



ПРОТОКОЛ

№ 252

София, 26.11.2020 година

Днес, 26.11.2020 г. от 10:20 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 Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, 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“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно:.. продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на "Пиринска Бистрица - Енергия" АД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-947 от 23.11.2020 г. относно искане с вх. № Е-04-36-5 от 02.04.2020 г. от Комисията за регулиране на съобщенията за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов

3. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Данске Комодитис“ А/С.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Петя Андонова,
Радостина Методиева, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г. относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензия за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Красимира Лазарова,
Емилия Тренева, Ренета Николова, Димитър Дуевски

5. Доклад с вх. № Е-Дк-934 от 18.11.2020 г. относно проверка по документи на „Карловогаз“ ООД във връзка със сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. и писмо с вх. № Е-12-00-403 от 25.06.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово относно въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента.

Работна група: Милен Димитров, Мариана Сиркова, Ралица Караконова

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 08.05.2020 г. за **продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД**, и събраните данни от проведеното открито заседание на 18.11.2020 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 08.05.2020 г. от „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-75 от 14.05.2020 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 15.05.2020 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 26.05.2020 г., № Е-13-11-3 от 15.06.2020 г. и 26.06.2020 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 18.06.2020 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-653 от 28.07.2020 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 239 от 12.11.2020 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 18.11.2020 г. е проведено открито заседание по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на КЕВР, на което чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взел изпълнителният директор на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД притежава лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години, изменена с решения № И1-Л-107-01 от 27.06.2002 г. и № И2-Л-107-01 от 11.09.2006 г. на Комисията. Съгласно условията на лицензията същата влиза в сила от датата, на която изтича определеният от закона срок за обжалване на решението за издаването ѝ, а именно от 09.06.2021 г., поради което срокът ѝ изтича на 09.06.2021 г.

Заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-33 от 08.05.2020 г. за продължаване срока на лицензия №Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД 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 новият срок на издадената му лицензия да бъде 20 (двадесет) години.

Дружеството е обосновоало искането си за продължаване на срока на лицензията за производство на електрическа енергия със следните мотиви:

Заявеното искане е за продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия от съществуващи водноелектрически централи (ВЕЦ). Дружеството акцентира, че срокът на този тип лицензия е в пряка зависимост от експлоатационния живот на генериращите мощности и гарантиране на ефективно и сигурно производство, при икономически обосновани разходи, както и изпълнение на представения пред Комисията бизнес план. Предвид спецификата на производството на електрическа енергия от ВЕЦ, се отбелязва, че при целесъобразно насочени и регулярно извършвани инвестиции, ефективната експлоатация на водните централи е възможна в много дългосрочен план. „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД експлоатира три броя ВЕЦ, пуснати в експлоатация, както следва:

1. ВЕЦ „Спанчево“ – 1981 г.;
2. ВЕЦ „Пирин“ – 1992 г.; като „Пиринска Бистрица“ е обединение от двата ВЕЦ;
3. ВЕЦ „Огоста“ – 2003 г. Дружеството посочва, че ВЕЦ „Огоста“ е извън обхвата на лицензията, предвид общата инсталирана мощност на обекта, която е под 5 MW.

Провежданата политика на постоянни инвестиции в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, позволява тези централи да се експлоатират поне още 30 г. според дружеството.

1. Исканият срок за продължаване на лицензията дружеството обосновава със срока на възстановяване на постоянно извършваните инвестиции в централите: рехабилитационни дейности, модернизация и въвеждане на нови технологии, ремонти и др. Извършените инвестиции са в резултат от прилаганите технологични стандарти в групата „Енерго-Про“, част от която е дружество „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, като гарантиращи безопасна, надеждна и ефективна експлоатация на централите.

2. Каскадата, собственост на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, се управлява от централно диспечерско разпореждане (ЦДУ), осъществявано от Териториалните диспечерски управления (ТДУ) на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД).

3. Каскадата има ключова роля в напояването на обработваемите площи в региона, където са разположени. Посоченият срок на лицензията се очаква да обезпечи дългосрочното осигуряване на вода за нуждите на населението и земеделието в региона, където са разположени ВЕЦ.

4. Хидротехническите съоръжения, които обслужват каскадата са собственост на дружеството, което посочва, че ежегодно инвестира в рехабилитация, ремонти и поддръжка на съоръженията. Инвестираните средства в хидротехническите съоръжения предполагат дълъг период на възвращаемост - над 20 г. Дружеството отбелязва, че е натрупало опит по отношение на експлоатацията на активите, предмет на лицензията, при стриктно спазване на задълженията, както по предоставената лицензия, така и в съответствие с действащото законодателство в Република България.

ПРАВНИ АСПЕКТИ:

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 121893417, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Триадица, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5. Дружеството е с предмет на дейност: проучване, строителство и изграждане, финансиране и експлоатация на хидроелектрически централи, както и всички други дейности, които не са забранени от

закона.

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е с едностепенна система на управление - управлява се от съвет на директорите и се представлява от Радослав Митков Славов. Капиталът на дружеството е в размер на 39 734 008 лева, разпределен в 41 476 поименни акции, всяка с номинална стойност 958 лв.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, 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 „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация. Декларираните обстоятелства се установяват и от служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. КЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 срока 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, „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД 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 лицензия за същата дейност, поради което продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в заявлението основни съоръжения на площадките на ВЕЦ „Спанчево“ и ВЕЦ „Пирин“, чрез които до настоящия момент е осъществявал дейността по производство на електрическа енергия. За удостоверяване на вещните си права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило заверени копия от Договор от 16.11.2000 г. за приватизационна продажба на ВЕЦ „Пирин“ и ВЕЦ „Спанчево“, обединени в каскада „Пиринска Бистрица“ – обособена част от „НЕК“ ЕАД, гр. София, констативен нотариален акт за право на собственост № 82, том I, рег. 876, дело 75 от 2008 г., както и извлечение от инвентарна книга.

ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е дружество, което експлоатира три броя ВЕЦ, пуснати в експлоатация, както следва: ВЕЦ Спанчево – през 1981 г.; ВЕЦ Пирин - 1992 г., като двата ВЕЦ са обединени в каскада „Пиринска Бистрица“ и ВЕЦ Огоста - 2003 г., който е извън обхвата на лицензията, тъй като общата инсталирана мощност на обекта е под 5 MW.

I. КАСКАДА „ПИРИНСКА БИСТРИЦА“

Каскада „Пиринска Бистрица“ е съставена от две водноелектрически централи в

поречието на р. Пиринска Бистрица: ВЕЦ „Пирин“ (кота 778,480 m) и ВЕЦ „Спанчево“ (кота 314,13 m), заедно с прилежащите им напорни тръбопроводи, водосборните и водоподаващите хидротехнически съоръжения.

1. ВЕЦ „ПИРИН“

ВЕЦ „Пирин“ е първото, най-горно стъпало, от каскада „Пиринска Бистрица“ с мощност 22 MW_e.

Централата е изградена в землището на с. Пирин, община Сандански. Подаването на вода към изравнителя се осъществява чрез система от водохващания на р. Пиринска Бистрица, а от изравнителя към централата се извършва по напорен тръбопровод.

Съоръженията към ВЕЦ „Пирин“ обхващат: горен дневен изравнител с обем 60 000 m³, апаратна камера, напорен тръбопровод, изграден от стоманени тръби при открито полагане с дължина 1 785 m, диаметър на тръбите от 1,6 m до 1,2 m, площадка ОРУ /открит разпределителна уредба/.

Водни турбини „Пелтон“ – 2 бр.

Водна турбина тип „Пелтон“ е с хоризонтална ос и две дюзи. Турбината е произведена през 1989 г. в ДМЗ „Н. Й. Вапцаров“, гр. Плевен, и е със следните параметри: мощност - 11,05 MW_e, обороти - 500 min⁻¹, нетен напор 451 m, разчетен дебит – 2,85 m³/s.

Електрически генератори № 1 и № 2 - синхронни генератори, с хоризонтален вал, тип СГ 270/131-12. Генераторите са произведени от „Елпром ЗЕМ“, България. Генератор 2 е рехабилитиран от „ИХБ Електрик“ през 2014 г.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Двата генератора са свързани към общи събирателни шини в Комплектна Разпределителна Уредба (КРУ) 10,5 kV. Уредба 10,5 kV е от комплектен тип с табла с едностранно обслужване. В помещението на КРУ 10,5 kV е изградено и КРУ 20 kV, състоящо се от две табла и служи за резервно захранване на собствени нужди на ВЕЦ. Шинната система на КРУ 10,5 kV е свързана към силов трансформатор тип ТМ 32000/110. Трансформаторът е двунамотъчен с напрежения 121/10,5 kV. Същият е монтиран в ОРУ 110 kV на ВЕЦ.

Електроцентралата е свързана към електроенергийната система (ЕЕС) на Република България посредством един въздушен електропровод 110 kV с диспечерско наименование „Мелник“. Електропровод „Мелник“ свързва ВЕЦ с ОРУ 110 kV на ВЕЦ „Спанчево“ и през същото изнася произведената електрическата енергия в ЕЕС.

Автоматика и управление

Централата е оборудвана с табла за управление, сигнализация, електромерно стопанство, защиты и автоматика, разположени в машинна и командна зали. Апаратурата е в добро състояние. Централата е снабдена с нужните средства за автоматизация, въведени при изграждането ѝ, като са правени необходимите подмени с цел частична модернизация и поддръжка на оборудването. Основният принцип на управление са релейно-контакторни схеми. През 2014 г. и 2015 г. са въведени микропроцесорни системи за управление на турбинния регулатор на ХГ1 и ХГ2.

Възможност за пуск при спряна централа - централата не разполага със съоръжения за пуск при спряна централа, т.е. разчита на разпределителната мрежа за електроенергия, необходима за включване на инсталациите.

Системи за противопожарна безопасност - противопожарната инсталация и уредите за гасене с прах и СО₂ в централата отговарят на нуждите от противопожарна защита. Инсталирана е пожароизвестителна система.

Производствени показатели 1995 – 2020 г.

Произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Пирин“ за периода от януари 1995 г. до март 2020 г. е 1 197 226 MWh. Произведените количества електроенергия по години и работните часове на ВЕЦ за същия период са показани в таблици.

Производство в MWh по години:

Год.	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Пирин	37 728	55 121	39 902	44 586	48 916	43 545	26 468	33 683	50 062	57 418	52 188	56 147	33 421
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
39 144	58 429	71 903	35 184	49 356	54 025	51 232	57 448	59 373	38 200	60 570	38 455	4 724	1 197 226

Работни часове на ВЕЦ по години:

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ Пирин	3773	5512	3990	4459	4892	4355	1105	3786	5056	5153	5395	5615	3370
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
3725	5767	7146	3519	4974	4882	5672	6200	7264	4564	6863	4988	648	122 673

2. ВЕЦ „СПАНЧЕВО“

ВЕЦ „Спанчево“ е второто стъпало от каскада „Пиринска Бистрица“ с мощност 28 MW_e. Централата е изградена в с. Горно Спанчево, община Сандански. Подаването на вода към изравнителя се осъществява чрез система от водохващания на р. Пиринска Бистрица, а от изравнителя към централата се извършва по напорен тръбопровод. Централата е въведена в експлоатация през 1981 г.

Съоръженията към ВЕЦ „Спанчево“ обхващат: горен дневен изравнител с обем 36 000 m³, апаратна камера, напорен тръбопровод, изграден от стоманени тръби при открито полагане с дължина 2 242 m, диаметър на тръбите от 2,2 m до 1,2 m; площадка ОРУ.

Водни турбини „Пелтон“ – 2 бр.

Водна турбина тип „Пелтон“ е с хоризонтална ос и две дюзи. Турбината е произведена в ДМЗ „Н. Й. Вапцаров“, гр. Плевен със следните параметри: мощност - 14,0 MW_e, нетен напор - 420 m, разчетен дебит - 3,9 m³/s, обороти - 428,6 min⁻¹.

Електрически генератори - синхронни, с хоризонтален вал, тип СГ-325/115-14, произведени от „Елпром ЗЕМ“ и рехабилитирани от „ИХБ Електрик“ и „ЦЕРБ ВЕМ“ през 2013 г. - 2015 г., България.

Трансформатори и разпределителни електрически уредби

Двата генератора СГ-325/115-14 са свързани към общи събирателни шини в Зарита Разпределителна Уредба (ЗРУ) 10,5 kV. Уредба 10,5 kV е от килиен тип със свободно-стоящи килии с едностранно обслужване. В помещението на ЗРУ 10,5 kV е изградено и ЗРУ 20 kV, състоящо се от една обособена килия, която служи за резервно захранване на собствени нужди на ВЕЦ. Шинната система на ЗРУ 10,5 kV е свързана към силов трансформатор тип ТМ 34000/110. Трансформаторът е двунамотъчен с напрежения 121/10,5 kV. Същият е монтиран в ОРУ 110 kV на ВЕЦ.

Електроцентралата е свързана към ЕЕС на Р България посредством два въздушни електропровода 110 kV с диспечерски наименования „Славяни“ и „Неврокоп“. Електропровод „Славяни“ свързва ВЕЦ с подстанция „Петрич“, а електропровод „Неврокоп“ с подстанция „Гоце Делчев“. Електропровод „Мелник“ свързва ВЕЦ „Пирин“ с ОРУ на ВЕЦ „Спанчево“.

Автоматика и управление

Централата е оборудвана с табла за управление, сигнализация, електромерно стопанство, защиты и автоматика, разположени в машинна и командна зали. Апаратурата е в добро състояние. Централата е снабдена с нужните средства за автоматизация, въведени при изграждането ѝ, като са правени необходимите подмени с цел частична модернизация и поддръжка на оборудването. Основният принцип на управление са релейно-контакторни схеми.

Възможност за пуск при спряна централа - централата не разполага със съоръжения за пуск при спряна централа, т.е. разчита на разпределителната мрежа за електроенергия, необходима за включване на инсталациите.

Системи за противопожарна безопасност - противопожарната инсталация и уредите за гасене с прах и CO₂ в централата отговарят на нуждите от противопожарна защита. Инсталирана е пожароизвестителна система.

Производствени показатели 1995 - 2020 г.

Произведените количества електроенергия по години и работните часове на ВЕЦ за същия период са показани в таблици.

Производство в MWh:

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Пирин“	37 728	55 121	39 902	44 586	48 916	43 545	26 468	33 683	50 062	57 418	52 188	56 147	33 421
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	март.20	Общо
39 144	58 429	71 903	35 184	49 356	54 025	51 232	57 448	59 373	38 200	60 570	38 455	4 724	1 197 226

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Спанчево“	43 857	66 516	56 924	50 134	61 502	56 048	33 441	45 302	60 186	72 162	71 002	77 803	46 638
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	март.20	Общо
49 550	76 827	92 736	47 644	60 410	72 310	56 672	79 852	77 100	50 447	79 857	49 341	7 573	1 541 837

Работни часове на ВЕЦ по години:

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Пирин“	3773	5512	3990	4459	4892	4355	1105	3786	5056	5153	5395	5615	3370
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
3725	5767	7146	3519	4974	4882	5672	6200	7264	4564	6863	4988	648	122 673

Година	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
ВЕЦ „Спанчево“	3655	5543	4744	4178	5125	4671	2018	3454	4462	4907	5874	6484	7827
2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	03.2020	Общо
4287	5900	7019	3668	5375	5977	5244	6980	7247	4857	7437	4980	740	132 653

Представена е организационната структура на дружеството и справка за числеността, образованието и квалификацията на персонала. Дружеството има сключен договор за предоставяне на консултантски услуги с „Енерго-Про България“ ЕАД. Общият брой на работещите, пряко ангажирани с производството на електрическа енергия и разпределени по функционални звена и длъжности, е 24 човека, от които в каскада „Пиринска Бистрица“ - 20 човека и във ВЕЦ „Огоста“ - 4 човека. Всички служители са с професионална правоспособност за работа във ВЕЦ, като ежегодно се утвърждава и реализира годишна програма за обучение на експлоатационния персонал.

Дружеството има сключен договор за предоставяне на консултантски услуги с дружество „Енерго-Про България“ ЕАД, с който се осигурява оперативно-техническа обезпеченост и административно, правно и счетоводно обслужване.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило следното:

1. Доклад за техническото състояние на основни съоръжения в каскада „Пиринска Бистрица“, в който е констатирано добро техническо състояние;
2. Протоколи за оценка на състоянието на електрическата изолация на хидрогенератор (ХГ) № 1 и № 2 във ВЕЦ „Пирин“ и ХГ № 2 във ВЕЦ „Спанчево“ от 2017 г. и 2019 г.;

3. Протокол № 01-19-006 от 27.05.2019 г. за термовизионен контрол на съоръжения във ВЕЦ „Пирин“ и ВЕЦ „Спанчево“ – не са констатирани отклонения от нормативните изисквания;

4. Доклад за резултатите от направения оглед на напорен тръбопровод на ВЕЦ „Спанчево“ в периода 25.09 - 26.09.2019 г. – констатирано е добро състояние;

5. Протоколи от обследвания на работните колела на ХГ-1 и ХГ-2 във ВЕЦ „Спанчево“;

6. Протоколи за измерване на силови трансформатори – 2 бр. и други измервания – 6 бр., общ вибрационен контрол на турбинни и генераторни лагери – 4 бр.;

7. Доклади за резултатите от пролетен технически преглед на електромеханично оборудване преди пълноводие за ВЕЦ „Спанчево“ и ВЕЦ „Пирин“ – констатирано е, че текущото състояние на механичното и хидравличното оборудване позволява безопасна експлоатация без ограничения;

8. Еднолинейни схеми на ВЕЦ „Спанчево“ и ВЕЦ „Пирин“;

9. Управленска и организационна структура на дружеството, информация за числеността, образованието и квалификацията на персонала, зает в дейността по лицензията.

10. Разрешително за водовземане № 41140037 от 06.01.2011 г., издадено от директора на Басейнова дирекция Западнобеломорски регион – Благоевград.

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

Работните часове до 03.2020 г. на турбините във ВЕЦ „Спанчево“ са общо 132 653 h и за ВЕЦ „Пирин“ - общо 122 673 h, което за този тип турбини предполага дългосрочна нормална работа при наличния остатъчен експлоатационен ресурс.

От представените документи е видно, че дружеството поддържа основните съоръжения в централите в добро техническо състояние. Извършват се ежегодни прегледи на съоръженията и в двете централи. Дружеството инвестира в модернизация на оборудването, основните производствени съоръжения, деривации и сграден фонд, което е важен фактор за ефективната експлоатация на водните централи в дългосрочен план. Наличен е квалифициран и обучен експлоатационен персонал.

Каскадата осигурява и ще продължи да осигурява вода за нуждите на населението и земеделието в региона, където са разположени ВЕЦ.

Във връзка с гореизложеното може да се направи извод, че дружеството притежава технически възможности да изпълнява лицензионната дейност, поради което срокът на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за производство на електрическа енергия може да бъде удължен с нови 20 (двадесет) години, считано от 09.06.2021 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2019 г. „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД отчита печалба в размер на 5 258 хил. лв., намалена спрямо отчетената печалба през 2018 г. от 8 736 хил. лв. Намалението се дължи на увеличението на разходите с 25,88% и намалението на приходите с 21,16%.

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електроенергия на местни пазари, приходи от услуги, финансови и др. приходи. Намалението на общите приходи се дължи основно на намалението на приходите от продажба на електрическа енергия с около 24% спрямо 2018 г.

Структурата на разходите включва разходи за: материали, услуги, амортизации, за възнаграждения и осигуровки, закупена енергия, финансови и други разходи. Наблюдава

се увеличение на общите разходи за 2019 г. спрямо 2018 г. с 26%, като с най-голям относителен дял са разходите за закупена енергия.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е над единица със стойности 2,32 за 2019 г. и 2,55 за 2018 г.

Общата ликвидност (*съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви*) също е над единица и е 43,94 за 2019 г. спрямо 64,18 за предходната година.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 71,05 за 2019 г. спрямо 96,44 за 2018 г.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2019 г. може да бъде направен извод, че дружеството е с много добра обща ликвидност, т.е. със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, разполага с достатъчен собствен капитал за обезпечаване финансирането на инвестиционните си мероприятия, както и за обслужване на финансовите си задължения.

1. Прогнозни финансови резултати за 2020 г. и за периода на бизнес плана 2021 г.-2025 г.

„Пиринска Бистрица-Енергия“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода на бизнес-плана 2021 г. – 2025 г., както и за текущата 2020 г. От представената информация за 2020 г. е видно, че финансовият резултат е печалба в размер на 8 758 хил. лв., увеличена с 67% спрямо отчетната 2019 г., поради прогнозираните по-високи приходи от продажби на електрическа енергия.

Собственият капитал е в размер на 70 789 хил. лв., образуван от акционерния капитал, резерви, натрупана и текуща печалба. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2020 г. е 2,78; коефициентът за общата ликвидност е 28,57, а коефициентът на финансова автономност е 41,79.

За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира нарастваща печалба в размер, както следва: 6 898 хил. лв. за 2021 г.; 7 236 хил. лв. за 2022 г.; 7 503 хил. лв. за 2023 г.; 7 585 хил. лв. за 2024 г.; 7 920 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира да реализира положителни финансови резултати през целия период, дължащи се на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите. От общите приходи най-високи са приходите от продажба на електрическа енергия от каскада „Пиринска Бистрица“, а от разходите, с най-голям дял са разходите за амортизации.

2. Прогноза за активи, пасиви и структура на капитала

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 25 157 хил. лв. за 2021 г. на 17 351 хил. лв. за 2025 г. или с 31% в частта на имоти, машини и съоръжения. Текущите активи в периода на бизнес плана се увеличават от 54 291 хил. лв. за 2021 г. на 92 086 хил. лв. за 2025 г. или с около 70%, основно от увеличените активи в частта пари и парични еквиваленти.

По отношение на капиталовата структура за периода 2021 г. - 2025 г. записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 39 734 хил. лв., резервите също са прогнозирани като постоянна величина в размер на 3 850 хил. лв. годишно. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 77 686 хил. лв. за 2021 г. на 107 931 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупана и текуща печалба. Дългосрочните задължения, представляващи нетекущи провизии, са прогнозирани в размер на 49 хил. лв. за всяка година. Краткосрочните задължения се предвижда да намаляват от 1 713 хил. лв. за 2021 г. на 1 458 хил. лв. за 2025 г. или с около 15%, основно от намаляване на текущите търговски и други задължения.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, е над единица през целия период като се увеличава от 3,09 за 2021 г. на 6,22 за 2025 г., което показва, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица и също показва тенденция на увеличаване. Това означава, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал*, е 44,09 за 2021 г. и се прогнозира да нараства до 71,62 за 2025 г. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване на финансовите си мероприятия.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че дружеството ще бъде с много добра обща ликвидност и ще разполага с достатъчно собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи, както и да покрива финансовите си задължения.

3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2021 г. - 2025 г. в размер на 5 340 хил. лв., разпределени по години, както следва:

Инвестиционни разходи, хил. лв.				
2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2275	1915	920	130	100

За изпълнението на посочените инвестиции дружеството предвижда да финансира инвестиционната си програма със собствени средства.

Въз основа на направения анализ може да бъде направен извод, че „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, предвид така заложените във всяка година на бизнес плана 2021 г. - 2025 г. прогнозни финансови резултати от дейността, ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи. Предвид това и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да продължи срока на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, с 20 (двадесет) години, считано от 09.06.2021 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата и на условията за осъществяване на лицензионната дейност.

2. Да определи условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. да одобри актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

И. Н. Иванов каза, че това е решение за удължаване срока на лицензия на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, като преди това Комисията е одобрила бизнес план за период, който обхваща и част от срока на продължената лицензия. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, с ЕИК 121893417, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Триадница, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5, с 20 (двадесет) години, считано от 09.06.2021 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата и на условията за осъществяване на лицензионната дейност.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **искане с вх. № Е-04-36-5 от 02.04.2020 г. от Комисията за регулиране на съобщенията за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-04-36-5 от 02.04.2020 г. от Комисията за регулиране на съобщенията (КРС) с искане за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура (ЗЕСМФИ) във връзка с образувано производство в КРС за разрешаване на спор между група оператори на електронни съобщителни мрежи (ЕСМ) и „Електроразпределение Север“ АД. В писмото си КРС иска частично потвърждение на становището на Комисията, прието по този спор с решение на КЕВР по Протокол № 230 от 18.12.2019 г., т. 8, с аргумента, че след получаване му от КРС електроразпределителното дружество е представило допълнителна информация от значение за спора. Във връзка с постъпилата допълнителна информация от „Електроразпределение Север“ АД, КРС поставя и няколко уточняващи въпроси, които имат за цел Комисията да потвърди достоверността на изложени от мрежовия оператор нови твърдения по спора.

Частта на становището, за която се търси потвърждение, обхваща следните изводи:

1. „За текущия три годишен регулаторен период с начало 01.07.2018 г., към момента в заявленията си за утвърждаване на цени „Електроразпределение Север“ АД не е представяло данни и анализи в КЕВР за процент от средноаритметичната амортизация на стълб и шахтово съоръжение, който следва да се покрие от операторите на ЕСМ“;

2. „... разходите за амортизации и възвръщаемостта (като функция на извършените инвестиции и определената норма на възвръщаемост на капитала), които се използват за изчисляване на разходите за предоставяне на услугите за достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура по Методиката, не би следвало да се включват, предвид, че същите са включени и утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. на КЕВР“.

По отношение направените искания за потвърждаване на твърдения на „Електроразпределение Север“ АД по спора, описани в писмото, и поставените от КРС уточняващи въпроси е необходимо да се отбележи следното:

По отношение твърденията на „Електроразпределение Север“ АД в писмо с вх. № 12-01-1532 от 21.01.2020 г. на КРС:

3. „Електроразпределение Север“ АД е представило в КЕВР заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия с изх. № К-EDN-1646 от 28.03.2018 г., където е записано:

„Отчетените през базисната 2017 г. оперативни разходи са на стойност 82 457 хил. лв., като те включват единствено разходи за регулирана дейност. В стойността на отчетените разходи, дружеството е извадило 1 323 хил. лв. разходи за допълнителни услуги, свързани с приходи от нерегулирана дейност (цена на възстановяване, наем на стълбове и др.).“;

4. „Електроразпределение Север“ АД е извадило приходите от наем на стълбовна и тръбна мрежа от оперативните си разходи, vodeйки се от досегашната практика, с този вид приходи да се намаляват оперативните разходи;

и поставените от КРС въпроси:

5. Предвид твърденията по точки 3 и 4, означава ли, че са извадени 1 323 хил. лв. разходи за допълнителни услуги, които следва да се покрият от приходи от оператори на ЕСМ, ползващи под наем стълбове и шахти от „Електроразпределение Север“ АД? Извадените 1 323 хил. лв. разходи за допълнителни услуги включват ли и амортизации, които следва да се покрият от приходи от ЕСМ?

В т. 1 на част III „Обосновка на заявените необходими приходи и цени за периода 01.07.2018 г. – 30.06.2019 г.“ на Приложение № 4 към заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-13-273-16 от 30.03.2018 г., „Електроразпределение Север“ АД е посочило, че „Отчетените през базисната 2017 г. оперативни разходи са на стойност 82 457 хил. лв., като те включват единствено разходи за регулирана дейност. В стойността на отчетените разходи, дружеството е извадило 1 323 хил. лв. разходи за допълнителни услуги, свързани с приходи от нерегулирана дейност (цена на възстановяване, наем на стълбове и др.).“ КЕВР не може да потвърди, че сумата от 1 323 хил. лв. отразява действителни разходи на дружеството (в т.ч. и за амортизации), свързани с нерегулирана дейност, както и че тези разходи следва да се покрият само от приходи от оператори на ЕСМ, тъй като нерегулираната дейност на оператора принципно няма отношение към правомощията на Комисията и освен това не се ограничава само до отношенията на дружеството с тези лица. За сведение на КРС, в Справка № 6 от заявлението за цени операторът е посочил отчетени през базисната 2017 г. разходи, свързани с нерегулирана дейност, в размер на общо 11 697 хил. лв., без да уточнява поотделно от кои конкретни дейности същите се формират.

По отношение твърденията на „Електроразпределение Север“ АД в писмо с вх. № 12-01-1532 от 20.03.2020 г. на КРС:

6. Общата сума на отчетната стойност на разходите е 134 832 хил. лв., които са намалени с 52 375 хил. лв. разходи, свързани с така наречените нерегулирана дейност и амортизации (които са обект на отделно утвърждаване и анализ от КЕВР), като в разходите за нерегулирана дейност влизат и разходите, свързани с услуги за ползване на физическата инфраструктура, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическата инфраструктура;

7. В своето заявление „Електроразпределение Север АД е предложило намалена стойност на административните разходи и разходите с общо предназначение, след изваждане на разходите за нерегулирана дейност и амортизации, а именно:

$$134\,832 - 52\,375 = 82\,457'';$$

и поставения от КРС въпрос:

8. Предвид твърденията по точки 6 и 7, означава ли, че прилагайки описания от ЕРП СЕВЕР в писмо вх. 12-03-20/11.02.2020 г. начин за определяне на цената за наем на стълб и на цената за линеен метър от тръбната мрежа въз основа на средноаритметичния разход за амортизация, от който се взимат 23.68% съответно за стълбовете и 17% за тръбната мрежа няма да има двойно възстановяване на разходи за амортизация?

В Справка № 6 от заявлението за цени операторът е посочил отчетени през базисната 2017 г. разходи в размер на 134 832 хил. лв., от които разходи за експлоатация и поддръжка за дейността разпределение – 58 952 хил. лв., административни разходи и разходи с общо предназначение – 64 183 хил. лв. (в т.ч. разходи за амортизации – 40 678 хил. лв.), разходи, свързани с нерегулирана дейност – 11 697 хил. лв. или общо оперативни разходи за регулирана дейност – 82 457. В потвърждение на изразеното становище обръщаме отново внимание, че за текущия тригодишен регулаторен период с начало 01.07.2018 г., в заявленията си за утвърждаване на цени „Електроразпределение Север“ АД не е представяло данни и анализи в КЕВР за процент от средноаритметичната амортизация на стълб и шахтово съоръжение, който следва да се покрие от операторите на ЕСМ, съответно с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г. Комисията е утвърдила цени за пети регулаторен период, в който е признат пълният размер на заявените разходи за амортизации на съществуващи активи, без годишни амортизационни отчисления на безвъзмездно придобитите активи. В тази връзка считаме, че поне към настоящия момент включване на разходи за амортизации на активи, утвърдени с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г., при образуването на цените за предоставяне на услугите за достъп до и съвместно ползване на физическа инфраструктура ще доведе до двойно финансиране на тези разходи.

По отношение въпроса на КРС:

9. Като разгледате приложените писма с допълнителна информация с вх. № 12-01-1532 от 21.01.2020 г., вх. № 12-03-20 от 11.02.2020 г. и вх. № 12-01-1532 от 20.03.2020 г. на КРС, предоставена от „Електроразпределение Север“ АД, моля за вашето становище по твърдението на „Електроразпределение Север“ АД, че:

„При определянето на цената за наем на един стълб на въздушната електропроводна мрежа и цената за наем на кабелна (тръбна) мрежа не са използвани база на активите (БА) и норма на възвръщаемост (НВ)“.

КЕВР не разполага с информация какви активи по вид и стойност използва „Електроразпределение Север“ АД при образуването на цената за предоставянето на достъп до и съвместно ползване на физическата инфраструктура. Доколкото в тези активи са включени активи, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност „разпределение на електрическа енергия“, част от вече утвърдената от Комисията регулаторна база на активите (РБА) на дружеството, считаме, че такова ценообразуване напълно неоснователно ще осигури на мрежовия оператор допълнителна възвръщаемост за сметка на операторите на ЕСМ, предвид факта, че за текущия регулаторен период възвръщаемостта върху всички активи, включени в РБА, се

покрива изцяло от цените за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, заплащани от крайните клиенти на електрическа енергия.

В обобщение може да се направи извод, че след преглед на допълнителната информация, представена от „Електроразпределение Север“ АД в хода на образуваното в КРС производство по разрешаване на спор, не се установяват данни, които обуславят необходимост от промяна на приетото от КЕВР с решение по Протокол № 230 от 18.12.2019 г., т. 8, становище в частта му, посочена в постъпилото от КРС писмо.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. Становището е във връзка с искане от КРС за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура във връзка с образувано производство в КРС за разрешаване на спор между група оператори на електронни съобщителни мрежи и „Електроразпределение Север“ АД. В писмото си КРС иска частично потвърждение на становището на Комисията, прието с решение на КЕВР от 18.12.2019 г., с аргумента, че след получаването му от КРС електроразпределителното дружество е представило допълнителна информация от значение за спора. Във връзка с постъпилата допълнителна информация от „Електроразпределение Север“ АД, КРС поставя и няколко уточняващи въпроси, които имат за цел Комисията да потвърди достоверността на изложени от мрежовия оператор нови твърдения по спора. В доклада са представени въпросите, които е задал КРС. Те са във връзка с подадена информация, която е била известна на Комисията и към момента на постановяване на предходното решение през 2019 г., а именно данни от ценовото заявление на „Електроразпределение Север“ АД. Няма допълнителни данни, които да потвърдят или да наложат изменение на първоначално даденото становище. Подробен преглед на допълнителната информация, предоставена от „Електроразпределение Север“ АД в хода на образуваното пред КРС производство по разрешаване на спор, показва, че няма данни, които обуславят необходимост от промяна на приетото решение на КЕВР по Протокол № 230 от 18.12.2019 г., т. 8, становище в частта му, посочена в постъпилото от КРС писмо.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме становище до Комисията за регулиране на съобщенията с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

И. Н. Иванов каза, че се потвърждава решението на КЕВР за становище от декември 2019 г. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 81, ал. 4 от ЗЕСМФИ, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане с вх. № Е-04-36-5 от 02.04.2020 г. от Комисията за регулиране на съобщенията за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура;
2. Приема становище до Комисията за регулиране на съобщенията с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-903 от 05.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-61 от 05.10.2020 г. на **„Данске Комодитис“ А/С, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“**, както и събраните данни от проведеното на 18.11.2020 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-61 от 05.10.2020 г. на „Данске Комодитис“ А/С за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-194 от 15.10.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-903 от 05.11.2020 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 237 от 11.11.2020 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 18.11.2020 г. е проведено открито заседание с дистанционно участие, на което е взел участие представител на заявителя. Същият е посочил, че няма коментари и възражения по приетия доклад.

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

„Данске Комодитис“ А/С притежава лицензия № Л-346-15 от 27.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представено удостоверение за актуално състояние от 23.06.2020 г., издадено от Датското бизнес ведомство, правно-организационната форма на „Данске Комодитис“ А/С е акционерно дружество, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Дания, с идентификационен номер (CRV) № 28113951, със седалище и адрес на управление ул. „Веркместергаде“ 3, 3., 8000 гр. Орхус С, Кралство Дания.

Органи на управление на „Данске Комодитис“ А/С са изпълнителен съвет с членове Хеле Йостергаард Кристиансен и Ларш Рогорд Труен Съоренсен, и съвет на директорите с членове Хелг Хоган, Фриде Селеволд Мети, Торбюрн Френдем Фолгерю, Моли Смит Морис, Йенс Олаф Йокланд, Йенс Петер Саул, Хенрик Линд и Петер Лоренс Равн. Дружеството се представлява от всеки член на изпълнителния съвет или от председателя на съвета на директорите или заедно от всички членове на съвета на директорите.

„Данске Комодитис“ А/С има следния предмет на дейност: търговия с енергия и суровини, както и други свързани с това търговски дейности, отчасти от свое име, отчасти чрез свързани дружества.

Размерът на капитала на дружеството е 1 337 195 249,00 DKK (датски крони).

Предвид горното, „Данске Комодитис“ А/С е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от членовете на изпълнителния съвет и на съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се

установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представена от член на изпълнителния съвет декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. След служебно извършена справка се установява също, че на заявителя не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Данске Комодитис“ А/С няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години, с оглед дългосрочните бъдещи бизнес планове на дружеството в България. Заявителят е поискал новата лицензия да бъде със срок на действие, считано от 27.12.2020 г. – датата, на която изтича срокът на издадената му лицензия № Л-346-15 от 27.12.2010 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид горното, в настоящата хипотеза новата лицензия следва да бъде с действие, считано от 27.12.2020 г., тоест след като изтече срокът на действаща такава за същата дейност, с оглед спазването на изискването по чл. 27, ал. 2, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс за липса на влязъл в сила административен акт със същия предмет и страни.

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

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Данске Комодитис“ А/С ще използва офис, собственост на дружеството, находящ се в Кралство Дания, 8000 гр. Орхус С, ул. „Веркместергаде“ № 3.3. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, информационна и телекомуникационна мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. Информационната и телекомуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството успешно е внедрило и използва закупена система за търговия, наречена „Allegro“. Системата се използва от различни екипи в дружеството, в т.ч екипа по търговия, който отговаря за търговията с електрическа енергия в Р България.

„Allegro“ е функционална система, която обхваща всички части на търговията (цена, обем, фирма на партньора, направление на търговията и др.), договора, съгласно който се извършва всяка сделка, точката на доставка, мястото на търгуване (наименование на енергийната борса, име на брокера и др.) и друга информация, която е необходима за точен и пълен запис на сключената сделка. Системата се поддържа и доразвива от вътрешния екип по ИТ на дружеството в сътрудничество с търговците на дружеството и други компетентни вътрешни страни.

Дружеството използва следните информационни и телекомуникационни системи и софтуер при изпълнение на ежедневните си операции:

- Сървъри – осигурени от HP Enterprise с центрове за данни, намиращи се в Орхус, Кралство Дания;
- Операционна система: Microsoft Windows 10 Enterprise;
- Пакет за офис – Microsoft 365 ProPlus (който включва Excel, Word, Outlook, PowerPoint);

- Комуникационен софтуер: Microsoft Skype for Business и Microsoft Teams;
- Антивирусен софтуер: Trend Micro Security и Microsoft Defender.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-7381#1 от 01.10.2020 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Данске Комодитис“ А/С е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Данске Комодитис“ А/С притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Данске Комодитис“ А/С. Представени са договори за възлагане на управлението на членове на съвета на директорите, както и техните автобиографии и копия от дипломи.

Съгласно организационната структура на дружеството, ангажираните лица, отговарящи за дейността „търговия на електрическа енергия“ в България, са петима, съответно:

- Мениджър, ръководител възникващи пазари – 1 служител;
- Български мениджър за страната – 1 служител;
- Търговци – 3 служители.

Служителите в България ще бъдат подпомагани от екип анализатори и специалисти по търговията.

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

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

„Данске Комодитис“ А/С е представило бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми нарастват от 190 000 MWh през 2021 г. до 225 000 MWh през 2025 г.

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

Показател	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	41,75	42,25	43,00	44,25	44,75
Средна продажна цена	лв./MWh	86,06	86,55	87,52	89,97	90,95
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	190 000	205 000	215 000	220 000	225 000

За разглеждания период, дружеството очаква счетоводната му печалба да се понижи от 665 хил. лева за 2021 г. до 541 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2021 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	16 350	17 742	18 818	19 793	20 463
Разходи	15 685	17 129	18 288	19 264	19 922
Счетоводна печалба	665	613	530	529	541

Към бизнес плана „Данске Комодитис“ А/С е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 25.09.2020 г. от „БНП ПАРИБА“ С.А., според което „Данске Комодитис“ А/С е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 21.09.2020 г. е в размер на 700 000 лв. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. В удостоверението е посочено, че банката ще предоставя на КЕВР информация относно оборотите и салдото по специалната сметка.

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство е изготвен доклад от работната група, приет на закрито заседание на Комисията и обсъждан със заявителя на проведено открито заседание. След проведеното открито заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе решение:

1. Да издаде, считано от 27.12.2020 г., на „Данске Комодитис“ А/С лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри на „Данске Комодитис“ А/С бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Данске Комодитис“ А/С правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава, считано от 27.12.2020 г., на „Данске Комодитис“ А/С, с идентификационен номер (CRV) № 28113951, със седалище и адрес на управление ул. „Веркместергаде“ 3, 3., 8000 гр. Орхус С, Кралство Дания, лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Данске Комодитис“ А/С бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Данске Комодитис“ А/С правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. от „Правецгаз 1“ АД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-13 от 27.01.2020 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). При извършената проверка на заявлението и приложените към него документи са установени нередовности и непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 29.01.2020 г. на Комисията, от „Правецгаз 1“ АД е изискано да представи допълнителна информация. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 11.02.2020 г. заявителят е поискал удължаване на срока за предоставяне на документите, предвид натовареността на персонала с годишното счетоводно и данъчно приключване. Дружеството е представило част от изисканите данни и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 25.02.2020 г., като не е приложен бизнес план.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-29 от 14.04.2020 г., с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 г., с вх. № Е-15-37-13 от 30.10.2020 г., с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 03.11.2020 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 05.11.2020 г. „Правецгаз 1“ АД е представило допълнителна информация.

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

I. Правни аспекти

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, издадени със срок до 24.01.2021 г.

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

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-2 от 22.01.2020 г. на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, с което е поискало продължаване с 20 (двадесет години) на срока на издадените му лицензии, т.е. до 24.01.2041 г.

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

„Правецгаз 1“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6. Дружеството се управлява и представлява от изпълнителния директор Васил Цветанов Василев.

Размерът на капитала на „Правецгаз 1“ АД е 198 529 лв. (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет лева), разпределен в 198 529 (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет) броя поименни акции с номинал от 1 (един) лв. Акционери в дружеството са: „Топлик“ ЕООД, гр. Ботевград с парична вноса от 131 029 лв. (сто тридесет и една хиляди и двадесет и девет лева) и община Правец с непарична вноса, представляваща правото на собственост върху газопроводи и съоръжения, на стойност 67 500 лв. (шестдесет и седем хиляди и петстотин лева). В тази връзка е представено и копие от книгата на акционерите на „Правецгаз 1“ АД, от което е видно процентното участие на акционерите в дружеството.

„Правецгаз 1“ АД е с предмет на дейност: „Инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителни обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ на територията на община Правец и продажба на природен газ и други видове дейности, които не са забранени от закона“.

От изпълнителния директор на дружеството са представени: декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истиността на заявените обстоятелства и приложените документи и

данни; декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в ликвидация и не е обявено в несъстоятелност; декларация по чл. 40, ал. 4, т. 3 от ЗЕ, че на „Правецгаз 1“ АД не е отнемана лицензия и не е отказано издаване на лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ от НЛДЕ, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност, както и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „б“ от НЛДЕ, че не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са декларации от Председателя и от членовете на Съвета на директорите на „Правецгаз 1“ АД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Въз основа на горепосоченото се установява, че „Правецгаз 1“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон, както и че дружеството отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

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

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

- Извлечение от инвентарна книга, от която е видно годината на въвеждане в експлоатация на активите, отчетната стойност на заприходените активи, годишната амортизационна норма и сумата на годишната амортизация;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 589 от 25.08.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец - I етап - разпределителен газопровод от АГРС до кранов възел 4“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 904 от 27.11.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец - I етап - разпределителен газопровод от АГРС до кранов възел 4“ с подобекти: газопроводно отклонение към хотел към Сити университет град Правец; ГРИП и дворна мрежа за ГПЧЕ „Алеко Константинов“ и ГРИП и дворна мрежа за СУО гр. Правец; газопроводно отклонение към ЦДГ „Здравец“ град Правец; газопроводно отклонение към община Правец и Поща; газопроводно отклонение към студентско общежитие, УПИ II, кв. 23 гр. Правец; газопроводно отклонение към хотел „Правец палас“ РУМ и ЦДГ „Индира Ганди“ град Правец и газопроводно отклонение към спортен комплекс град Правец;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 429 от 14.05.2007 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителни газопроводи по ул. „В. Левски“, ул. „Цвятко Вълков“ и ул. „Градешница“; разпределителни газопроводи по ул. „В. Левски“ /от ул. „Младост“ до „Ники“ ООД/, ул. „Елаша“, ул. „Елаша 2“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 703 от 02.08.2007 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод по ул. „Стара планина“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; продължение на разпределителен газопровод по ул. „Ф. Тотю“ до ул. „Ген. Гурко“ и разпределителен газопровод по ул. „Ген. Гурко“ /от ул. „Ф. Тотю“ до ул. „Опълченска“/ и осем газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; Разпределителен газопровод по ул. „Иван Пеев – Маруша“ /от ул. „В.Левски“ до ул. „Поп Марко“/ и ул. „Поп Марко“ до ул. „Градешница“ и девет газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; разпределителен газопровод по ул. „Мах. Манастирица 1“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла; разпределителен газопровод по ул. „Никола Проданов“ и три газопроводни отклонения към жилищни сгради с газорегулаторни измервателни табла;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 507 от 09.06.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод в ж.к. „Север“; разпределителен газопровод по ул. „Пушкарска“ от осова точка (ОТ) 267 до ОТ 295 и разпределителен газопровод по ул. „Трепетлика“ от ОТ 289 до ОТ 293 и три броя газопроводни отклонения с ГРИТ; реконструкция на разпределителен газопровод от ф110 на ф160 от АГРС до кранов възел „А“;

- Разрешение за ползване № СТ - 12 - 722 от 21.07.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Правец“ - газопровод в землището на Община Правец от АГРС до КВ при В41 за „Оранжерии Правец“;

- Разрешение за ползване № СТ - 05 - 1241 от 05.08.2016 г. за строеж: „Газификация на Община Правец“ с подобекти: разпределителен газопровод до с. Разлив (от съществуващ разпределителен газопровод ф160 PE100 SDR11, излизащ от АГРС - гр. Правец), разпределителни газопроводи в с. Разлив (клон 1) и разпределителен газопровод в гр. Правец (клон 2- от кранов възел „А“ до т.А - 0)“; Газификация на гр. Правец, обхваща - разпределителен газопровод РГ - 05 от т.А - 0 до т.А - 58 и газопроводни отклонения от него - 23 бр.; газификация на с. Разлив, община Правец, обхващаща разпределителни газопроводи - 4 бр. и газопроводни отклонения - 18 бр.;

- Разрешение за ползване № СТ - 05 - 1306 от 29.10.2019 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Газификация на гр. Правец“, подобекти : Газопроводно отклонение (ГО) завършва с ГРИТ; газпределителен газопровод (РГ) по улица „Чавдар войвода“ и две газопроводни отклонения завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Поп Марко“ и ул. „Иван Пеев - Маруша“ и три газопроводни отклонения завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Градешница“ и три газопроводни отклонения, завършващи с ГРИТ; РГ по ул. „Вълчо Цолов“, ул. „Иван Пеев - Маруша“ и ул. „Стара река“, шест броя газопроводни отклонения, завършващи с кран и пет броя газопроводни отклонения, завършващи с ГРИТ;

- Удостоверения от община Правец за въвеждане в експлоатация на строежи четвърта и пета категория на 50 броя газопроводни отклонения.

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

- Решение № СО-232-ПР/2005 от 19.12.2005 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) - София за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Изграждане на три полупръстена за газификация на град Правец“ на възложителя „Правецгаз 1“ АД, гр. Правец;

- Решение № СО-138-ПР/2009 от 02.07.2009 г. на РИОСВ - София за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Изграждане на главен газопровод до с. Разлив и развитие на газоразпределителна мрежа в с. Разлив, община Правец“ на възложителя „Правецгаз 1“ АД гр. Правец, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони;

- Писмо от РИОСВ - София с изх. № 26-00-10263 от 19.11.2014 г. до „Правецгаз 1“ АД за потвърждение на горните две решения.

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

- Рамков договор, сключен между „Правецгаз 1“ АД и „ТОПЛИК“ ЕООД за сервизно гаранционно и извънгаранционно обслужване на изградени от „Правецгаз 1“ АД газови инсталации, сградни газови инсталации и газови уреди за природен газ;

- Удостоверение № С055 от 25.05.2006 г. за вписване на „ТОПЛИК-КО“ ООД в Регистъра на Държавна агенция за метрология и технически надзор на лицата,

извършващи дейности поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност, като лице, което извършва „Поддържане, ремонтване и преустройство на промишлени газови инсталации, сградни газови инсталации и газови уредби за природен газ“;

- актуални актове от 31.01.2020 г. за извършени от „Енерготех“ ООД, гр. София периодични технически прегледи на газоразпределителни газопроводи, газопроводни отклонения собственост на „Правецгаз 1“ АД на територията на община Правец;

- копия от ревизионни книги и ревизионни актове за периодичен технически преглед на разпределителната газопроводна мрежа и съоръжения;

- становище от Главна дирекция за пожарна безопасност и защита на населението - регионална дирекция София за съответствие с изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 или т. 10 от ЗМВР.

Въз основа на представените доказателства се установи, че са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ - вещи права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

III. Срок на лицензията

„Правецгаз 1“ АД е поискало продължаване с 20 (двадесет) години на срока на издадените лицензии. Като обосновка за новия срок на лицензиите, „Правецгаз 1“ АД е посочило, че има изграден опит и утвърден авторитет в областта на разпределението и снабдяването с природен газ, собственик е на газоразпределителната мрежа и ежегодно извършва строежи с цел разширяването ѝ, както и че я поддържа в добро техническо състояние. Дружеството посочва, че за периода 2006 - 2019 г. е извършило инвестиции за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1100 хил. лв. и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 41 хил. лв., за чиято възвръщаемост е необходим по-дълъг период от време.

Заявителят посочва, че е необходимо пълно възвръщане на вложените инвестиции за периода 2006 - 2019 г., както и получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства, което е пряко свързано със срока на експлоатация на изградената ГРМ. При формулиране на искането си относно срока на продължаване на лицензиите „Правецгаз 1“ АД отчита срока на откупуване на инвестициите, както и физическия срок на експлоатация на съоръженията, изградени от дружеството. Физическата годност на полиетиленовите тръби, с които ще се изгражда мрежата, е над 50 години, а амортизационният срок на активите на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея е 25 години.

Според „Правецгаз 1“ АД основание за исканото удължаване на срока на лицензиите с 20 (двадесет) години е и обстоятелството, че за 14-годишния период от лицензирането си дружеството със своята работа и отношение към клиентите и благодарение на разумна ценова политика е успяло да спечели доверието и предпочитанията на населението на община Правец и се ползва с добра репутация пред обществеността и местното управление.

IV. Технически аспекти

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

Към края на 2019 г. общо изградената газоразпределителна мрежа на „Правецгаз 1“ АД е 43 898 м, от които 9393 м са в с. Разлив, състоящи се от полиетиленови тръби тип PE80 SDR11, оразмерени за налягане 0,5 МПа и тип PE100 SDR11, оразмерени за налягане 0,6 МПа, с диаметри от ф32 до ф160. Изградената ГРМ е, както следва: Ф32 – 12 265 м, Ф40 – 7176 м, Ф50 – 7701 м, Ф75 – 1996 м, Ф90 – 1700 м, Ф110 – 5291 м, Ф160 – 7769 м. Към нея са изградени и следните поддържащи съоръжения – одорираща станция – 1 брой,

линейни кранови възли – 18 бр.; газорегулиращи измервателни табла – 728 бр., газоизмервателни табла – 146 бр.

Към края на 2019 г. „Правецгаз 1“ АД има 874 броя присъединени клиенти и те са следните: 6 броя промишлени клиенти в гр. Правец; 157 броя обществено-административни и търговски, от които 154 броя в гр. Правец и 3 броя в с. Разлив и 711 броя битови, от които 681 броя в гр. Правец и 30 броя в с. Разлив.

„Правецгаз 1“ АД е представило Договор за предоставяне на информационна услуга № Б-12/2019 г. от 01.04.2019 г. за право на ползване, инсталиране и поддръжка на специализиран софтуер „Информационна система за управление на газоразпределително дружество“.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически възможности и материални ресурси за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

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

„Правецгаз 1“ АД има едностепенна система на управление - Съвет на директорите, състоящ се от 3 члена. Дружеството се управлява и представлява от Васил Василев - изпълнителен директор. Относно организационната структура и числеността на персонала е представено длъжностно разписание, видно от което персоналят на дружеството се състои от 5 души, от които изпълнителен директор, главен счетоводител, инженер и двама монтьори.

Относно образованието и квалификацията на персонала са представени 5 бр. копия от дипломи за завършено висше и средно образование, съответно на изпълнителен директор, главен счетоводител, инженера и на двамата монтьори, както и копия от сертификати на специалистите по поддръжката за правоспособност за заваряване на пластмаси-муфи и спояване.

Като доказателства за здравословни и безопасни условия на труд заявителят е представил договор от 25.02.2020 г. със служба по трудова медицина „Окей плюс“ ЕООД с предмет на дейност: обслужване на шест служители съгласно изискванията на чл. 25, ал. 1 от ЗЗБУТ и Наредба №3/2008 г. на МЗ и МТСП и Наредба № 5 - 1999 на МТСП и МЗ за реда и условията за осъществяване дейността на служба по трудова медицина.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава човешки ресурси и опит, и ще отговаря на условията за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

V. Икономически аспекти

Финансово-икономическо състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г.:

От годишните финансови отчети на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г. е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати за периода: печалба от 131 хил. лв. за 2017 г., печалба в размер на 48 хил. лв. за 2018 г. и печалба в размер на 71 хил. лв. за 2019 г.

Общите приходи нарастват от 1124 хил. лв. за 2017 г. на 1332 хил. лв. през 2019 г. Структурата на приходите включва приходи от продажби на природен газ на клиенти, приходи от услуги и други приходи. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 996 хил. лв. през 2017 г. на 1287 хил. лв. за 2019 г.

Общите разходи се увеличават от 975 хил. лв. за 2017 г. на 1253 хил. лв. за 2019 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се увеличават от 717 хил. лв. за 2017 г. до 977 хил. лв. за 2019 г. Разходите за материали намаляват от 39 хил. лв. за 2017 г. на 37 хил. лв. за 2019 г. Разходите за външни услуги нарастват от 25 хил. лв. през 2017 г. на 51 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации нарастват от 42 хил. лв. през 2017 г. на 46 хил. лв. през 2019 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки намаляват от 124 хил. лв. за 2017 г. на 114 хил. лв. за 2019 г., а други разходи от 26 хил. лв. през 2017 г. намаляват на 24 хил. лв. за 2019 г.

Дружеството отчита нарастване на общите активи от 1237 хил. лв. за 2017 г. до 1321 хил. лв. в края на 2019 г., в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 836 хил. лв. през 2017 г. на 886 хил. лв. през 2019 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 400 хил. лв. за 2017 г. на 435 хил. лв. за 2019 г., в резултат увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици, и парични средства в депозити.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 199 хил. лв. Другите резерви се увеличават от 192 хил. лв. през 2017 г. на 370 хил. лв. през 2019 г. Дружеството отчита увеличение на собствения капитал от 522 хил. лв. за 2017 г. на 640 хил. лв. за 2019 г., вследствие на увеличение на резервите и текущата печалба. Дългосрочни задължения не са отчетени за периода. Краткосрочните задължения намаляват от 130 хил. лв. за 2017 г. на 90 хил. лв. за 2019 г., основно от намаление на задълженията към доставчици и други задължения.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че паричните постъпления са от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, за данъци и други, а постъпленията - от търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са отчетени плащания, свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са отчетени плащания по кредит овърдрафт, лихви и постъпления от лихви.

От отчетените парични потоци за периода 2017 – 2019 г. е видно, че в края на всяка една година парични наличности са с положителни стойности.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в следващата таблица:

Таблица № 1

Показатели	Отчет		
	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	1124	1265	1332
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	975	1211	1253
Счетоводна печалба (хил. лв.)	149	54	79
Финансов резултат (хил. лв.)	131	48	71
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,62	0,68	0,72
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	3,08	3,30	4,83
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	4,02	4,12	7,11

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,62 за 2017 г. на 0,72 за 2019 г. Това означава, че дружеството може да е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,08 за 2017 г. на 4,83 за 2019 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойности над единица за периода, като от 4,02 за 2017 г. нараства на 7,11 за 2019 г. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения при покриването на задълженията си. Стойностите на коефициента над единица показват добра финансова автономност.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2017 – 2019 г. общото финансово състояние на „Правецгаз 1“ АД е добро.

VI. Бизнес план на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Правецгаз 1“ АД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2021 – 2025 г., с вх. № Е-15-37-13 от 28.09.2020 г. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. Предвид изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 и чл. 69, ал. 4 във връзка с чл. 13 от НЛДЕ, представеният от „Правецгаз 1“ АД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2021 – 2025 г. подлежи на одобрение от Комисията. Същият е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

1. Инвестиционна програма

Към м. септември на 2020 г. са изградени 22 628 м разпределителни газопроводи, 13 457 м газопроводни отклонения до училища, търговски обекти и др., както и над 8000 м отклонения до битови клиенти.

Графикът на строителството за развитието на ГРМ на територията на община Правец и с. Разлив е, както следва:

2021 г. - гр. Правец и с. Разлив - 900 м разпределителни газопроводи и 70 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2022 г. - гр. Правец - 1020 м разпределителни газопроводи и 57 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2023 г. - гр. Правец и с. Разлив - 950 м разпределителни газопроводи и 75 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2024 г. - гр. Правец - 1100 м разпределителни газопроводи и 57 м газопроводни отклонения, в това число битови;

2025 г. - гр. Правец - 1050 м разпределителни газопроводи и 75 м газопроводни отклонения, в това число битови.

„Правецгаз 1“ АД за петгодишния период планира да изгради на територията на община Правец общо 5454 м, от които 5120 м разпределителни газопроводи и 334 м газопроводни отклонения. Общата стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2021 – 2025 г. е в размер на 516 хил. лв.

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

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	74	83	79	89	94	418
	м	970	1077	1025	1157	1225	5454
Инвестиции в съоръжения	хил.лв.	26	18	18	18	18	98
	брой	33	29	29	29	29	149
Общо:	хил. лв.	100	101	97	107	112	516

2. Производствена програма

„Правецгаз 1“ АД е разработило производствената си програма въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори,

определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции.

Заявителят посочва, че очакваната консумация е определена на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени 24 бр. ОА и търговски клиенти, и 125 бр. битови клиенти. Нови промишлени клиенти не се предвижда да бъдат присъединени през прогнозния период.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Правец да достигне 24 500 MW/h/г., реализирана от 1067 бр. клиенти.

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

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени	MW/h/г.	3358	3358	3358	3358	3358
ОА и търговски	MW/h/г.	12 161	12 422	12 684	12 945	13 207
Битови	MW/h/г.	7011	7242	7473	7704	7935
Общо:	MW/h/г.	22 530	23 022	23 515	24 007	24 500

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

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	6	6	6	6	6
ОА и търговски	брой	186	190	194	198	202
Битови	брой	759	784	809	834	859
Общо:	брой	951	980	1009	1038	1067

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 1067 бр., от които 6 бр. промишлени, 202 бр. обществено-административни и търговски клиенти, и 859 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна програма

„Правецгаз 1“ АД заявява, че основна цел в програмата е поддържане на газоразпределителната система за качествено снабдяване на клиентите си с природен газ и недопускане на аварийни ситуации. В тази връзка на базата на статистическа обработка на информацията и класификация на ремонтните дейности е създадена ремонтната програма на дружеството, която съдържа: текущи ремонти, включително аварийни; планово - профилактични и основни ремонти. Дадена е класификация, описание и основни технически характеристики на газовите системи.

Ремонтната програма включва контролни дейности и критерии за планиране на ремонти на: преносни газопроводи, междуселищни газопроводи 16 bar метални, междуселищни газопроводи полиетилен (PE) 10 bar, градски разпределителни мрежи PE до 10 bar, автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях, газорегулиращи и замерни пунктове, разходомери, одориращи станции и кранови възли. Начинът на извършване на ремонтите е съгласно паспорти и „Процедури за експлоатация, обслужване, поддържане и ремонт на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях“ на „Правецгаз 1“ АД.

4. Социална програма

„Правецгаз 1“ АД предвижда да осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна, спорт, отход и туризъм, бизнес облекло; медицинско обслужване на служителите; подпомагане на работниците и

служителите при настъпване на значими събития в личен план и при необходимост от скъпоструващо лечение; допълнително доброволно пенсионно осигуряване и застраховане.

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

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

- *социален аспект* - откриване на нови работни места, свързани с експлоатацията и управлението на газоразпределителната мрежа; обучение и квалификация на потенциални местни трудови ресурси; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; създаване на условия за развитие на туризма; повишаване на комфорта на живот в общината.

- *екологичен аспект* - подобряване на качеството на атмосферния въздух, подобряване на санитарно-хигиенните условия и намален здравен риск към заболявания, причинени от замърсявания на въздуха и др.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

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

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 92% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

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

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	283	293	295	306	317
Разходи за материали	41	43	46	49	52
Разходи за външни услуги	52	52	52	52	53
Разходи за амортизации	61	67	64	69	75
Разходи за заплати и възнаграждения	91	92	94	95	97
Разходи за социални осигуровки	20	21	21	21	22
Социални разходи	12	12	13	13	13
Други разходи	6	6	6	6	6
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:	5	5	5	6	6
Общо разходи за разпределение:	288	299	301	312	323

5.1. Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2019 г.;

- работно облекло, прогнозирано на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло;
- канцеларски материали, прогнозирано според броя на персонала;
- материали за текущо поддържане, представляват разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозирано са като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията за 2019 г., като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходи за външни услуги:

- застраховки за дейността „разпределение“, които са прогнозирано като процент от стойността на дълготрайните материални активи, като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“;
- данъци и такси, в т.ч. са прогнозирано лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозирано на база отчетни данни за 2019 г. като разходите за абонаменти включват разходи за софтуерно и счетоводно обслужване;
- абонаментното поддържане и аварийна готовност, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията, одориращата инсталация и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирано са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа;
- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за СОТ и противопожарна охрана;
- разходи за наеми, включващи наеми на офис и складови бази, както и разходи за вода, отопление и ел. енергия, като са прогнозирано на база отчетни данни за 2019 г.;
- проверка на уреди, определени са за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирано са на база отчетни данни за 2019 г.;
- други разходи, включени са разходи за трудова медицина, ремонти на леки автомобили, разходи за съгласуване на документи от общината.

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

Разходи за заплати и възнаграждения, включват начислените работни заплати на целия персонал. Прогнозирано са въз основа на разхода за заплати на човек за 2019 г. и броя на персонала, който за периода е 5 човека включително и един управител. Предвидено е увеличение на персонала с 2 души, 1 бр. в дейност разпределение и 1 бр. в дейност снабдяване. Увеличението на персонала е във връзка с обслужването на очаквано нарастване на документооборота, свързано с присъединяването на битови клиенти, както и с техническото обслужване на увеличената газоразпределителна мрежа.

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки,

Социални разходи, свързани със социални надбавки и с други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Прогнозирано са на база отчетните данни за 2019 г.

Други разходи, включват разходи за командировки и обучения на персонала, охрана на труда.

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

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

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

Разходи за материали – основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозирани са в съответствие с разходната норма от 25 mg/MWh и прогнозните количества за реализация.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 8% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2021 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 г.
Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ –Условно-постоянни разходи	26	26	27	27	27
Разходи за материали	2	2	2	2	2
Разходи за външни услуги	5	5	5	5	5
Разходи за амортизации	1	1	1	1	1
Разходи за заплати и възнаграждения	9	9	9	10	10
Разходи за социални осигуровки	2	2	2	2	2
Други разходи	7	7	7	7	7
Общо разходи за снабдяване:	26	26	27	27	27

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянните разходи, като няма планирани променливи разходи пряко зависещи от количествата пренесен природен газ. Най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 35%.

УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват:

Разходи за материали, прогнозирани за работно облекло и горива за транспорт.

Разходи за външни услуги, планирани за пощенски разходи и разходи за интернет и телефонни услуги, разходи за лицензионни такси, разходи за застраховки, които включват гражданска отговорност и каско за наличните автомобили.

Разходи за амортизации, включват амортизации на одоратор и Интегрирано комуникационно устройство за наблюдение и контрол;

Разходи за персонал, планирани за един служител;

Други разходи – разходи за охрана на труда, командировки, поддържане на система за фактуриране и др.

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

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Правецгаз 1“ АД има акционерен капитал от 199 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. Необходимите средства на дружеството ще обезпечат целия размер на планираните инвестиции. Като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвиждат собствени средства, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационни отчисления за всяка една година от периода.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.:

„Правецгаз 1“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2021 – 2025 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 80 хил. лв. за 2021 г.; 70 хил. лв. за 2022 г.; 76 хил. лв. за 2023 г.; 74 хил. лв. за 2024 г.; 72 хил. лв. за 2025 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 908 хил. лв. за 2021 г. на 980 хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на

общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 881 хил. лв. през 2021 г. на 961 хил. лв. за 2025 г.

„Правецгаз 1“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от 820 хил. лв. за 2021 г. на 900 хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 506 хил. лв. за 2021 г. до 550 хил. лв. за 2025 г. Разходите за материали се увеличават от 48 хил. лв. за 2021 г. на 60 хил. лв. за 2025 г. Разходите за външни услуги са прогнозираны в размер на 57 хил. лв. през периода 2021 - 2024 г. и 58 хил. лв. за 2025 г. Разходите за амортизации се увеличават от 62 хил. лв. през 2021 г. на 75 хил. лв. през 2025 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 134 хил. лв. за 2021 г. на 144 хил. лв. за 2025 г., а другите разходи са прогнозираны в размер на 13 хил. лв. годишно през периода на бизнес плана.

Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от 1271 хил. лв. за 2021 г. до 1336 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 900 хил. лв. през 2021 г. на 1026 хил. лв. през 2025 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Текущите активи на дружеството намаляват от 371 хил. лв. за 2021 г. на 310 хил. лв. за 2025 г.

За посочения период, записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 199 хил. лв. Другите резерви са прогнозираны в размер на 370 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 716 хил. лв. за 2021 г. на 765 хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната печалба. Прогнозираны са и приходи за бъдещи периоди, които от 501 хил. лв. за 2021 г. намаляват на 472 хил. лв. за 2025 г. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличават от 54 хил. лв. за 2021 г. на 99 хил. лв. за 2025 г., основно от увеличаване на задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Постъпленията са от търговски контрагенти, а плащанията са за трудови възнаграждения, за данъци и др. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания, свързани с лихви, дивиденди и др.

Прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Показатели	Прогноза				
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	908	920	940	960	980
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	820	842	856	878	900
Счетоводна печалба (хил. лв.)	88	78	84	82	80
Финансов резултат (хил. лв.)	80	70	76	74	72
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,80	0,76	0,74	0,74	0,75
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	6,87	5,58	3,71	3,40	3,13
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	13,26	12,46	8,89	8,31	7,23

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за периода 2021 – 2025 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е под единица, като намалява от 0,80 за 2021 г. на 0,75 за 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 6,87 през 2021 г. на 3,13 през 2025 г., но остава над единица. Това е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е 13,26 за 2021 г. и намалява на 7,23 за 2025 г., но остава над единица. Това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на задълженията си.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде *добро*.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Предвид изтичането на регулаторния период на цените „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-37-14 от 14.10.2020 г., с искане за утвърждаване на цени за дейност „разпределение на природен газ“ и цени за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, за регулаторен период 2021 – 2025 г., което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Правецгаз 1“ АД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

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

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

В производството: рационализиране на снабдяването; планиране и ръководство на експлоатационния процес; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на сервизната дейност.

В маркетинга на услугата: атрактивни рекламни кампании; повишаване квалификацията на персонала.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри, „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец за новия срок на лицензиите.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. „Правецгаз 1“ АД е подало заявление за продължаване срока на издадените му лицензии, като исканият срок е 20 години. Това са лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и крайният срок е 24.01.2021 г. Според чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът може да поиска продължаване на срока на лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията. „Правецгаз 1“ АД е подало заявлението в изискуемия срок. Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ Комисията следва да извърши преценка

дали лицензиантът е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; дали притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността „разпределение на природен газ“; както и че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. „Правецгаз 1“ АД е акционерно дружество. Акционери в дружеството са: „Топлик“ ЕООД, гр. Ботевград и община Правец с непарична вноса. Представено е копие от книгата на акционерите на „Правецгаз 1“ АД. Всички декларации по чл. 11 от НЛДЕ са представени от дружеството. Във връзка с наличието на вещни права са представени извлечение от инвентарна книга, от която е видно годината на въвеждане в експлоатация на активите, разрешенията за ползване, удостоверения от община Правец за въвеждане в експлоатация на строежи четвърта и пета категория на 50 броя газопроводни отклонения. Представени са решения на Регионална инспекция по околната среда и водите, от които е видно, че не следва да се извършва оценка на въздействието по ОВОЗ. По отношение на нормативните изисквания за безопасна експлоатация на енергийните обекти, заявителят е представил рамков договор за сервизно гаранционно и извънгаранционно обслужване, удостоверение, че дружеството, което извършва сервизно обслужване, е в Регистъра на Държавна агенция за метрология и технически надзор на лицата, актуални актове от 31.01.2020 г. за извършени периодични технически прегледи, копия от ревизионни книги и ревизионни актове, становище от Главна дирекция за пожарна безопасност. Въз основа на представените доказателства се установи, че са изпълнени изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ - вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността и доказателства, че отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„Правецгаз 1“ АД прави обосновка за новия срок на лицензиите, като е посочило, че за периода 2006 - 2019 г. е извършило инвестиции за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на 1100 хил. лв. и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в размер на 41 хил. лв., за чиято възвръщаемост е необходим по-дълъг период от време. Според „Правецгаз 1“ АД основание за исканото удължаване на срока на лицензиите с 20 години е и обстоятелството, че за 14-годишния период от лицензирането си дружеството е успяло да спечели доверието и предпочитанията на населението на община Правец и се ползва с добра репутация пред обществеността и местното управление.

Посочено е техническото състояние на енергийния обект. Към края на 2019 г. общо изградената газоразпределителна мрежа на „Правецгаз 1“ АД е 43 898 м, от които 9393 м са в с. Разлив. Към мрежата има одорираща станция, линейни кранови, газорегулиращи измервателни табла, газоизмервателни табла. Към края на 2019 г. „Правецгаз 1“ АД има 874 броя присъединени клиенти - 6 броя промишлени клиенти в гр. Правец; 157 броя обществено-административни и търговски, от които 154 броя в гр. Правец и 3 броя в с. Разлив и 711 броя битови, от които 681 броя в гр. Правец и 30 броя в с. Разлив.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически възможности и материални ресурси, за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през новия срок. Дадени са доказателства за назначения персонал, образованието и квалификацията, копия от сертификати на специалистите по поддръжката на мрежата. Представен е договор със служба по трудова медицина.

Въз основа на това се прави извод, че „Правецгаз 1“ АД ще притежава човешки ресурси и опит, и ще отговаря на условията за да упражнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец през новия срок.

Направен е анализ на финансовите отчети на „Правецгаз 1“ АД за периода 2017 – 2019 г. Видно е, че дружеството за периода е на печалба. Общото финансово състояние на дружеството е добро. Представен е бизнес план, като в новата инвестиционна програма размерът на предвидените инвестиции са 516 хил. лв. Даден е график на строителството по метри и съоръжения.

Представена е производствена програма за периода 2021 – 2025 г. Очаква се в края на периода консумацията да достигне 24 500 MW/h/г., реализирана от 1067 бр. клиенти.

Посочени са ремонтна програма и социална програма, прогнозна структура и обем на разходите. От анализа на прогнозните финансови отчети 2021 – 2025 г. предвижда се дружеството да реализира печалби за петте години. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Правецгаз 1“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде добро.

Предвид изтичането на регулаторния период на цените „Правецгаз 1“ АД е подало заявление с искане за утвърждаване на цени, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство. Посочени са области за повишаване на ефективността

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че при спазване на заложените в бизнес плана параметри, „Правецгаз 1“ АД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец за новия срок на лицензиите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 42, ал. 2 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 67, чл. 68 и чл. 69 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44 и чл. 45 от Правилника за дейността на, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Правецгаз 1“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов обяви по т. 2 от проекта на решение провеждане на открито заседание на 09.12.2020 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

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

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.12.2020 г. от 10.00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране и в съответствие с чл. 31, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация – заседание при закрити врата;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Правецгаз 1“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно **проверка по документи на „Карловогаз“ ООД във връзка със сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. и писмо с вх. № Е-12-00-403 от 25.06.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово относно въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получен сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово относно въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента над регулираните цени в съответствие със Закона за енергетиката (ЗЕ). В подадения сигнал до КЕВР се съдържат твърдения за нарушение на ЗЕ от „Карловогаз“ ООД за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г., свързано с въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента „Капацитет и баланс високо налягане“, която дублира компонентите на националния газов оператор и не е включена в ценовия модел, одобрен от Комисията. Твърди се също така, че допълнителната компонента е въведена при ценообразуването на всички крайни клиенти от м. ноември 2019 г., осъществявайки крайната цена на доставения природен газ с 6%. В тази връзка се иска да се приложи процедурата за възстановяване на надвзетия приход от „Булгаргаз“ ЕАД за периода 05.08.2019 г. – 30.03.2020 г. и възстановяване на надвзетия приход от лицензианта над регулираните от КЕВР цени с допълнително начислената компонента „Капацитет и баланс високо налягане“. Крайните клиенти подписали колективното искане са: Лазар Пенев, Христо Пенев, Мирослав Марков, Атанас Димитров, Хасан Акдере, Стояна Христова, Георги Наумов, Пейчо Загорски, Божин Божинов, Иван Иванов, Апостол Сабахов, Илиян Радулов, Цветан Делков, Марин Чолаков, Мария Видолова, Петър Колев, Николай Пуков, Лала Орлекова и Ганчо Бачкаров.

На основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 2, чл. 76, ал. 4, т. 3, чл. 77, ал. 2, т. 1 и т. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, със заповед № 3-Е-85 от 29.05.2020 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка по документи на „Карловогаз“ ООД, във връзка с искане с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-12-00-403 от 25.06.2020 г. от „Ем Джей Дериз“ ЕООД, клиент на „Карловогаз“ ООД, което е със същия предмет. Във връзка с твърденията в него са приложени копия на следните документи – фактури издадени от

„Карловогаз“ ООД на „Ем Джей Дериз“ ЕООД за периода ноември 2019 г. – април 2020 г., възражение от „Ем Джей Дериз“ ЕООД с изх. № 743 от 12.05.2020 г., изпратено до „Карловогаз“ ООД и отговорът на „Карловогаз“ ООД с изх. № КГИ-99 от 12.06.2020 г.

С писмо с изх. № Е-12-00-290 от 05.06.2020 г. на КЕВР е изискано от г-н Лазар Пенев, подписал колективното искане под № 1, да представи копия на договорите за доставка на природен газ, сключени между „Карловогаз“ ООД и крайните клиенти, подписали искането до Комисията, както и издадените от „Карловогаз“ ООД фактури за доставени количества природен газ на тези клиенти за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. В тази връзка с писмо с вх. № Е-12-00-290 от 16.06.2020 г. в КЕВР са представени копия на договорите на 17 от клиентите, подписали сигнала. Не са представени копия на договорите на Георги Наумов и Иван Иванов. Със същото писмо са представени и копия на фактури за доставени количества природен газ, издадени от „Карловогаз“ ООД на шест от клиентите на дружеството - Лазар Пенев, Хасан Акдере, Ганчо Бачкаров, Лала Орлекова, Илиян Радулов, и Марин Чолаков. Копия на фактури, издадени на останалите 13 клиента не са представени. Представени са и копия на фактури за доставени количества природен газ, издадени от „Карловогаз“ ООД на Илия Куртов, който не е подписал сигнала.

С оглед изясняване на фактите и обстоятелствата във връзка с подадения сигнал, с писмо с изх. № Е-12-00-290 от 05.06.2020 г. на КЕВР е изискано от „Карловогаз“ ООД да представи в КЕВР следната информация и документи:

- Договори с доставчици на природен газ, действали в периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г., включително информация за мястото на доставка на природния газ;
- Фактурите, издадени на „Карловогаз“ ООД за закупуване на природен газ за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г.;
- Договорите за доставка на природен газ, сключени между „Карловогаз“ ООД и крайните клиенти, подписали искането до КЕВР;
- Издадените от „Карловогаз“ ООД фактури за доставени количества природен газ за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. на крайните клиенти, подписали искането до КЕВР.

С писмо с изх. № Е-12-00-290 от 24.06.2020 г. на КЕВР е изискано от „Карловогаз“ ООД да представи обяснение на разходите, които са включени в компонентите, съдържащи се в издадените от дружеството фактури на битовите клиенти, подписали искането до КЕВР, а именно: „достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“ и „капацитет и баланс високо налягане“. В случай, че това са разходи по отношение газопреносната мрежа, е изискана обосновка на единичната им цена, посочена във фактурите и съответствието ѝ с цените на „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос през газопреносните мрежи и такса дисбаланс, включително обяснение, как е определен размерът на дисбаланса на всеки от битовите клиенти.

В тази връзка с писмо с вх. № Е-12-00-290 от 07.07.2020 г. „Карловогаз“ ООД е представило в КЕВР договор за доставка на съгъстен природен газ между „Карловогаз“ ООД и „Газтрейдинг 2002“ ЕООД; заверени копия на фактури, издадени от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД; заверени копия на фактури, издадени от „Карловогаз“ ООД на крайни битови клиенти на природен газ за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г.

Дружеството заявява, че не разполага с договорите за доставка на природен газ, сключени между „Карловогаз“ ООД и крайните клиенти, тъй като същите (ако съществуват) са незаконно присвоени и задържани от бившия управител на дружеството г-н Пламен Павлов и инициатора на искането до КЕВР г-н Лазар Пенев - бивш служител на „Карловогаз“ ООД.

С писмо с изх. № Е-12-00-290 от 16.07.2020 г. на основание чл. 78, ал. 3, т. 1 от ЗЕ управителят на „Карловогаз“ ООД е поканен да се яви на 22.07.2020 г. в сградата на Комисията за даване на обяснение с оглед изясняване на факти и обстоятелства във връзка със сигнала.

На 22.07.2020 г. в сградата на КЕВР от членовете на работната група са изискани от управителя на дружеството г-н Велин Георгиев обяснения по следните въпроси:

1. Какви разходи включват следните компоненти, съдържащи се в издаваните фактури на клиенти на дружеството за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г.: „достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“, „капацитет и баланс високо налягане“;

2. Каква е обосновката на единичната цена на трите компоненти, посочени във фактурите, и съответствието ѝ с цените на „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос през газопреносните мрежи и такса за дисбаланс при балансиране;

3. Как е определен размерът на дисбаланса на всеки клиент;

По поставените въпроси г-н Велин Георгиев е заявил следното:

по т. 1: разходите се формират съгласно т. II – Цени за достъп и пренос, определени по реда на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Решения № № Ц – 31 от 30.09.2019г., Ц – 1 от 01.01.2020 г. и Ц – 10 от 01.04.2020 г. с които се утвърждават цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи в резултат на промяна на цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи.

по т. 2: цената е съгласно фактури на доставчика на „Газ трейдинг 2002“ ЕООД – „Енергико“ ЕООД.

по т. 3: пропорционално разпределен на получените количества природен газ и цената платена за тази компонента за съответния месец. Управителят заявява, че за нито един от визираните месеци не са надхвърлени, утвърдените от КЕВР пределни цени на „Карловогаз“ ООД. Напротив битовите клиенти през тези месеци са платили значително по-ниска цена за потребените количества природен газ.

В тази връзка е съставен и подписан протокол, в който е определен седемдневен срок за представяне от „Карловогаз“ ООД на допълнителна подробна писмена информация и документи по обсъдените въпроси.

В писмо с вх. № Е-12-00-290 от 05.08.2020 г. „Карловогаз“ ООД заявява, че писмото на крайните клиенти, предмет на настоящата проверка, не е подавано в дружеството и негови клиенти не са посещавали офиса за изразяване на претенции и посочва, че е представило цялата изискана от КЕВР информация. Дружеството заявява, че крайните клиенти не са плащали по-висока цена за потребените количества природен газ от пределните цени, утвърдени от КЕВР на „Карловогаз“ ООД за съответните месеци. Дружеството уведомява, че е предприело действия по изчистване на възникналите неясноти по отношение на фактурите за въпросните месеци, като в тази връзка е приложено копие на Заповед № КГ-ОУ-1-20 от 10.06.2020 г. на управителя на „Карловогаз“ ООД. С цитираната заповед е разпоредено при издаване на фактури за потребени количества природен газ да се спазват пределните цени, утвърдени от КЕВР, минималното съдържание на издаваните фактури, както и да се сторнират всички фактури за периода от 01.11.2019 г. до 01.06.2020 г., за които е използван образец на фактури, издавани от предишния управител, като на клиентите да се издадат нови фактури.

Във връзка с извършваната проверка с писмо с вх. № Е-12-00-290 от 19.10.2020 г. „Карловогаз“ ООД е представило дебитно известие № 0000101493 от 29.05.2020 г. към фактура № 2000000302 от 30.04.2020 г., издадена от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД за „природен газ - разлика цена разходи за резервиране, капацитет, пренос и балансиране фактурирано на 9,60 лв., вместо на 13,521 лв.“ с единична цена 3,921 лв./MWh.

С писмо с изх. № Е-12-00-290 от 17.07.2020 г. е изискано от доставчика на природен газ на „Карловогаз“ ООД - „Газтрейдинг 2002“ ЕООД да представи в КЕВР следната информация, отнасяща се за проверявания период:

- Дружеството, от което „Газ трейдинг 2002“ ЕООД закупува природния газ, който доставя на „Карловогаз“ ООД, и цената, по която го закупува;

- „Газ трейдинг 2002“ ЕООД има ли договор за пренос на природен газ с „Булгартрансгаз“ ЕАД за количествата природен газ, доставени на „Карловогаз“ ООД? В случай че има да се посочат точките от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД на предаване и приемане на природния газ, както и размера на платените суми на „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп, пренос и дисбаланс. В случай че няма, да се посочи какви суми „Газ трейдинг 2002“ ЕООД е платило на своя доставчик за достъп, пренос и дисбаланс по газопреносната мрежа, и да се представят копия на фактури, по които са извършвани плащанията;

- Мястото, в което се извършва предаването и измерването на доставяния природен газ от „Газ трейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД;

- Къде и кой извършва компресирането на природния газ, който „Газ трейдинг 2002“ ЕООД доставя на „Карловогаз“ ООД съгласно сключения между двете дружества договор за покупко-продажба на компресиран природен газ;

- Фактурите, издавани от „Газ трейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД, съдържат цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт, и резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка да се дадат обяснения какво означава съкращението „ЗО“ във фактурите, както и да се посочи единичната цена за MWh на доставените от „Газ трейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД количества природен газ по компоненти, за всеки от месеците в периода ноември 2019 г. – април 2020 г.: цена на доставчик; пренос чрез компресиране и транспорт; резервиране на капацитет (достъп); пренос; балансиране.

С писмо с вх. № Е-12-00-290 от 05.08.2020 г. „Газтрейдинг 2002“ ЕООД информира, че дружеството извършва доставка и търговия с природен газ, включително компресиран природен газ на клиенти извън регулирания пазар, в т.ч. и на „Карловогаз“ ООД. Снабдяването на „Карловогаз“ ООД с компресиран природен газ се извършва чрез МАТ модули (многоелементни газови контейнери) и с транспорт на „Газтрейдинг 2002“ ЕООД. Пълненето на МАТ модулите се осъществява от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД в терминал на дружеството, находящ се в с. Граф Игнатиево, община „Марица“, гр. Пловдив. „Газтрейдинг 2002“ ЕООД купува природен газ за клиентите си на свободния пазар от регистрирани по Закона за акцизите и данъчните складове търговци на природен газ, които заплащат преноса по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД до пункта на предаване, а „Газтрейдинг 2002“ ЕООД заплаща тези разходи на доставчиците и фактурира на клиентите си по себестойност. Дружеството уточнява, че „ЗО“ означава Задължения към обществото по т. 2 от цените за достъп и пренос на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

За резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Г-05 от 19.10.2020 г., подписан от работната група и „Карловогаз“ ООД. В предоставения тридневен срок за възражения „Карловогаз“ ООД е предоставило обяснение с вх. № Е-12-00-290 от 22.10.2020 г., в което се посочва, че „Ем Джей Дериз“ ЕООД, в качеството си на небитов клиент не е подавало изискващите се съгласно Раздел II, чл. 4, ал. 7, 8, 9 и 10 от Общите условия по договорите за продажба и доставка на природен газ приложения, по-конкретно Приложение I Спецификация (дългосрочна) за минимално количество природен газ, Приложение II Спецификация (годишна) за доставка на минимални количества природен газ, Приложение III Спецификация (реална) за доставка на реални количества природен газ. „Карловогаз“ ООД посочва, че е уведомило отново „Ем Джей Дериз“ ЕООД с писмо с изх. № КГИ-99 от 12.06.2020 г. за необходимостта от своевременно и в срок подаване на приложенията към договора за продажба и доставка на природен газ, които са необходима база за класифицирането на купувача към съответната ценова група, като в противен случай същият поради липса на критерий, попада в най-високата ценова група небитови клиенти. „Карловогаз“ ООД заявява, че въпреки това потребените количества природен газ от „Ем Джей Дериз“ ЕООД не са фактурирани по най-високата тарифна цена за небитови клиенти. Дружеството заявява, че нито един битов или небитов клиент на „Карловогаз“ ООД не е заплатил по-висока цена от утвърдената от

КЕВР пределна цена на дружеството за визирания период, което е видно от представените фактури, независимо от съдържанието им.

След анализ на събраните в хода на административното производство данни и доказателства, се установи следното:

„Карловогаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово за срок до 07.05.2043 г.

„Карловогаз“ ООД има изградена площадка за декомпресиране на природен газ и газоразпределителна мрежа в град Карлово, към която са присъединени клиенти на природен газ. От площадката за декомпресиране природният газ се подава към газоразпределителната мрежа.

В проверявания период м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. „Карловогаз“ ООД е закупувало сгъстен природен газ от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД.

Съгласно сключения договор между „Газтрейдинг 2002“ ЕООД и „Карловогаз“ ООД за покупко-продажба на компресиран природен газ предаването и приемането на компресирания природен газ, както и неговото измерване, се извършва на мястото на доставка в станцията за компресиране в гр. Карлово. Доставката се осъществява с автомобилен транспорт с многоелементни газови контейнери, на които се мери налягането и разходамера се следи от двете страни по договора.

„Газтрейдинг 2002“ ЕООД е издало фактури за доставени количества сгъстен природен газ на „Карловогаз“ ООД за периода ноември 2019 г. – април 2020 г., както следва:

- Фактура № 2000000120 от 29.11.2019 г. за доставка на сгъстен природен газ за м. ноември 2019 г., със следното съдържание: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт, декомпресиране и подгриване“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и задължение към обществото (ЗО) по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“; акциз ставка. Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ е 13,52 лв./MWh;

- Фактура № 2000000168 от 31.12.2019 г. за доставка на сгъстен природен газ за м. декември 2019 г., със следното съдържание: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт, декомпресиране и подгриване“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“; акциз ставка. Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ е 13,52 лв./MWh;

- Фактура № 2000000208 от 31.01.2020 г. за доставка на сгъстен природен газ за м. януари 2020 г., със следното съдържание: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт, декомпресиране и подгриване“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“; акциз ставка. Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ е 13,52 лв./MWh;

- Фактура № 2000000248 от 29.02.2020 г. за природен газ за м. февруари 2010 г., със следното съдържание: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“. Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ е 13,520 лв./MWh;

- Фактура № 2000000280 от 31.03.2020 г. за природен газ за м. март 2010 г., със следното съдържание: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“. Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет

(достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ е 13,521 лв./MWh;

- Фактура № 2000000302 от 30.04.2020 г. за природен газ за м. април 2010 г., със следното съдържание: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“. Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ е 9,60 лв./MWh.

Към фактура № 2000000302 от 30.04.2020 г. е издадено дебитно известие № 0000101493 от 29.05.2020 г. за „Природен газ - разлика цена разходи за резервиране, капацитет, пренос и балансиране фактурирано на 9,60 лв., вместо на 13,521 лв.“ с единична цена 3,921 лв./MWh.

„Карловогаз“ ООД е издало фактури за доставени количества природен газ на битови клиенти на дружеството за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. със следното съдържание: „доставка на природен газ от обществения доставчик“; „достъп до мрежа високо налягане“; „пренос през мрежа високо налягане“; „пренос чрез компресиране и транспорт“; „разпределение на природен газ“; „снабдяване с природен газ“; „капацитет и баланс високо налягане“ и „акциз“. Във фактурите са посочени коефициенти за преобразуване на кубически метра в енергийни единици, както следва: за месец ноември 2019 г. - 10,5837; за месец декември 2019 г. - 10,5669; за месец януари 2020 г. - 10,5260; за месец февруари 2020 г. - 10,5416; за месец март 2020 г. - 10,5554; за месец април 2020 г. - 10,5736.

В периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. са били в сила следните цени, утвърдени на „Карловогаз“ ООД от КЕВР за битови клиенти:

- ноември и декември 2019 г. - 91,58 лв./MWh (Решение № Ц – 31 от 30.09.2019 г., т. I.2.);
- януари, февруари и март 2020 г. - 90,77 лв./MWh (Решение № Ц – 1 от 01.01.2020 г., т. I.2.);
- април 2020 г. - 72,24 лв./MWh (Решение № Ц – 10 от 01.04.2020 г., т. I.2.).

С Решения № Ц – 15 от 08.05.2020 г., Ц – 16 от 08.05.2020 г., Ц – 17 от 13.05.2020 г., Ц – 18 от 13.05.2020 г., Ц – 19 от 13.05.2020 г., Ц – 20 от 20.05.2020 г., Ц – 21 от 20.05.2020 г. и Ц – 22 от 20.05.2020 г. на КЕВР са утвърдени цени на природния газ, по които общественият доставчик да продава в периодите: 05 – 31.08.2019 г.; 01 – 30.09.2019 г.; 01 – 31.10.2019 г.; 01 – 30.11.2019 г.; 01 – 31.12.2019 г.; 01 – 31.01.2020 г.; 01 – 29.02.2020 г.; 01 – 31.03.2020 г. За същите периоди цените на „Карловогаз“ ООД не са изменяни, видно от т. III от диспозитива на цитираните решения. В проверявания период „Карловогаз“ ООД не е купувало природен газ от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

В периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. „Карловогаз“ ООД е издало фактури на битови клиенти, в които сумата на единичната цена за компонентите „доставка на природен газ от обществения доставчик“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и „пренос чрез компресиране и транспорт“ е, както следва:

- ноември и декември 2019 г. - 83,55 лв./MWh;
- януари, февруари и март 2020 г. - 82,74 лв./MWh;
- април 2020 г. - 63,90 лв./MWh.

Видно от горното, сумата от стойностите на единичната цена на компонентите „доставка на природен газ от обществения доставчик“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и „пренос чрез компресиране и транспорт“, посочена в издаваните от „Карловогаз“ ООД на битови клиенти фактури е по-ниска от утвърдените на дружеството цени за битови клиенти.

Сумата от стойностите на единичната цена на компонентите „достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“ и „капацитет и баланс високо налягане“ в издадените фактури на битови клиенти от „Карловогаз“ ООД за периода м.

ноември 2019 г. – м. април 2020 г. е 13,51 лв./MWh.

Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ в издаваните от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД фактури е, както следва:

- за м. ноември 2019 г., декември 2019 г., януари 2020 г. и февруари 2020 г. - 13,52 лв./MWh;
- за м. март 2020 г. – 13,521 лв./MWh;
- за м. април 2020 г. – 13,521 лв./MWh (9,60 лв./MWh по фактура № 2000000302 и 3,921 лв./MWh по дебитно известие № 0000101493).

Издадените от „Карловогаз“ ООД фактури за доставени количества природен газ на „Ем Джей Дериз“ ЕООД за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. съдържат следните компоненти: „доставка на природен газ от обществеността доставчик“, „достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“, „пренос чрез компресиране и транспорт“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“, „капацитет и баланс високо налягане“ и „акциз“. Във фактурите са посочени коефициенти за преобразуване на кубически метра в енергийни единици, както следва: за м. ноември 2019 г. - 10,5837; за м. декември 2019 г. - 10,5669; за м. януари 2020 г. - 10,5260; за м. февруари 2020 г. - 10,5416; за м. март 2020 г. - 10,5554; за м. април 2020 г. - 10,5736.

В периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. са били в сила следните цени, утвърдени на „Карловогаз“ ООД от КЕВР за стопански клиенти по групи, както следва:

- ноември и декември 2019 г. – до 20 000 m³/год. – 88,16 лв./MWh; до 50 000 m³/год. – 82,43 лв./MWh; до 100 000 m³/год. – 79,54 лв./MWh; до 250 000 m³/год. – 75,06 лв./MWh; до 500 000 m³/год. – 72,56 лв./MWh; до 1 000 000 m³/год. – 72,07 лв./MWh; над 1 000 000 m³/год. – 69,42 лв./MWh (Решение № Ц – 31 от 30.09.2019 г., т. I.2.);
- януари, февруари и март 2020 г. – до 20 000 m³/год. – 87,35 лв./MWh; до 50 000 m³/год. – 81,62 лв./MWh; до 100 000 m³/год. – 78,73 лв./MWh; до 250 000 m³/год. – 74,25 лв./MWh; до 500 000 m³/год. – 71,75 лв./MWh; до 1 000 000 m³/год. – 71,21 лв./MWh; над 1 000 000 m³/год. – 68,61 лв./MWh (Решение № Ц – 1 от 01.01.2020 г., т. I.2.);
- април 2020 г. – до 20 000 m³/год. – 68,79 лв./MWh; до 50 000 m³/год. – 63,03 лв./MWh; до 100 000 m³/год. – 60,11 лв./MWh; до 250 000 m³/год. – 55,61 лв./MWh; до 500 000 m³/год. – 53,09 лв./MWh; до 1 000 000 m³/год. – 52,54 лв./MWh; над 1 000 000 m³/год. – 49,93 лв./MWh (Решение № Ц – 10 от 01.04.2020 г., т. I.2.).

В т. II от Решения № Ц – 31 от 30.09.2019 г., № Ц – 1 от 01.01.2020 г. и № Ц – 10 от 01.04.2020 г. е посочено, че цените по т. I (на стопански и битови клиенти) не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Управителят на „Карловогаз“ ООД твърди, че „Ем Джей Дериз“ ЕООД не е подало спецификация за количества природен газ, които ще консумира през 2019 г. и 2020 г.

В периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. „Карловогаз“ ООД е издало фактури на „Ем Джей Дериз“ ЕООД, в които сумата на единичната цена за компонентите „доставка на природен газ от обществеността доставчик“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и „пренос чрез компресиране и транспорт“ е, както следва:

- ноември и декември 2019 г. – 75,26 лв./MWh;
- януари, февруари и март 2020 г. – 74,45 лв./MWh;
- април 2020 г. – 55,61 лв./MWh.

Сумата от стойностите на единичната цена на компонентите „достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“ и „капацитет и баланс високо налягане“ в издадените от „Карловогаз“ ООД на „Ем Джей Дериз“ ЕООД фактури за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. е 13,52 лв./MWh.

Единичната цена на компонентата „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН и НГПМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД“ в издадените от

„Газтрейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД фактури е, както следва:

- за м. ноември 2019 г., декември 2019 г., януари 2020 г. и февруари 2020 г. - 13,52 лв./MWh;
- за м. март 2020 г. – 13,521 лв./MWh;
- за м. април 2020 г. - 13,521 лв./MWh (9,60 лв./MWh по фактура № 2000000302 и 3,921 лв./MWh по дебитно известие № 0000101493).

Въз основа на гореизложеното, могат да се направят следните изводи:

Съгласно чл. 173, ал. 1 (доп., бр. 79 от 2019 г., в сила от 8.10.2019 г.) от ЗЕ сделките с природен газ се извършват въз основа на писмени договори и/или на организиран борсов пазар на природен газ при спазване на разпоредбите на този закон и на правилата за търговия с природен газ, приети от комисията.

Съгласно чл. 174 от ЗЕ сделките с природен газ са доставка, пренос по газопреносна и газоразпределителни мрежи и съхранение на природен газ, както и сделки по прехвърляне собствеността на природния газ с цел балансиране и търговия на физическа точка или виртуална търговска точка на газопреносните мрежи.

„Карловогаз“ ООД в качеството си на оператор на газоразпределителна мрежа и краен снабдител на природен газ на основание чл. 175, ал. 1, т. 6 и 10 от ЗЕ е страна по сделките с природен газ.

„Газтрейдинг 2002“ ЕООД в качеството си на търговец на природен газ на основание чл. 175, ал. 1, т. 7 от ЗЕ е страна по сделките с природен газ.

Клиентите на природен газ в община Карлово, присъединени към ГРМ на „Карловогаз“ ООД на основание чл. 175, ал. 1, т. 8 от ЗЕ са страна по сделките с природен газ.

Съгласно § 1, т. 28а, буква „б“ от ЗЕ крайният снабдител е енергийно предприятие, снабдяващо с природен газ обекти на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не са избрали друг доставчик.

На основание чл. 176, ал. 1 от ЗЕ добивните предприятия, търговците на природен газ, крайните снабдители с природен газ, операторите на газопреносни мрежи, операторите на съоръжения за съхранение на природен газ, операторите на съоръжения за втечнен природен газ, клиентите, присъединени към газопреносна мрежа, участниците, формиращи пазара, и доставчиците на ликвидност сключват сделки с природен газ при свободно договорени цени.

Съгласно чл. 178а, ал. 1 от ЗЕ крайният снабдител е лицензирано за дейността си лице, което осигурява снабдяването с природен газ на крайни клиенти, присъединени към газоразпределителна мрежа, в съответствие с правилата по чл. 21, ал. 1, т. 10 от ЗЕ.

На основание чл. 178а, ал. 2 от ЗЕ за нуждите на снабдяването по ал. 1 крайният снабдител сключва сделки за доставка на природен газ с обществения доставчик, с производители на газ от възобновяеми източници и може да сключва сделки за доставка на природен газ с добивни предприятия и с търговци на природен газ.

Съгласно чл. 179, ал. 1 от ЗЕ търговец на природен газ може да бъде всяко българско и чуждестранно юридическо лице, което е регистрирано като търговец по Търговския закон или по националното си законодателство. Съгласно § 16 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, ДВ, бр. 57 от 2020 г., в сила от 26.06.2020 г., от 1.01.2021 г. търговците на природен газ подават пред КЕВР заявления за издаване на лицензия по чл. 39, ал. 1, т. 5 от същия закон. Следователно, в проверявания период в ЗЕ не е имало изискване търговците на природен газ да бъдат лицензирани.

Съгласно чл. 19, ал. 5 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) в случаите, когато крайните снабдители не купуват природен газ от обществения доставчик, цената на природния газ е среднопретеглената цена по сключените търговски договори, като за целите на ценообразуването последната не може

да бъде по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик.

Със Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ЗД на ЗЕ), публ., ДВ, бр. 38 от 24.04.2020 г., са регламентирани реда и условията за изчисляване и възстановяване на суми за доставка на природен газ от общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ на техните клиенти, както и сроковете за това - § 2 от ЗД на ЗЕ.

Съгласно § 2, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към ЗД на ЗЕ, в изпълнение на Решение на Европейската комисия № С (2018) 258 от 24 май 2018 г. по дело АТ.39816 – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа, и на сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ, общественият доставчик на природен газ „Булгаргаз“ ЕАД възстановява суми по договори за доставка на природен газ, както следва:

1. за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г. – на крайни снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. за периода от 1 януари 2020 г. до 31 март 2020 г. – на крайни снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Съгласно § 2, ал. 2 от ПЗР към ЗД на ЗЕ в 30-дневен срок от влизането в сила на този закон Комисията приема решения за утвърждаване на цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ за всеки период/месец от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. В ал. 3 на същия параграф е предвидено, че КЕВР с решението за съответния период по ал. 2 изменя и цените, по които крайните снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, в съответствие с цената на обществения доставчик, по която продава природен газ, утвърдена с това решение.

Съгласно § 2, ал. 5 от ПЗР към ЗД на ЗЕ когато краен снабдител на природен газ в период по ал. 2 не е закупувал природен газ от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал природен газ на крайни клиенти, не се изменят.

В изпълнение на § 2, ал. 2 от ПЗР към ЗД на ЗЕ, КЕВР е приела решения за утвърждаване на цени на „Булгаргаз“ ЕАД, по които общественият доставчик продава природен газ на своите клиенти, за посочените периоди, както следва: Решение № Ц – 15 от 08.05.2020 г. за периода 5 август 2019 г. – 31 август 2019 г.; Решение № Ц – 16 от 08.05.2020 г. за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.; Решение № Ц – 17 от 13.05.2020 г. за периода 1 октомври 2019 г. – 31 октомври 2019 г.; Решение № Ц – 18 от 13.05.2020 г. за периода 1 ноември 2019 г. – 30 ноември 2019 г.; Решение № Ц – 19 от 13.05.2020 г. за периода 1 декември 2019 г. – 31 декември 2019 г.; Решение № Ц – 20 от 20.05.2020 г. за периода 1 януари 2020 г. – 31 януари 2020 г.; Решение № Ц – 21 от 20.05.2020 г. за периода 1 февруари 2020 г. – 29 февруари 2020 г.; Решение № Ц – 22 от 20.05.2020 г. за периода 1 март 2020 г. – 31 март 2020 г.

В цитираните решения е посочено, че „Карловогаз“ ООД не е купувало природен газ от обществения доставчик и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа и съответно Комисията не е изменила цените на дружеството за периода 5 август 2019 г. – 31 март 2020 г.

„Карловогаз“ ООД, в качеството си на краен снабдител на природен газ през цитираните периоди е купувало природен газ от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД.

С оглед на изложеното, искането в сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово за прилагане на процедурата за възстановяване на надвзетия приход от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД за периода 05.08.2019 г. – 30.03.2020 г. е неоснователно.

Цените за достъп и пренос през газопреносната мрежа се определят от оператора на

газопреносна мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи (ГПМ), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и не се включват в цената, по която общественият доставчик продава природния газ. Тези цени се заплащат от крайните снабдители на природен газ на техните доставчици по силата на сключени договори за доставка на природен газ. Доставчиците на природен газ, ползватели на ГПМ, заплащат цена за достъп и пренос на „Булгартрансгаз“ ЕАД по силата на сключени договори за достъп и пренос на природен газ през ГПМ между тях и преносния оператор. Клиентите на крайните снабдители на природен газ имат договори за доставка на природен газ по газоразпределителна мрежа. В този смисъл клиентите на крайните снабдители на природен газ предизвикват разходи за преноса на потребявания от тях природен газ по ГПМ, които крайните снабдители им начисляват.

В този смисъл искането на крайните клиенти на природен газ в община Карлово и „Ем Джей Дериз“ ЕООД за възстановяване на надвзетия приход от лицензианта с допълнително начислена над регулираните цени компонента „Капацитет и баланс високо налягане“ за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. е неоснователно. Тази компонента отразява начислените от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД на „Карловогаз“ ООД разходи за достъп и пренос по газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Видно от представените фактури за проверявания период, издавани от „Карловогаз“ ООД на неговите клиенти, единичната цена за достъп и пренос по газопреносните мрежи („достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“ и „капацитет и баланс високо налягане“) равна на цената, която „Газтрейдинг 2002“ ЕООД е начислявало на „Карловогаз“ ООД.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получен сигнал от група клиенти на лицензианта за дейностите разпределение и снабдяване с природен газ в община Карлово - „Карловогаз“ ООД. Клиентите твърдят, че за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. е въвеждана незаконно компонента „Капацитет и баланс високо налягане“. Това оскъпява цената с 6%. В тази връзка се иска да се приложи процедурата за възстановяване на надвзетия приход от „Булгаргаз“ ЕАД за периода 08.2019 г. – 03.2020 г. Получено е писмо от „Ем Джей Дериз“ ЕООД, стопански клиент на „Карловогаз“ ООД, със същия предмет и искане. Клиентите са присъединени към газоразпределителната мрежа на „Карловогаз“ ООД, която е виртуална, и доставките на природен газ се осъществяват чрез камиони с компресиран природен газ.

С оглед изясняване на фактите и обстоятелствата във връзка с подадения сигнал е изисквана информация от „Карловогаз“ ООД, която е получена в КЕВР. Установено е, че доставчик на природен газ е „Газтрейдинг 2002“ ЕООД, от който също е изисквана информация. Проведена е среща в Комисията с управителя на „Карловогаз“ ООД, г-н В. Георгиев. За резултатите от извършената проверка е съставен и подписан констативен протокол.

Установено е, че за проверявания период м. ноември 2019 г. – м. март 2020 г. „Карловогаз“ ООД е купувал природен газ от „Газтрейдинг 2002“ ЕООД. „Газтрейдинг 2002“ ЕООД е издал фактури за доставено количество съгъстен природен газ на „Карловогаз“ ООД за посочения период с включени компоненти: „цена на доставчик, пренос чрез компресиране и транспорт, декомпресиране и подгръване“; „резервиране на капацитет (достъп), пренос, балансиране и ЗО по ГМТН на „Булгартрансгаз“ ЕАД“.

„Карловогаз“ ООД е издало фактури за доставяне количества природен газ на битови клиенти и „Ем Джей Дериз“ ЕООД за периода м. ноември 2019 г. – м. април 2020 г. със следното съдържание: „доставка на природен газ от обществения доставчик“; „достъп до мрежа високо налягане“; „пренос през мрежа високо налягане“; „пренос чрез компресиране и транспорт“; „разпределение на природен газ“; „снабдяване с природен газ“; „капацитет и баланс високо налягане“ и „акциз“.

Видно от горното, сумата от стойностите на единичната цена на компонентите

„доставка на природен газ от общественя доставчик“, „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ“ и „пренос чрез компресиране и транспорт“, „Карловогаз“ ООД е издавало фактури с по-ниска от утвърдените на дружеството цени за битови клиенти съгласно решенията на КЕВР и решенията на „Булгаргаз“ ЕАД.

По отношение на издадените от „Карловогаз“ ООД фактури за доставени количества природен газ на „Ем Джей Дериз“ ЕООД, управителят на дружеството е заявил, че „Ем Джей Дериз“ ЕООД не е подавало спецификация за исканите количества природен газ за доставка. Поради това „Ем Джей Дериз“ ЕООД е класифицирано в най-високата ценова група, въпреки че не му е прилагана най-високата цена, утвърдена на дружеството. От фактурите е установено, че „Карловогаз“ ООД не е фактурирало по най-високата утвърдена цена на „Ем Джей Дериз“ ЕООД.

По отношение на компонентите, които отразяват разходите за пренос по ГРМ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Карловогаз“ ООД е фактурирало като сума компонентите „достъп до мрежа високо налягане“, „пренос през мрежа високо налягане“ и „капацитет и баланс високо налягане“ на не по-висока цена от тази, която е фактурирана от доставчика му „Газтрейдинг 2002“ ЕООД. Тези разходи отразяват единствено преноса по преносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

По отношение на искането в сигнал за възстановяване на надвзетия приход от общественя доставчик „Булгаргаз“ ЕАД, следва да се отбележи, че в решенията, с които КЕВР е изменила цените на „Булгаргаз“ ЕАД за периода 08.2019 г. – 03.2020 г. предвид възстановяването на сумите от Газпром, в тези решения е записано, че на „Карловогаз“ ООД не се изменят цените, тъй като не купува от „Булгаргаз“ ЕАД. Във връзка с това искането в сигнала е неоснователно. Установено е, че прилаганите цени от „Карловогаз“ ООД към клиентите не са по-високи от утвърдените на дружеството. По отношение на достъпа и преноса, те са пренесени от доставчика „Газтрейдинг 2002“ ЕООД.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 2, чл. 76, ал. 4, т. 3, чл. 77, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с Констативен протокол № Г-05 от 19.10.2020 г., работната група предлага КЕВР да приеме настоящия доклад.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, т. 2, чл. 76, ал. 4, т. 3, чл. 77, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 40, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с Констативен протокол № Г-05 от 19.10.2020 г., КЕВР

Р Е Ш И:

Приема доклад относно проверка по документи на „Карловогаз“ ООД във връзка със сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. и писмо с вх. № Е-12-00-403 от 25.06.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово относно въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента.

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на

членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. ПРОДЪЛЖАВА срока на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Пиринска Бистрица-Енергия“ АД, с ЕИК 121893417, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Триадница, пл. „Позитано“ № 2, ет. 5, с 20 (двадесет) години, считано от 09.06.2021 г., при спазване на нормативните изисквания за експлоатация и ремонт на основните съоръжения в централата и на условията за осъществяване на лицензионната дейност.

2. ОПРЕДЕЛЯ условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок, като одобрява актуализиран текст на лицензия № Л-107-01 от 10.05.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, приложение към настоящото решение.

3. Във връзка с решенията по т. 1. и т. 2. одобрява актуализирани приложения към лицензията, които са приложения и към настоящото решение.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно искане с вх. № Е-04-36-5 от 02.04.2020 г. от Комисията за регулиране на съобщенията за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура;

2. Приема становище до Комисията за регулиране на съобщенията с аргументите, изложени в доклада по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава, считано от 27.12.2020 г., на „Данске Комодитис“ А/С, с идентификационен номер (CRV) № 28113951, със седалище и адрес на управление ул. „Веркместергаде“ 3, 3., 8000 гр. Орхус С, Кралство Дания, лицензия № Л-528-15 от 26.11.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Данске Комодитис“ А/С бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Данске Комодитис“ А/С правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.12.2020 г. от 10.00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране и в съответствие с чл. 31, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация – заседание при закрити врата;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Правецгаз 1“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

По т.5. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на „Карловогаз“ ООД във връзка със сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. и писмо с вх. № Е-12-00-403 от 25.06.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово относно въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № ИЗ-Л-107 от 26.11.2020 г. - продължаване срока на лицензия за производство на електрическа енергия на "Пиринска Бистрица - Енергия" АД
2. Доклад с вх. № Е-Дк-947 от 23.11.2020 г. относно: искане с вх. № Е-04-36-5 от 02.04.2020 г. от Комисията за регулиране на съобщенията за даване на становище по чл. 81, ал. 4 от Закона за електронните съобщителни мрежи и физическа инфраструктура и
3. Проект на решение относно: издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Данске Комодитис“ А/С
4. Доклад с вх. № Е-Дк-946 от 20.11.2020 г. относно: заявление от „Правецгаз 1“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец
5. Доклад с вх. № Е-Дк-934 от 18.11.2020 г. относно: проверка по документи на „Карловогаз“ ООД във връзка със сигнал с вх. № Е-12-00-290 от 18.05.2020 г. и писмо с вх. № Е-12-00-403 от 25.06.2020 г. от крайни клиенти на природен газ в община Карлово относно въвеждане на допълнителна нерегламентирана компонента

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Хаританова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)