъдещия терминал за втечен газ край Александруполис, с проектен годишен капацитет 6,1 млрд. м³ и капацитет за съхранение 170 хил. м³.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че реализирането на планираните в страната и региона инфраструктурни проекти ще доведе до стабилна интеграция на газовия пазар, ще осигури свързаност с газовите хъбове в Централна и Източна Европа, както и ще улесни достъпа до източниците от Южния газов коридор. Ще бъдат създадени и благоприятни условия за диверсификация и съответно намаляване на енергийната зависимост, което ще доведе и до увеличаване на обемите газ, търгувани на газовата борса.

IV. Описание на ключови проекти:

1. Развитие на газовата инфраструктура във връзка с концепцията за изграждане на регионален газов хъб в България - Газов хъб „Балкан“

Концепцията за изграждане на газов хъб включва съвкупност от елементи, които формират проекта чрез: нови източници на природен газ; оптимално използване на съществуващите газопреносни мрежи и ПГХ „Чирен“; модернизация и разширение на съществуващата инфраструктура; изграждане на нови междусистемни връзки със съседните страни; нова инфраструктура за газовия хъб; създаване на оптимална търговска среда чрез ликвидна газова борса. Изграждането на необходимата инфраструктура ще даде възможност за свързването на пазарите на страните от Балканския регион, Централна и Източна Европа с пазарите на Западна Европа. Газоразпределителният хъб „Балкан“ може да осигури природен газ чрез: руски природен газ през новоизградения морски газопровод, при съблюдаване на европейските изисквания на Трети либерализационен

енергиен пакет и по действащото към момента трасе; природен газ, добиван в шелфа на Черно море, в българския и румънския участъци; природен газ от източници на Южния газов коридор (Каспийски регион, Близък Изток и Източно Средиземноморие); LNG от терминалите в Гърция и Турция, в т.ч. терминала край Александруполис.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е възложило извършването на детайлно предпроектно проучване за Газов хъб „Балкан“, което е съфинансирано по Механизма за свързване на Европа (Грантово споразумение № INEA/CEF/ENER/M2016/1290649). В резултат от проучването е идентифицирана необходимата газова инфраструктура (съществуваща и нова) за реализиране на газовия хъб на база очаквани източници на доставка на природен газ. Газов хъб „Балкан“ е включен в четвърти списък с проекти от „общ интерес“ на ЕС от 31 октомври 2019 г., като клъстер за развитие и укрепване на инфраструктурата, който да позволи неговото изграждане (6.8 Cluster of infrastructure development and enhancement enabling the Balkan Gas Hub). В тази група попадат проектите за междусистемни връзки с Гърция и Сърбия, както и проектът за модернизация и рехабилитация на газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

1.1. Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)

Междусистемната реверсивна газова връзка България – Сърбия има за цел свързване на националните газопреносни мрежи на България и Сърбия. С реализирането на проекта ще се постигне диверсификация на маршрутите, междусистемна свързаност и осъществяване на пренос на природен газ за Сърбия, като се използват планираните нови входни точки с Турция и Гърция. Същевременно, в кризисна ситуация ще се използва за доставка на природен газ от Сърбия. През м. май 2018 г. от министъра на енергетиката на Р България и министъра на енергетиката и минното дело на Р Сърбия е подписана съвместна декларация относно изграждането на газовия интерконектор, чрез която декларация и със съгласието на Европейската комисия „Булгартрансгаз“ ЕАД е определен за организатор на проекта и бъдещ оператор на интерконектора. Поет е съвместен ангажимент от двете страни за изграждане на газопровода до средата на 2022 г. Първоначалните дейности за реализация на IBS на българска територия са изпълнявани от Министерство на енергетиката на Р България в качеството му на организатор на проекта. Съгласно постигнатите договорености в съвместната декларация, с получаването на проекта от Министерство на енергетиката „Булгартрансгаз“ ЕАД поема задължението да завърши проектирането на газопровода, да получи разрешение за строеж и след като осигури необходимото финансиране да изгради междусистемната връзка. Осигурено е финансиране по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014 – 2020 (ОПИК) за завършване на подготвителните дейности с цел получаване на разрешение за строеж. Дружеството е подало документи за кандидатстване по Механизма за свързване на Европа за съфинансиране на доставки и строителни дейности. Разработен е подробен план за изпълнение на проекта с планиран краен срок за въвеждане в експлоатация – м. май 2022 г., съобразно графика за изпълнение на обекта на територията на Р Сърбия и Р България към съвместната декларация от 2018 г.

1.2. Междусистемна газова връзка Гърция – България (IGB)

Междусистемната газова връзка Гърция - България се проектира за пренос на природен газ между Гърция и България, чрез свързване с националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в близост до гр. Стара Загора, с газопреносната мрежа на DESFA S.A. и с газопровода ТАР, в района на гр. Комотини, Гърция. Проектът се реализира от смесено инвестиционно дружество „Ай Си Джи Би“ АД с акционери Български Енергиен Холдинг ЕАД (50%) и гръцкото инвестиционно дружество IGI Poseidon (50%). Акционери с равни дялове в IGI Poseidon са DEPA S.A., Гърция и Edison, Италия. Трасето на газопровода Комотини-Димитровград-Стара Загора е с дължина 182 км, от които 151 км на територията на България и 31 км на територията на Гърция, с диаметър на тръбата 32” (813 мм). Техническият капацитет на газопровода е до 3 млрд. м³/г., с възможност да се увеличи до 5 млрд. м³/г. чрез изграждане на компресорна станция. В програмата за прединвестиционна подготовка на „Булгартрансгаз“ ЕАД до

2020 г. са предвидени 8160 хил. лв. за присъединяване на IGB към Националната газопреносна мрежа. На територията на Гърция, във връзка с развитието на Южния газов коридор, се предвижда възможност за свързване на IGB с газопровода TAP и с газопреносната инфраструктура на DESFA S.A.

1.3. Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в участъка от българо-турската до българо-сръбската граница

С реализацията на разширението на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД от българо-турската граница до българо-сръбската граница ще се постигне: сигурност на доставките на природен газ за България; сигурност на доставките на природен газ за съседните балкански страни и региона, и откриване на допълнителни висококвалифицирани работни места.

С Решение № 847 от 22.11.2018 г. на Министерски съвет и с Решение от 28.11.2018 г. на Народното събрание е прието „Изменение и допълнение на Енергийната стратегия на Република България до 2020 г. За надеждна, ефективна и по-чиста енергетика“. За да изпълни своите ангажименти, залегнали в актуализацията на енергийната стратегия, съгласно решенията на двете институции, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предприело необходимите действия за реализацията на проекта за разширение на газопреносната мрежа на дружеството в участъка от българо-турската граница до българо-сръбската граница.

Проектът *„Разширение на газопреносната инфраструктура от българо-турската граница до българо-сръбската граница“* е част от концепцията за Газов хъб „Балкан“ - „Балкански поток“, който ще допринесе за гарантиране на доставките на природен газ за страната и за региона, като същевременно ще допринесе за създаването реални условия за диверсификация на източниците и маршрутите и възможност за пренос на допълнителни количества природен газ.

Първият етап от проекта включва преносен газопровод с дължина около 11 (единадесет) км и диаметър 1220 мм и газоизмервателна станция, разположена непосредствено до КС „Странджа“, които са въведени в експлоатация. През месец април 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е определил участникът Обединение „Консорциум Аркад“ за изпълнител на проекта и е сключил договор с него на 18.09.2019 г. За цялостната реализация на проекта ще бъдат изградени и две компресорни станции - КС „Нова Провадия“, в землището на с. Ветрино, област Варна и КС „Расово“, в района на с. Расово, община Медковец, област Монтана. След проведена открита процедура по Закона за обществените поръчки (ЗОП), за изпълнител на компресорните станции е определен участникът ДЗЗД „Ферошал Балкангаз“, с когото е сключен договор за проектиране, доставки и изграждане на 03.10.2019 г.

1.4. Разширение капацитета на ПХГ „Чирен“

Проектът за разширение на ПХГ „Чирен“ се състои в поэтапно увеличаване на капацитета на газохранилището – по-големи обеми съхраняван газ, респективно повишени резервоарни налягания и постигане на по-големи дебити при добив и при нагнетяване. Изпълнението на проекта за неговото разширение цели, от една страна да бъдат създадени условия за гарантиране сигурността на доставките до българските и регионалните потребители, и от друга страна да се развие като търговско хранилище в един взаимосвързан регионален и общоевропейски пазар. Проектът е от „общ интерес“, съгласно Регламент (ЕС) № 347/2013, като е включен в четвъртия списък на проектите от общ интерес на ЕС от 31 октомври 2019 г. През 2015 г. и 2016 г. са приключили дейностите по геомеханично симулиране на Чиренския резервоар и наземен газов анализ върху площта на Чиренската структура. В процес на изпълнение е предпроектно проучване „Провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура“, част от проект 6.20.2 Разширение на ПХГ „Чирен“, обхващащо изпълнението на следните дейности: провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура; контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания и обработка на получените данни. Размерът на безвъзмездните средства е 50%

от стойността на проучването, до 3 900 000 евро. Предвижда се проучването да приключи през първата половина на 2020 г. Резултатите от него, както и от останалите извършени анализи и проучвания, ще служат като основа при определянето на окончателния вариант за разширение на ПГХ „Чирен“ и на следващите стъпки, свързани с проектиране и строителство на наземни и подземни съоръжения. Очаква се след взимане на инвестиционно решение и осигуряване на финансиране, дейностите по разширение на ПГХ „Чирен“ да приключат до края на 2025 г.

1.5. Независима система за природен газ Александруполис (Терминал за втечен природен газ край Александруполис, Гърция)

Проектът е включен в четвъртия списък на проектите от общ интерес. Инфраструктурата включва плаващ терминал (Floating, storage and regasification units - FSRU) за приемане, складиране и повторно регазифициране на LNG, който ще бъде позициониран в крайбрежната зона на Александруполис. Независимата система за природен газ Александруполис се реализира от проектната компания „Gastrade“ S.A. Съоръжението ще бъде свързано с националната система за пренос на природен газ на Гърция, по която природният газ ще може да се пренася до потребителите в Гърция и други страни. За България природният газ може да постъпва посредством газовата връзка Гърция - България (IGB) или през съществуващата междусистемна свързаност с Гърция. Терминалът е с проектен капацитет за регазификация и подаване към газопреносната мрежа на Гърция на 6,1 млрд. м³ годишно. Капацитетът за съхранение е 170 хил. м³.

В Енергийната стратегия на Република България до 2020 г. е предвидено 20% акционерно участие на българския газопреносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД в проектната компания. С решение на МС № 6 от 08.01.2020 г. е потвърдено придобиването на 20% от акционерния капитал на „Gastrade“ S.A. Предвижда се търговската експлоатация на съоръжението да започне през 2022 г.

2. Други проекти за развитие на инфраструктурата на „Булгартрансгаз“ ЕАД в ранен етап на развитие.

2.1. Eastring - България

Eastring - България е подпроект на проекта „Eastring“, който е проект за изграждане на транспортен коридор през териториите на Словакия, Унгария, Румъния и България, осигуряващ възможност за двупосочни доставки на природен газ от алтернативни източници. Предвидено е коридорът да се реализира между точка на междусистемно свързване Velké Karušany/Veké Zlievce на територията на Словакия и точка на междусистемно свързване с външна граница на ЕС на територията на България. „Булгартрансгаз“ ЕАД е дружеството, ангажирано за реализацията на българския участък от Eastring. Изпълнено е „Предпроектно проучване за проекта Eastring“ през 2018 г. което показва, че двупосочният газопровод с диаметър 1400 мм и работно налягане от 100 бара ще има капацитет до 20 bcm на година на първия етап, с потенциално повишаване до 40 bcm на година в следващата фаза. Капиталовите разходи за Фаза 1 на проекта са оценени на 2,6 млрд. евро. Съгласно резултатите от проучването, на територията на Р България, при доказване на икономическата целесъобразност и ефективност на проекта, се предвижда да се изгради нов газопровод ДУ 1400 с дължина около 262 км от нова входно/изходна точка на българо-румънската граница до нова входно/изходна точка на външна граница на ЕС на територията на Р България. Предвижда се изграждането на 1 нова компресорна станция и една нова газоизмервателна станция.

2.2. Междусистемна връзка България - Северна Македония

Проектът е в идейна фаза и предвижда изграждането на нова газова междусистемна връзка между Р България и Р Северна Македония. Развитието на междусистемната свързаност между Р България и Р Северна Македония ще допринесе за повишаване на енергийната сигурност и за интегриране на енергийните пазари. В тази връзка са подписани: Меморандум за разбирателство и сътрудничество в областта на природния газ между Министерство на енергетиката на Р България и Министерство на икономиката на Р Северна Македония и Споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Акционерно

дружество за извършване на енергийни дейности „Македонски Енергийни Ресурси“ за провеждане на предпроектно проучване относно изграждането на нова газова междусистемна връзка между Р България и Р Северна Македония. Един от вариантите, които ще бъдат разгледани, е за изграждане на връзката по трасето Петрич - Струмица.

2.3. Възможности за нови газови хранилища в България

За гарантиране сигурността на доставките и стимулиране либерализацията на газовия пазар в България, се планира проучване на възможностите за изграждане на ново газово хранилище. Развитието на газовата инфраструктура в региона, включително проектите от Южния газов коридор, планираните междусистемни газови връзки и други големи трансгранични газови проекти, обосновават необходимостта от осигуряването на допълнителен капацитет за съхранение. Заедно с действащото подземно газово хранилище „Чирен“, едно ново хранилище би могло да обслужва не само националния, но и регионалния газов пазар след планираното изграждане на новите междусистемни връзки със съседните страни. То би могло да бъде изградено в подходяща геоложка структура - в изтощени газови находища (на сушата или в морето), в солни тела (каверни) или във водоносен пласт. Трябва да се има предвид, че изграждането на едно ново подземно газово хранилище, от началото на геолого-проучвателните дейности до влизането му в редовна експлоатация, би отнело значителен период от време.

3. Развитие на съществуващата мрежа чрез изграждане на нови газопроводни отклонения, които са в ход

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че в момента са в процес на изграждане следните газопроводни отклонения:

- **газопроводно отклонение Разлог - Банско** - Газопроводът е с планирана дължина около 37 км, максимален дебит 30 000 м³/ч, диаметър DN 250 и работно налягане PN 54 bar. подписан е договор за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС, който е в процес на изпълнение. Има издадено решение по ОВОС. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2023 г.

- **газопроводно отклонение Панагюрище - Пирдоп** - Планирано е газопроводът да бъде с дължина около 62 км, максимален дебит 25 000 м³/ч, диаметър DN 250 и работно налягане PN 54 bar. Изпълнено е предпроектното проучване. Приключена е процедурата по правилата на Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) за избор на проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС и е подписан договор за консултантски услуги за проектиране, който е в процес на изпълнение. Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на ЕБВР. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2021 г.

- **газопроводно отклонение до Свищов** - Газопроводът е с очаквана дължина 42 км., диаметър DN 200 и работно налягане PN 54 bar. Предвижда се захранването да бъде извършено от КВ Патреш, разположен на Северния полупръстен на МГ до АГРС, разположена южно от гр. Свищов. Изпълнено е предпроектното проучване. Избран е проектант за изготвяне на технически и работен проект, ПУП и ОВОС (при необходимост), като договорът е в процес на изпълнение. Обявена е тръжна процедура за доставка на основни материали и оборудване, съгласно правилата на ЕБВР. Планираният срок за приключване на проекта е края на 2021 г.

Предвидена е възможност за изграждане на **ново газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря - Баня - Карлово - Сопот**. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, като захранването му се предвижда да бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен, между пътя Пловдив - с. Строево - с. Малък чардак - с. Голям чардак и газопроводното отклонение за гр. Пловдив, което се намира на около 4 км в източна посока от главен път гр. Карлово - гр. Пловдив. АГРС са предвидени в околностите на гр. Сопот и гр. Карлово (или обща за двата града). Предвидени са отклонения за гр. Хисаря, гр. Баня и с. Калояново. С отклонението биха могли да се захранят общините Сопот и Хисаря, гр. Баня, гр. Карлово и с. Калояново. За проекта ще бъдат изпълнени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение,

финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение. Реализацията му зависи до голяма степен от оценката за неговата целесъобразност, като се отчита и социалния и икономическият ефект за региона и страната от реализирането му. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че при наличие на мотивирани и икономически обосновани проекти, същите ще бъдат включени в Прединвестиционната или Инвестиционната програми на Плана при последваща актуализация.

4. Основни проекти за реконструкции, рехабилитации и основни ремонти на газова инфраструктура:

Модернизация, рехабилитация и разширение на българската газопреносна система чрез проект „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“ който е проект от „общ интерес“ (ПОИ 6.8.2); подмяна на Преносен газопровод в участъка очистно съоръжение Беглеж - КВ Дерманци - КВ Батулци - КВ Калугерово (част от втора фаза на проект от общ интерес „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); подмяна на Преносен газопровод в участъка очистно съоръжение Вълчи дол – линеен кранов възел ЛКВ Преселка (Част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2 „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); мероприятия по привеждане на компресорни станции в съответствие с изискванията на комплексните разрешителни, етап 2 - КС „Лозенец“, КС „Петрич“, КС „Ихтиман“ (част от Втора фаза на ПОИ 6.8.2 „Модернизация, рехабилитация и разширение на съществуващата газопреносна инфраструктура“); Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) по газопроводни отклонения Девня, Бургас, Димитровград и Перник; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен“ чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“; Увеличаване капацитета на газопроводно отклонение „Търговище“; Основни ремонти на газотурбинни двигатели и планови ремонти и инспекции на ГТКА; намаляване на вибрациите в тръбната обвръзка на ГМК и технологична линия от ГМК до II пясъчен демпфер в ПГХ „Чирен“; подмяна тръби на открит цикъл на ГМК; ГРС „Страшимирово“ - реконструкция и разширение; Ремонт на очистно съоръжение „Стряма“; изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността на експлоатацията и внедряване на ИТ платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет.

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2020 – 2024 г.

Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД показва развитието на капацитета на газопреносната инфраструктура в резултат от реализацията на инфраструктурните проекти, както и на модернизацията и рехабилитацията на съществуващата инфраструктура и съоръжения.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2020 – 2024 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Национална газопреносна мрежа (НГПМ)					
Входен капацитет	307 251	402 381	402 381	460 299	460 299
Изходен капацитет	459 179	480 319	480 319	538 237	538 237
Газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП)					
Входен капацитет	1 264 941	1 264 941	1 264 941	1 264 941	1 264 941
Изходен капацитет	774 498	1 044 331	1 044 331	1 044 331	1 044 331

Планираните дейности в периода 2020 – 2024 г. целят осигуряване на необходимата инфраструктура, която да позволи приемане на потоци природен газ за

пренос от и към различни региони. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че ще осигури необходимия трансграничен капацитет, който да позволи разнообразие в посоките на движение на природен газ през мрежите. Реалната използваемост на този капацитет и конкретните направления на потоците ще са в пряка зависимост от очакванията за развитие на газовия пазар в Европа и страната.

С реализирането на плановите на дружеството газовата инфраструктура на България ще свърза общият европейски пазар на природен газ с пазарите в Каспийския регион, Централна Азия, Близкия Изток, Източния средиземноморския басейн и Северна Африка. Като резултат ще бъдат гарантирани доставките на природен газ за страната и за региона, като се създадат реални условия за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за и през България. Очакваният резултат от изпълнението на плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на България в значим регионален газов център.

VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2019 г.:

С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 09.04.2020 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило годишен доклад за дейността на дружеството и годишен финансов отчет за 2019 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Съгласно чл. 114, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията извършва непрекъснат контрол и оценка относно изпълнението от преносния оператор на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Когато независим преносен оператор не извърши инвестиция, която съгласно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа е следвало да бъде извършена в следващите три години, Комисията изисква от оператора писмено обяснение за причините заедно с данни и документи, които го подкрепят (чл. 114, ал. 2 от НЛДЕ). Във връзка с цитираните разпоредби, с писмо с изх. № Е-15-45-11 от 11.05.2020 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи следната информация: прогнозните и отчетните данни за 2019 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2019 – 2028 г.; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2019 г., заедно с обосновка за неизпълнението, ведно със съответните данни и документи в тази връзка. С писмо с вх. № Е-15-45-11 от 21.05.2020 г. дружеството е представило изисканата информация, както следва:

Разпределението на вложените средства за 2019 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2019 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
Пренос по транзитна газопреносна мрежа	65 575	108 396	165%
Пренос по национална газопреносна мрежа	67 689	24 246	36%
Съхранение на природен газ	7 449	284	4%
Общи за разпределяне по видове дейности	3 344	222	7%
Доставка на машини и оборудване	9 310	5 789	62%
Общо:	153 367	138 937	91%

Общата стойност на усвоените средства за изпълнение на програмите за инвестиции за 2019 г. е в размер на 138 937 хил. лв., т.е. 91% изпълнение.

„Булгартрансгаз“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-45-11 от 21.05.2020 г. е представило информация, както следва:

1. Отчет за неизвършени инвестиции по проекти с взето инвестиционно решение,

които е следвало да бъдат извършени през 2019 г., както и причините за тяхното неизвършване – приложение № 1 към доклада.

2. Информация за изпълнение на следните проекти:

- Обект: КС „Провадия“ склад с локални очистни съоръжения за свежо и отработено масло - не е включен в Годишната програма за прединвестиционна подготовка (ГПИП) 2020 – 2022, тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта, поради което не е посочен в Десетгодишния план 2020 – 2029.

- Обект: КС „Кардам“- навес за двигатели на компресори и дървени контейнери с резервни части - не е включен в ГПИП 2020 – 2022, тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта, поради което не е посочен в Десетгодишния план 2020 – 2029.

- Обект: Основни ремонти на газотурбинни двигатели тип ДТ70 II и АИ-336-2-8 - не е включен в ГПИП 2020 – 2022, тъй като е отпаднала необходимостта от реализацията на обекта, поради което не е посочен в Десетгодишния план 2020 – 2029;

3. Становище относно причините за повишаване на стойността на инвестицията на изброените по-долу проекти спрямо посочените инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2019 – 2028:

- Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“;

- КС „Вълчи дол“ - ремонт КРУ 6 kV;

- Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС;

- Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на Транзитния газопровод за Гърция и ремонт на ОС „Стряма“.

В Десетгодишния план за периода 2019 – 2028 г. е посочена необходимата инвестиция за периода 2019 – 2021 г., като тази за 2022 г. не е включена в посочената стойност, тъй като същата не е била предмет на ГПИП 2019 – 2021 г. Освен това планираните за усвояване през 2019 г. средства са частично усвоени и неусвоената част от средствата е прехвърлена за усвояване през 2020 г., като е включена и стойността за 2022 г.

4. Становище относно причините за повишаване на стойността на инвестицията и удължаване на срока за изпълнение на проекта „Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп и до Банско и Разлог“ - в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2019 – 2028 г. е посочен очакван размер на инвестицията 27 218 хил. лв. с краен срок до 2020 г., а в Десетгодишния план за периода 2020 – 2029 г. - 58 461 хил. лв. с краен срок 2023 г., съгласно което:

През 2019 г. е проведена тръжна процедура във връзка с доставките, изграждането и въвеждане в експлоатация на строеж: „Преносен газопровод до Свищов“, като 50% от общата сума е следвало да бъдат заплатени със средства на Международен фонд „Козлодуй“ - ЕБВР, а останалите 50% - със средства на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Получените оферти за изпълнение на строежа надвишили планираният финансов ресурс в инвестиционната програма на дружеството с около 4 000 000 (четири милиона) евро.

За проектите „Преносен газопровод до Панагюрище - Пирдоп“ и „Преносен газопровод до Разлог и Банско“ е било невъзможно да се завършат всички процедури по координиране и одобрение на ПУП-ПП, получаване на положителни становища от централните и териториалните администрации в рамките на предвидения срок, тъй като е променен компетентният орган, поддържащ динамичния регистър и цифрови модели на имотите. Поради тази причина, срока за изпълнение на договора е удължен.

5. Причини, които налагат удължаване на срока за изпълнение на посочените проекти спрямо посочения срок за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2019 – 2028 г.:

В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г. периодът за изпълнение е удължен с една година поради отлагане във времето на част от дейностите за изпълнение на обектите.

- Преоборудване на горивните системи на 1 брой ГТКА тип ТИМ 1304/11 с нискоемисионни горивни камери и модернизация на СА У. планови ремонти и V3

Проектът е с променен обхват, тъй като е в пряка зависимост и технологично обвързан с изпълнение на други обекти от системата за пренос на природен газ, които обстоятелства оказват влияние върху реализацията му. Към настоящия момент на КС „Странджа“, няма неотложна необходимост от възстановяване работоспособното състояние на ГТКА № 4, както и преоборудването му с ниско емисионна камера, като необходимите дейности по изпълнение на услугите, се отлагат в краткосрочен план.

- Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Ловеч“, АГРС „Самоков“, ГРС „Страшимирово“, ГРС „Плевен“

Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2020 – 2022 г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на подобектите. Към момента на изготвяне на Десетгодишния план за периода 2020 – 2029 г. за някои от подобектите има сключени договори, които се изпълняват, а за други има обявени обществени поръчки и предстои сключване на договори. За АГРС Самоков са извършени съгласувателни процедури за ПУП - ПП и се очаквало плана да се одобри и влезе в сила до края на 2019 г., но това не се случило и средствата са прехвърлени в 2020 г.

- Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС

Обектът е с цел обезпечаване на евентуални разходи при необходимост от модернизация на съществуващи ГРС и реконструкция и основни ремонти на АГРС, т.е. всяка година се прави ревизия и се предвиждат средства при необходимост. В случая такива средства са предвидени за 2020 и 2021 години.

- Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Девня, Перник

Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПИП 2020 – 2022 г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на подобектите. Към момента на изготвяне на Десетгодишния план за периода 2020 – 2029 г. за някои от подобектите има сключени договори, които се изпълняват, а за други има обявени обществени поръчки и предстои сключване на договори. За ОС Девня е необходимо да се проведат съвместни градоустройствени процедури с тези за ГРС Девня, като са налице проблеми с изготвянето на актуални документи за собственост на имота, в който е изграден ГРС-а. Включен е в горски фонд, без знание и/или съгласие на „Булгартрансгаз“ ЕАД, поради което изпълнението на обекта е изместено спрямо първоначалния план. За ОС Перник е закупен терена, необходим за изграждане на приемна камера и са проведени градоустройствени процедури. През м. октомври на 2019 г. е одобрено прединвестиционно проучване за обекта. Изготвят се задания за ПУП, проектиране и изграждане на строежа.

- Интегрирана софтуерна платформа за резервоарно моделиране и симулиране на експлоатацията на подземния газов резервоар на ПГХ „Чирен“ и внедряването ѝ с надлежен хардуер; Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ вследствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“

През 2018 г. е проведена обществена поръчка за възлагане изпълнението на проекта, която е прекратена на 16.11.2018 г. на основание чл. 110, ал. 1, т. 1 от ЗОП, тъй като в определения срок няма нито една подадена оферта. Предстои организирането, откриването и провеждането на нова обществена поръчка.

- Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет

В обхвата на обект „Внедряване на IT платформа за изпълнение изискванията на Трети енергиен пакет“ е предвидена за изпълнение поръчка: „Доставка и внедряване на информационна система „Платформа за търговско диспечирание““. Откритата процедура за доставка и внедряване на информационна система „Платформа за търговско диспечирание“

е прекратена от „Булгартрансгаз“ ЕАД, на основание чл. 110, ал. 1, т. 2 от ЗОП, тъй като всички заявления за участие са неподходящи, съгласно легалната дефиниция, съдържаща се в § 2, т. 25 от Допълнителните разпоредби на ЗОП. Решението за прекратяване на процедурата е обжалвано пред Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) от единствения участник в процедурата. С Решение № 599/23.05.2019 г. на КЗК, жалбата на участника остава без уважение и решението за прекратяване е влязло в сила. „Булгартрансгаз“ ЕАД е стартирало нова открита процедура за възлагане на обществена поръчка по ЗОП за доставка и внедряване на информационна система „Платформа за търговско диспечирание“. В резултат на горепосочените дейности срокът за изпълнение на поръчката се удължава във времето.

- Изграждане на нови ГИС и АГРС - КВ и АГРС „Игнатиево“ и изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар

За проект: „КВ и АГРС „Игнатиево“ е сключен договор, който се изпълнява към момента. Срокът е актуализиран съобразно изпълнените дейности към момента на изготвяне на ГПП 2020 – 2022 г., респективно очаквания срок за изпълнение на дейностите, необходими за реализация на обекта.

За проект: „Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар“ при ежегодното изготвяне на годишни програми за инвестиции се предвиждат средства, които в случай на необходимост да обезпечат изпълнението на обекта.

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2019 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2019 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2019 г. са съпоставени с данните за 2018 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите.

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по газопреносните мрежи до страната, до границите с Гърция, Турция и Северна Македония, „съхранение на природен газ“, както и от дейността балансиране. Приходите от достъп и пренос на природен газ включват достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони по националната газопреносна мрежа в страната, както и изходни и входни точки/зони по транзитната газопреносна мрежа. Допълнително, в стойността на приходите за пренос на природен газ до трети страни, се включва и сумата на непаричното възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“. Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Дружеството реализира приходи от балансиране, съответстващи на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Р България.

Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи. Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2019 г. възлиза на 403 649 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2018 г. от 1,11% или с 4448 хил. лв.

Сравнението на приходите на дружеството за 2018 г. и 2019 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2018 г. хил. лв.	2019 г. хил. лв.	Изменение в %
Приходи от пренос на природен газ до страната	84 604	85 924	1,56%
Приходи от пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония	202 894	224 682	10,74%
Приходи от съхранение на природен газ	5228	6195	18,50%
Приходи от балансиране	13 215	12 682	-4,03%

Други приходи от дейността, в т.ч.:	66 887	28 473	-57,43%
приходи от финансиране	6570	5722	-12,91%
Нетни приходи от продажби	372 828	357 956	-3,99%
Финансови приходи	26 373	45 693	73,26%
Общо приходи	399 201	403 649	1,11%

Нетните приходи от продажби включват приходи от: пренос на природен газ до клиенти в страната, пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония, съхранение на природен газ, балансиране и други приходи (включващи и приходи от природен газ за технологични нужди). Приходите от пренос на природен газ по договор с ООО „Газпром экспорт“ са 205 682 хил. лв., а приходите по сключени договори за транзитен пренос с други ползватели на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД са 19 000 хил. лв..

През 2019 г. нетните приходи от продажби представляват 88,68% от общия размер на приходите и са в размер на 357 956 хил. лв. или намаление с 3,99% спрямо тези през 2018 г. В нетните приходи от продажби с най-голям относителен дял от 62,77% през 2019 г. имат приходите от пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония, възлизащи на 224 682 хил. лв. Увеличението на тези приходи с 10,74% спрямо 2018 г. се дължи на по-високия курс на щатския долар през 2019 г.

Относителният дял на приходите от пренос на природен газ до страната в нетните приходи от продажби през 2019 г. е 24,00%, като са реализирани приходи по-високи с 1320 хил. лв. или 1,56% повече в сравнение с реализираните през 2018 г. В приходите от пренос през 2019 г. са включени и приходи, реализирани в резултат от резервиране на капацитет и пренос на природен газ към Румъния през Междусистемна газова връзка България – Румъния.

Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2019 г. е 1,73% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 6195 хил. лв., или увеличение от 18,50% спрямо отчетените през 2018 г.

През 2019 г. са реализирани приходи от балансиране в размер на 12 682 хил. лв., като относителният дял на тези приходи е 3,54% от нетните приходи от продажби и са в резултат на сключени нови договори за балансиране.

Другите приходи от дейността, които представляват 7,95% от нетните приходи от продажби, са с 38 414 хил. лв. или 57,43% по-малко от реализираните през 2018 г. Намалението се дължи основно на отчетените приходи от непарично възнаграждение под формата на безвъзмезден газ от клиент ООО „Газпром экспорт“. В други приходи е осчетоводен и безвъзмездния горивен газ, предоставен по дългосрочния договор за пренос, които през 2019 г. са с 38 469 хил. лв. по-малко от отчетените 58 695 хил. лв. през 2018 г. Този газ се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите с Гърция, Турция и Северна Македония и не носи реален приход на дружеството.

В общия обем приходи от дейността на дружеството са включени и финансовите приходи, които се увеличават с 73,26% спрямо отчетените през 2018 г. или с 19 320 хил. лв. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2019 г. в размер на 39 571 хил. лв. спрямо отчетените 23 652 хил. лв. през 2018 г. Отчетени са и по-високи приходи от лихви в размер на 6122 хил. лв. спрямо отчетените 2721 хил. лв. през 2018 г. Приходите от валутни курсови разлики не представляват реален паричен приход, а счетоводно записване на изменението на стойността на наличните парични средства във валута, което е в резултат на промяна на курса на долара. Преизчислението се извършва в края на всеки месец, с цел коректно представяне на левовата равностойност на валутните средства.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, други и финансови разходи. Оперативните разходи включват: технологични разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната и до границите с Гърция, Турция и Северна Македония, технологични разходи за съхранение на природен газ и разходи по икономически елементи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2018 г. и 2019 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2018 г. хил. лв.	2019 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	65 914	28 637	-56,55%
за пренос на природен газ до клиенти в страната	5 642	6 700	18,75%
за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония	58 574	19 653	-66,45%
за съхранение на природен газ	1 698	2 284	34,51%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	250 192	213 183	-14,79%
<i>Разходи за материали</i>	6 286	6 020	-4,24%
<i>Разходи за външни услуги</i>	7 573	10 983	45,03%
<i>Разходи за амортизации</i>	91 491	104 456	14,17%
<i>Разходи за персонал</i>	57 610	60 788	5,52%
<i>Разходи за социално осигуряване</i>	7 530	8 395	11,49%
<i>Други разходи</i>	79 702	22 541	-71,72%
Оперативни разходи	316 106	241 820	-23,50%
Разходи в т. ч.: промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	13 155	11 834	-10,04%
Финансови разходи	11 970	33 639	181,03%
Общо разходи	341 231	287 293	-15,81%

Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2019 г. са с 74 286 хил. лв. или с 23,50% по-малко в сравнение с отчетените през 2018 г. Намалението на оперативните разходи се дължи, както на отчетените по-ниски технологични разходи, така и на по-ниските разходи по икономически елементи.

Технологичните разходи са в размер на 28 637 хил. лв. за 2019 г. или намаление с 37 277 хил. лв. (56,55%) спрямо 2018 г. Намалението се дължи на по-малкото технологични разходи за пренос на природен газ до границите с Гърция, Турция и Северна Македония. Технологичните разходи за пренос на природен газ до клиенти в страната се увеличават от 5642 хил. лв. за 2018 г. на 6700 хил. лв. за 2019 г. или увеличение с 18,75%. Технологичните разходи за съхранение са в размер на 2284 хил. лв. и са по-високи спрямо 2018 г. с 586 хил. лв. или с 34,51%.

Разходите по икономически елементи за 2019 г. представляват 88,16% от оперативните разходи и са в размер на 213 183 хил. лв. спрямо 250 192 хил. лв. за 2018 г. Намалението от 14,79% се дължи на направените по-малко „други разходи за дейността“ и разходи за материали. Увеличението на разходите е, както следва: разходи за външни услуги - с 45,03%, разходи за амортизации - с 14,17%, разходи за персонал - с 5,52% и разходи за социално осигуряване - с 11,49%. Намалението на разходите за материали е в резултат на отчетените по-ниски стойности на разходите за електроенергия, вода и топлинна енергия с 18,17%, дължащи се на по-малкия брой отработени машиночасове от газо-компресорните агрегати в КС „Вълчи дол“. Отчетено е и намаление при разходите за авточасти, принадлежности и гуми с 14,24% и разходи за стопански инвентар с 24,75%. Увеличението на разходите за външни услуги се дължи предимно на по-високите разходи за инспекция на газопроводи, за абонаментен сервиз, за консултантски услуги и разходи

за ремонт. Отчетени са по-ниски разходи за други външни услуги с 13,65% или с 40 хил. лв., както и по-ниски с 2,98% разходи за данък сгради, такси битови отпадъци, винетки, данък МПС и други местни данъци и такси с 18 хил. лв. Основна причина за увеличените разходи за амортизации с 14,17% е извършения към края на 2018 г. преглед на отчетните стойности на дълготрайните материални активи от независим оценител. Разходите за персонал и социално осигуряване възлизат на 69 183 хил. лв. през 2019 г. спрямо 65 140 хил. лв. за 2018 г. Другите разходи, като част от оперативните разходи, са в размер на 22 541 хил. лв. за 2019 г. и бележат намаление с 57 161 хил. лв. спрямо 79 702 хил. лв. за 2018 г. Причина за по-високите други разходи през 2018 г. е наложената от Европейската комисия глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 77 068 000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България, в нарушение на антитръстовите правила на Европейския съюз, като частта на „Булгартрансгаз“ ЕАД представлява 1/3 от общия размер на глобата и възлиза на 50 244 хил. лв. През 2019 г. са направени разходи за провизии по правни задължения в размер на 593 хил. лв.

Друга причина за намалението в частта „други разходи за дейността“ е отчетените по-ниски разходи за обезценка на финансови активи и разходи за акциз, което е в резултат на по-ниските разходи за технологични нужди. По-малко са и реализираните други разходи в размер на 71 хил. лв., които са по-малко от отчетените 1505 хил. лв. през 2018 г., в които е включен размерът на изплатеното обезщетение и разноските по арбитражно дело № 7/2017 г., заведено от S.A.L.P. S.p.A – Италия срещу „Булгартрансгаз“ ЕАД, по което всички извършени разходи са в размер на 1378 хил. лв.

Отчетени са също така по-ниски разходи за обезценка на финансови активи с 5922 хил. лв., както и по-малки разходи за акциз, които са в размер на 3316 хил. лв. спрямо отчетените 5035 хил. лв. през 2018 г. или намаление с 65,85%, което е в резултат на по-ниските разходи за технологични нужди. Отчетени са с 65,40% по-малко разходи за обучение и квалификация на персонала. През 2019 г. няма отчетени разходи за служебни карти и билети.

Отчетени са по-високи разходи за фонд „Сигурност на енергийната система“ с 8,23% и за брак и липси на имоти, машини и съоръжения и материални запаси с 97,22% спрямо 2018 г.

Финансовите разходи през 2019 г. нарастват с 181,03% спрямо 2018 г. или с 21 669 хил. лв., което се дължи основно на отчетените по-високи разходи за валутни курсови разлики. През 2018 г. финансовите разходи са били в размер на 11 970 хил. лв., а през 2019 г. са в размер на 33 639 хил. лв.

Общо разходите през 2019 г. са намалели с 53 938 хил. лв. спрямо 2018 г. или с 15,81%.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2018 г. (хил. лв.)	2019 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	2 117 121	2 579 861	21,86%
Текущи активи	660 665	686 740	3,95%
Общо активи	2 777 786	3 266 601	17,60%
Собствен капитал	2 454 360	2 534 158	3,25%
Нетекущи пасиви	284 461	287 612	1,11%
Текущи пасиви	38 965	444 831	1041,62%
Общо пасиви	323 426	732 443	126,46%
Общо собствен капитал и пасиви	2 777 786	3 266 601	17,60%

Към края на 2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 3

266 601 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 488 815 хил. лв. или с 17,60% спрямо 2018 г.

Нетекущите активи представляват 78,98% от общата стойност на активите на дружеството. През 2019 г. стойността на нетекущите активи е в размер на 2 579 861 хил. лв., като се е увеличила с 462 740 хил. лв. или с 21,86% спрямо стойността им към края на 2018 г. Увеличението на нетекущите активи се дължи основно на по-голямата стойност на „имоти, машини и съоръжения“ и на инвестициите в размер на 500 хил. лв. в дъщерното предприятие „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Най-голям дял в нетекущите активи (78,72%) имат „имоти, машини и съоръжения“, които са се увеличили с 22,47% в сравнение с 2018 г. или с 471 766 хил. лв., в резултат на преглед от независим оценител на отчетните стойности на дълготрайните материални активи. Към края на 2019 г. балансовата стойност на дългосрочните вземания е в размер на 184 хил. лв. и представляват внесени гаранционни депозити от дружеството и предплатени разходи за абонаментно обслужване.

На основание чл. 99, ал. 4 от Закона за банковата несъстоятелност синдиците на „КТБ“ АД са започнали изплащане на суми, включени в първата частична сметка за разпределение на приети вземания към „КТБ“ АД и през м. май 2019 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изплатена сума в размер на 6 818 133,00 лв.

Текущите активи се увеличават от 660 665 хил. лв. през 2018 г. на 686 740 хил. лв. в края на 2019 г., или увеличение с 3,98%. Увеличението на стойността на текущите активи се дължи на увеличението на паричните средства и еквиваленти с 25 075 хил. лв. или 3,95%, материални запаси с 6842 хил. лв. или 6,53% и търговски и други вземания с 3656 хил. лв. или 15,71% повече спрямо 2018 г.

Вземанията от свързани лица бележат намаление и са в размер на 4544 хил. лв. за 2019 г. или 68,95% по-малко спрямо отчетените през 2018 г. Дългосрочните вземания от свързани лица от 26 хил. лв. през 2018 г. нарастват на 131 хил. лв. през 2019 г. Краткосрочните вземания от свързани лица са намалели от 14 610 хил. лв. за 2018 г. на 4413 хил. лв.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 874 524 хил. лв. за 2018 г. е увеличен на 1 225 519 хил. лв. през 2019 г. в резултат на увеличение на капитала с 350 994 900 лв., представляващ неразпределената печалба от минали години чрез издаване на 350 994 900 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 1 лев всяка. Увеличението на капитала е одобрено от министъра на енергетиката с Протокол № Е-РД-21-20 от 02.10.2019 г.

Собственият капитал на дружеството е в размер на 2 534 158 хил. лв. и се е увеличил с 79 798 хил. лв. (3,25%) спрямо отчетения през 2018 г., в резултат от увеличение на регистрирания капитал. Преоценъчният резерв към 31.12.2019 г. възлиза на 1 062 635 хил. лв. спрямо 1 116 684 хил. лв. за 2018 г. Съгласно политиката на дружеството, той се разпределя към неразпределената печалба ежегодно на база отчетените разходи за амортизация на преоценъчния резерв. Резервите за 2019 г. са в размер на 86 852 хил. лв., като през 2018 г. са 88 139 хил. лв. Неразпределената печалба за 2019 г. е в размер на 159 152 хил. лв., като през 2018 г. е в размер на 375 013 хил. лв.

Нетекущите пасиви се увеличават от 284 461 хил. лв. за 2018 г. на 287 612 хил. лв. за 2019 г. или с 1,11%, което е в резултат от увеличението на отсрочени приходи от финансиране с 6192 хил. лв. В края на 2018 г. в балансовата стойност на нетекущите задължения са отчетени провизии в размер на 50 244 хил. лв. за издаване и управление на банкова гаранция в евро. В края на 2019 г. балансовата стойност на провизиите по правни задължения са в размер на 50 837 хил. лв.

Текущите пасиви се увеличават от 38 965 хил. лв. през 2018 г. на 444 831 хил. лв. за 2019 г. в резултат на получени кредити от банкови институции и други задължения.

Към края на 2019 г. задълженията към свързани лица (текущи и нетекущи) са в размер на 11 184 хил. лв. (341 хил. лв. дългосрочни задължения и 10 843 хил. лв. краткосрочни) и са намалели с 941 хил. лв. или намаление с 7,76% спрямо 2018 г.

Сравнението на финансовите показатели за 2018 г. и 2019 г. е посочено в

следващата таблица:

Таблица № 11

Показатели	2018 г. отчет	2019 г. отчет
Показатели за ликвидност		
<i>Коефициент на обща ликвидност</i>	16,96	1,54
<i>Коефициент на бърза ликвидност</i>	14,26	1,29
Показатели за рентабилност		
<i>Коефициент на рентабилност на приходите от продажби</i>	0,15	0,31
<i>Коефициент на рентабилност на собствения капитал</i>	0,02	0,04
<i>Коефициент на рентабилност на активите</i>	0,02	0,03
Показатели за ефективност		
<i>Коефициент на ефективност на разходите</i>	1,16	1,44
<i>Коефициент на ефективност на приходите</i>	0,86	0,69
Показатели за финансова автономност		
<i>Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал</i>	1,16	0,98
<i>Коефициент на финансова автономност</i>	7,59	3,46
<i>Коефициент на задлъжнялост</i>	0,13	0,29

Коефициентът на обща ликвидност от 16,96 за 2018 г. намалява на 1,54 за 2019 г. и показва колко лева от краткотрайните активи се падат на 1 лев текущо задължение. Коефициентът на обща ликвидност означава, че дружеството притежава достатъчно оборотни средства за погасяване на текущите задължения.

Коефициентът на бърза ликвидност е 14,26 за 2018 г. и намалява на 1,29 за 2019 г., като показва нивото на най-ликвидната част от краткотрайните активи към краткосрочните задължения.

Коефициентът на рентабилност на приходите от продажби (печалба преди данъци/нетен размер на приходите от продажби) е 0,15 за 2018 г. и се увеличава на 0,31 за 2019 г. Коефициентът показва, че всеки 1 лев приходи носи 0,31 лв. печалба.

Коефициентът на рентабилност на собствения капитал е 0,02 за 2018 г., като стойността му се увеличава на 0,04 за 2019 г.

Коефициентът на рентабилност на активите също е 0,02 за 2018 г. и стойността му се увеличава на 0,03 за 2019 г.

Коефициентът на ефективност на разходите е 1,16 за 2018 г. и се увеличава на 1,44 за 2019 г. Той показва, че при 1 лев разходи са реализирани 1,44 лв. приходи за 2019 г.

Коефициентът на ефективност на приходите е 0,86 за 2018 г. и намалява на 0,69 за 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 1,16 за 2018 г. спрямо 0,98 за 2019 г. и показва, че дружеството разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на финансова автономност от 7,59 за 2018 г. намалява на 3,46 за 2019 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,13 за 2018 г. се увеличава на 0,29 през 2019 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2018 г. и 2019 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 12

Финансови показатели	2018 г. хил. лв.	2019 г. хил. лв.	Изменение в %
EBITDA - печалба преди лихви, данъци и амортизации	135 058	208 758	54,57%
EBIT - печалба преди лихви и данъци	43 567	104 302	139,41%
EBT - печалба преди данъци	57 970	116 356	100,72%
Нетна печалба за периода	47 138	104 654	122,02%

Въз основа на анализ на горепосочените показатели може да се направи извода, че финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е стабилно, че дружеството е в състояние да продължава да изпълнява задълженията си съгласно чл. 170 от ЗЕ и разполага с финансови възможности да изпълни инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Съгласно чл. 14 от Закона за енергетиката Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица по въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор, какъвто е Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. В тази връзка следва да бъде проведено обществено обсъждане на доклада и на заинтересованите лица да бъде предоставен срок за изразяване на становища и предложения по доклада не по-кратък от 14 дни.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. В КЕВР е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2020 – 2029 г. Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката, Комисията има правомощие да одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, да наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на газопреносна мрежа разработва и консултира с всички заинтересовани страни и представя в КЕВР (в срок до 30 април всяка година) Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмяна с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от газовата директива. Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата, както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи. След проучване на представения проект на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. е установено, че е разработен и представен в КЕВР в срока, който е според ЗЕ. Планът е одобрен от УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД, публикуван е на интернет страницата на дружеството. Проведена е публична консултация, в рамките на която са постъпили две

становища, които са анализирани от „Булгартрансгаз“ ЕАД и съответно са изпратени отговори до двете дружества, представили становищата. Според дружеството направените в тези становища предложения не противоречат на изготвения план, а част от тях не са предмет на плана, поради което същият не е бил изменен. Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор. Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив за 2019 г. в България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на България държави. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната, както и за транзитираните количества за периода 2010 – 2019 г., както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2018 г. и 2019 г. Посочени са основните проекти, водещи до повишаване на степента на либерализацията, ликвидността и диверсификацията на националния газов пазар, в това число и въвеждането на новата точка на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар на границата с Турция, повишаване на капацитетите за пренос в посока от Гърция към България в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро и в посока от България към Румъния и от Румъния към България в точката на междусистемно свързване Русе/Гюргево. Посочено е, че в момента страната разполага с пет входни точки. Отбелязано е с създаването на организиран пазар (борса) на природен газ, което е важна стъпка към либерализация на пазара на природен газ в България. Представен е и сценарий за търсене на капацитет и източници на задоволяване на търсенето на природен газ в България за периода 2020 – 2029 г. Описани са мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ, което се случва за първи път в десетгодишния план. Според дружеството, предвидените за периода 2020 – 2029 г. инвестиции ще допринесат за постигането на повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда. На следващо място в плана се цели осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ и в резултат по-голяма енергийна независимост; възможност за създаване на регионална газова борса, в т.ч. спот пазар, чрез изграждане на необходимите съоръжения за свързване на съществуващата газопреносна инфраструктура с бъдещите трансевропейски газови коридори и с проектите от Южния газов коридор. Гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез: инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на хранилището в Чирен. Друга основна цел на плана е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2020 – 2022 г.;

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната;

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2020 – 2029 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния период.

Допълнително е представено по-подробно описание на проекти с ключово значение за процеса на либерализация, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ, развитие на газовата мрежа в региона, както и с принос за националната икономика.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Съгласно чл. 114, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията извършва непрекъснат контрол и оценка относно изпълнението от преносния оператор на Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа. Когато независим преносен оператор не извърши инвестиция, която съгласно Десетгодишния план е следвало да бъде извършена в следващите три години, Комисията изисква писмено обяснение за причините заедно с данни и документи, които го подкрепят. В тази връзка от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи: информация за прогнозните и отчетните данни за 2019 г. в изпълнението на прединвестиционна, инвестиционна и експлоатационна програма на Десетгодишния план за периода 2019 – 2028 г.; отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2019 г., както и обосновка за неизпълнението и документи в тази връзка, което дружеството е направило. В тази връзка към доклада е приложено и приложение, в което са описани проектите и тяхното изпълнение.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2018 – 2019 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2019 г. са съпоставени с данните за 2018 г. Направено е сравнение на финансовите показатели и финансови резултати за 2018 г. и 2019 г. Въз основа на анализ на финансовите показатели може да се направи извода, че финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД е стабилно, че дружеството е в състояние да продължава да изпълнява задълженията си съгласно чл. 170 от ЗЕ и разполага с финансови възможности да изпълни инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане. В тази връзка следва да бъде проведено такова обществено обсъждане на доклада, като на заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 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 обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г., които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията; Общественото обсъждане да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 на Комисията за енергийно и водно регулиране.
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.

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

И. Иванов каза, че иска да направи само едно уточнение. Там, където се говори за резултатите от формулата N-1 за следващите пет години, които са представени в таблицата, се има предвид Десетгодишния план, а не доклада.

А. Иванова отговори, че това е така. Таблицата към доклада е тази за изпълнението

на инвестициите за тригодишния период.

И. Иванов каза, че насрочва общественото обсъждане на 07.07.2020 г. от 10:05 часа. Заседанието ще бъде проведено по реда на предшестващо решение, прието от Комисията, т.е. неприсъствено и от разстояние.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-547 от 25.06.2020 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.;

2. Насрочва общественото обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Докладът, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г., датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад № Е-Дк-545 от 24.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 07.07.2020 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол

№ 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Брикел“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

По т.2. както следва:

Дава на „Мост Енерджи“ АД следните задължителни писмени разпореждания:

1. Да предприеме необходимите структурни и/или организационни промени, с които да гарантира спазването на всички нормативно определени срокове при разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

2. Да изпълни относимите действия за развиване и усъвършенстване на системата за приемане и обработка на жалби на участници, подадени до дружеството и/или до Комисията;

3. В едномесечен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията информация и доказателства за предприетите действия по т. 1 и т. 2, вкл. копия на изготвените в тази връзка вътрешни документи (инструкции, работни процеси и др.);

4. Считано от 2021 г., дружеството да изпраща в срок до 31 март на съответната година актуална информация във формата на Таблица 1 за всички постъпили жалби и сигнали, получени след датата на настоящото решение.

По т.3. както следва:

1. Приема доклада и разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за банков инвестиционен кредит съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г.;

2. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г., като указва на дружеството да включи клауза, предвиждаща заложените вещи да бъдат продавани само в тяхната цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.;

4. Разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД да сключи с „Алианц банк България“ АД договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 22.05.2020 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-547 от 25.06.2020 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г., което да се проведе по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

3. За участие в общественото обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г. по т. 2 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

4. Докладът, Десетгодишният план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“

ЕАД за периода 2020 – 2029 г., датата и часът на провеждане на обществено обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.

Приложения:

1. Доклад № Е-Дк-545 от 24.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-17 от 04.03.2020 г. за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия и заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-19 от 04.03.2020 г. за изменение/допълнение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадени от „Брикел“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-544 от 24.06.2020 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-1 от 30.06.2020 г. относно извънредна проверка на „Мост Енерджи“ АД по изпълнение на условията на Лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-546 от 25.06.2020 г. и Решение на КЕВР № Р-313 от 30.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 от 29.04.2020 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 29.04.2020 г. за издаване на разрешение за учредяване на особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Севлиевогаз-2000“ АД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-547 от 25.06.2020 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2020 – 2029 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)