



ПРОТОКОЛ

№ 231

София, 05.11.2020 година

Днес, 05.11.2020 г. от 10:03 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 М. Димитров – за директор на дирекция „Природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова - директор на дирекция „Правна“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-875 от 30.10.2020 г. относно комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД за територията на общините Каварна и Шабла.

Работна група: Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова

2. Доклад № Е-Дк-898 от 02.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г., подадено от „ТРАКИЯ МТ“ ЕООД, за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект.

Работна група по заповед № 3-Е-162 от 03.09.2020 г.:

Пламен Младеновски; Елена Маринова; Ивайло Александров;

Юлиана Ангелова; Ана Иванова; Радослав Након;

Радостина Методиева; Светослава Маринова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно комплексна планова проверка на „Каварна газ” ООД за територията на общините Каварна и Шабла.

Със Заповед № 3-Е-170 от 23.09.2020 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 75, ал. 2 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2020 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Каварна газ” ООД за изпълнение условията на издадените лицензи: № Л-154-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-154-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на общините Каварна и Шабла.

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

„Каварна газ” ООД е дружество с ограничена отговорност, ЕИК 124058739, регистрирано на 14.05.1997 г., със седалище и адрес на управление: област Добрич, община Каварна, гр. Каварна 9650, ул. „Добротица“ № 23. Капиталът на „Каварна газ” ООД е в размер на 450 000 лв. Съдружници са: Община Каварна с 157 500 лв. (35%), „Проучване и добив на нефт и газ“ АД с 157 500 лв. (35%) и „ВЕГА“ ООД с 135 000 лв. (30%).

Предметът на дейност на дружеството е експлоатация, поддръжка, ремонт и развитие на газоразпределителната мрежа на община Каварна, транспортиране на природен газ по нея с оглед доставка и продажба на природен газ на потребителите.

Управител на дружеството е Борислав Николаев Каваклийски.

Проверката обхваща периода **януари 2016 г. – август 2020 г.** Последната планова проверка е извършена през 2015 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2014 – 2018 г., одобрен с решение № БП – 54 от 29.07.2015 г. и бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., одобрен с решение № БП – 1 от 06.02.2019 г., за годините, обхванати от проверката. Беше извършен преглед на част от газоразпределителните мрежи /ГРМ/ и прилежащите им съоръжения на дружеството в гр. Каварна и с. Българево.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Каварна газ” ООД притежава следните лицензи: № Л-154-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-154-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на общините Каварна и Шабла. Лицензиите са със срок до 17.12.2039 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

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

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Каварна и Шабла

Дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	2180	2906	726	133,30%
2017	2 522	808	-1714	32,04%
2018	3 076	1144	-1932	37,19%
2019	607	351	-256	57,83%

Изградената мрежа през 2020 г., до м. август, е 343 м.

Според дружеството, планираната инвестиционна програма не се изпълнява поради липса на интерес от страна на клиентите за газификация. Промислените предприятия в града намаляват, нови не се строят, а много домакинства нямат финансовата стабилност, за да пристъпят към газификация.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката от Дирекция за национален строителен надзор са издадени 3 бр. разрешения за ползване на нови участъци от ГРМ на дружеството за град Каварна – две през 2019 г. и едно през 2020 г.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, са разработени следните инструкции и процедури:

- Инструкция за експлоатация, поддръжане и обслужване на ГРМ;
- Инструкция за контрол и диагностика на техническото състояние на разпределителните газопроводи за изтичания на природен газ;
- Инструкция за измерване на защитните потенциали на подземни метални съоръжения, защитени от почвена корозия с катодна или протекторна защита;
- Инструкция за запълване с природен газ на газоразпределителна мрежа;
- Инструкция за извършване на газоопасни работи;
- Инструкция за работа със стягащи инструменти за полиетиленови газопроводи;
- Инструкция за реда при спиране или пускане на газ към потребителите, присъединени към ГРМ;
- Инструкция за работа с ремонтни скоби;
- Форма и съдържание на паспорт и инструкция за експлоатация на:
 - газорегулаторен пункт /ГРП/
 - газорегулаторен и измервателен пункт /ГРИП/
 - газоизмервателен пункт /ГИП/.
- Фирмен стандарт за одориране на природен газ;
- Проверка степента на одориране на газа в газоразпределителните мрежи;
- Инструкция за запълване с природен газ на сградни газови инсталации на потребители;
- Инструкция за настройка на газорегулаторни пунктове и табла;
- Инструкция за техническо обслужване и ремонт на газорегулаторни пунктове и табла и на газорегулаторни и измервателни пунктове и табла.
- Инструкция за коригиране на показанията на разходомерни системи за природен газ;
- Инструкция за безопасна експлоатация на газови инсталации от потребители в битовия и обществено-административния сектор;
- Показатели за качеството на газоснабдяването;
- Инструкция за вида, формата и начините на водене на документация при оперативно управление на ГРМ;

- Инструкция за битови потребители, относно безопасно използване на природен газ и експлоатация на инсталации и газоползващи уреди;
- Процедура за заваряване на метални тръби и фасонни части;
- Инструкция за въвеждане в експлоатация и последващ контрол на сградни газови инсталации на битови потребители;
- Технологична инструкция за челно заваряване на тръби и фасонни елементи от PE-HD;
- Процедура за обслужване на ГРМ;
- Инструкция за изпитване на якост и плътност на газопроводи и газови инсталации;
- Инструкция регламентираща технологията на електродифузно заваряване на тръби от PE-HD.

„Каварна газ” ООД води и съхранява в офиса си ревизионни книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителен газопровод, газопроводно отклонение и газорегулаторно и измервателно табло. Книгите се водят редовно и има актуалните ревизионни актове.

Дружеството води дневник за регистриране на аварии, който съдържа: дата и час на подаване на сигнала, описание на аварията, име на приелия сигнала, дата и час на пристигане на обекта, извършени действия.

При настъпване на авария се спира газоподаването само на конкретния обект.

За периода на проверката има отбелязани 3 аварийни прекъсвания, съответно поради пожар в газифицирания обект, ремонт и пътнотранспортно произшествие. Аварии са отстранени в рамките на 3 часа.

Дружеството води регистър на плановите прекъсвания по ГРМ, който съдържа: номер, дата, обект, планирани дейности, дата и час на начало, дата и час на край, отговорник.

За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

Ежемесечно се извършват обходи на ГРМ, резултатите от които се отразяват в дневник за извършени обходи на газоразпределителната мрежа на „Каварна газ” ООД с маршрутни карти.

„Каварна газ” ООД одорира природния газ в ГРМ. В изпълнение на инструкцията за проверка степента на одориране на газа в газоразпределителните мрежи на „Каварна газ” ООД са представени протоколи с резултатите от извършени камерни изпитвания на миризмата на газа. Камерни изпитвания се правят всеки месец.

На работниците и служителите на „Каварна газ” ООД се провежда инструктаж на работното място, периодичен и извънреден инструктаж - книгите за провеждане на инструктажа се водят редовно.

„Каварна газ” ООД е разработило Аварийен план, утвърден от управителя на дружеството.

Дружеството разполага със складова база в град Каварна, в която се поддържат необходимите инструменти и материали за строителство, поддръжка и отстраняване на аварии по ГРМ. „Каварна газ” ООД притежава 3 сервизни автомобила за лицензираната територия.

Дружеството има разработена програма за здравословни и безопасни условия на труд, утвърдена от Управителя на дружеството, към която са приложени Програма за минимизиране на риска и Договор със служба по трудова медицина – „Елстар” ЕООД.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти в град Каварна на адрес: ул. „Добротица“ № 23, който беше посетен в хода на проверката.

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

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като

осигурява на клиентите широк набор от методи на плащане - на касите на „Изипей“ АД, по банков път, с незабавно инкасо и по интернет, чрез системата на „Ипей“ АД.

Дружеството е предоставило информация на своята интернет страница, както и на място в центъра за работа с клиенти, за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си, съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

„Каварна газ“ ООД има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. Организационната структура на „Каварна газ“ ООД включва: управител, главен счетоводител, офис мениджър, техник-отговорник газоразпределение, служител човешки ресурси, механошлосер. Според представеното щатно разписание, в дружеството работят общо седем служители.

Дружеството е разработило регистър на предявените рекламации (жалби), като част от Системата за управление на качеството. Регистърът съдържа: дата на предявяване на рекламацията, име и адрес за контакт на потребителя, описание на рекламацията, опис на приложените документи, име и подпис на потребителя. За 2019 г. са регистрирани 2 бр. жалби, които са разгледани от дружеството и са приети за неоснователни. Едната от получените жалби е свързана с отчитане на потреблението на природен газ, а другата е във връзка с газифициране на съседен имот. За останалия период на проверката не са постъпвали жалби.

„Каварна газ“ ООД е въвело Система за управление на качеството ISO 9001:2008, която е сертифицирана - сертификат за качество БДС EN ISO 9001:2008, валиден до 13 януари 2023 г.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

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

година	Подадени заявления за присъединяване		Мотивирани откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	2	45	0	0	1	32	2	26
2017	3	68	0	0	3	44	2	38
2018	0	77	0	0	1	52	2	40
2019	0	66	0	0	0	48	2	49
до 08.2020	0	40	0	0	0	30	0	24

Разликата между броя на подадени заявления и сключените договори за присъединяване за съответната година се дължи на обстоятелството, че част от заявителите впоследствие не са пожелали да сключат договор за присъединяване. В някои от случаите договор за присъединяване се сключва през следващата година.

От дружеството е изискана и е представена справка за клиенти, които са присъединени към ГРМ след срока на договора за присъединяване и клиенти, които са сключили договор за присъединяване, по който срокът за присъединяване е изтекъл и тези клиенти не са присъединени към ГРМ:

година	Присъединени след срока на договора за присъединяване		Неприсъединени след срока на договора за присъединяване	
	стопански	битови	стопански	битови
2016	0	6	0	0
2017	1	4	0	6
2018	1	4	0	7
2019	0	2	0	9
до 08.2020	0	0	0	0

Според дружеството основните причини, поради които не са извършени присъединяванията в сроковете на договорите, са свързани със закъснение от страна на клиента с изграждането на вътрешната сградна инсталация.

По подадени заявления за присъединяване „Каварна газ“ ООД издава разрешения за присъединяване, в които са определени условия и точка на присъединяване съгласно чл. 34, ал. 1 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Съгласно чл. 34, ал. 2, предл. първо от Наредба № 4 операторът на ГРМ уведомява заявителя за резултатите от проучването със становище за съгласие за присъединяване.

Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в офиса на дружеството.

За периода на проверката „Каварна газ“ ООД не е издавало откази на клиентите, подали заявления за присъединяване.

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

Съгласно издадената на „Каварна газ“ ООД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. ГРМ на дружеството няма връзка с газопреносната мрежа.

За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил следните договори:

- договор от 18.12.2001 г. за доставка на природен газ на пункт на доставка промишлена газоразпределителна станция (ПГРС) - Българево, сключен с „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД със срок 2 години, който се подновява автоматично, в случай че един месец преди изтичането му страните не се споразумеят за друго;

- договор от 01.02.2011 г. за доставка на природен газ от местен добив от находище „Дуранкулак“, сключен с „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД до края на същата година, който се подновява автоматично, в случай че никоя от страните не направи писмено възражение за прекратяване.

Предоставени са фактури за доставка на природен газ от „Проучване и добив на нефт и газ“ ЕАД на цена, съответстваща на утвърдената от КЕВР цена на „Булгаргаз“ ЕАД.

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

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило справка на събираемостта на вземанията от клиенти, според която събираемостта е 99%. За проверявания период дружеството посочва, че няма просрочени задължения.

8. Измерване на природния газ

„Каварна газ” ООД поддържа електронна база данни на монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, която съдържа следната информация: номер и тип на разходомер, година на производство, период за метрологична проверка, дата на последваща метрологична проверка.

Показанията на средствата за търговско измерване се отчитат ежемесечно – на първо число всеки месец.

9. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Каварна газ” ООД работи по бизнес план за периода 2014 – 2018 г., одобрен с решение № БП – 54 от 29.07.2015 г. и бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., одобрен с решение № БП – 1 от 06.02.2019 г.

Дружеството е представило данни за направените инвестиции, както следва:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	346	98	-248	28,32%
2017	251	73	-178	29,08%
2018	391	62	-329	15,86%
2019	55	50	-5	90,91%

Направените инвестиции през 2020 г., до м. август, са в размер на 25 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	2787	1342	905	799	-1882	-543	32,47	59,54
2017	3301	1502	1003	940	-2298	-562	30,38	62,58
2018	3705	1711	1095	987	-2610	-724	29,55	57,69

Разпределени и снабдени количества природен газ /МВч/								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2019	12370	10210	8668	9050	-3702	-1160	70,07	88,64

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. август 2020 г. са съответно: стопански - 5039 хил. м³ и битови - 6637 хил. м³.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	178	1132	123	900	-55	-232	69,10	79,51
2017	199	1282	127	971	-72	-311	63,82	75,74
2018	220	1472	128	1041	-92	-431	58,18	70,72
2019	128	951	128	1064	0	113	100,00	111,88

Към м. август 2020 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Каварна газ“ ООД са 129 бр. стопански и 1088 бр. битови.

Според дружеството темпът на включване на нови стопански клиенти не съответства на прогнозирания, поради: фалити и ликвидация на част от промишлените обекти, ограничаване на производствените мощности на съществуващите и липса на

новосъздадени предприятия. Неизпълнението на плана за присъединяване на нови битови потребители се дължи на обедняване на населението и финансова несигурност на домакинствата, поради безработица и сезонна заетост на хората.

Въпреки разширяването на ГРМ и направените от дружеството инвестиции се наблюдава спад на броя новоприсъединени клиенти, отказ на клиенти от потребление, както и намаляване на годишната консумация на съществуващи клиенти.

10. Застраховки

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

11. Разделно счетоводство и цени

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

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените цени за разпределение и снабдяване с природен газ с решения № Ц – 32 от 17.09.2015 г., № – 25 от 18.10.2017 г. и № Ц – 6 от 14.03.2019 г. Във фактурите, издавани на клиентите, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени за присъединяване съответстват на утвърдените с решения № Ц – 32 от 17.09.2015 г. и № Ц – 6 от 14.03.2019 г.

Дружеството е обявило промоционално намаление с 50% от утвърдената цена на цените за присъединяване на битовите клиенти, за които има изградено газопроводно отклонение от преди повече от 10 години, въз основа на Заповед № 1 от 03.01.2020 г. на управителя на „Каварна газ“ ООД.

Дружеството предлага следните допълнителни услуги: възстановяване на спряно газоподаване на нередовни абонати, съгласуване на скица, съгласуване и издаване на писмено становище на инвестиционни проекти, лабораторна проверка на разходомер по желание на потребител.

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

От дружеството са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си в регламентирания срок утвърдените му цени след получаването на решенията за утвърждаване на нови цени.

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

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

Ежегодно е представяна годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2016 г. – 2019 г.

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

Управителят на „Каварна газ“ ООД е декларирал писмено, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а от ЗЕ.

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

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Каварна газ“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на общините Каварна и Шабла, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Каварна газ“ ООД да уведомява заявителите със становище за „съгласие за присъединяване“, съгласно чл. 34, ал. 2, предл. първо от Наредба № 4.

2. „Каварна газ“ ООД да сключва договори за присъединяване с клиентите по реда на чл. 36 от Наредба № 4.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от един месец от съставянето на констативния протокол „Каварна газ“ ООД да уведоми КЕВР за изпълнението на предписанията по т. 1 и т. 2, като приложи съответните документи, изготвени в съответствие с чл. 34, ал. 2, предл. първо и чл. 36 от Наредба № 4.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 23.10.2020 г.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Кованджиев. Със заповед от 23.09.2020 г. на Председателя на КЕВР е извършена комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД за изпълнение на условията на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за общините Каварна и Шабла. Проверката обхваща периода януари 2016 г. – август 2020 г.

Специални условия - изградената мрежа през 2020 г., до м. август, е 343 м. Процентното изпълнение е посочено в таблица. Присъединяване на клиенти към мрежата – изпълнението също е посочено в таблица, като разликата между броя на подадени заявления и сключените договори за присъединяване за съответната година се дължи на обстоятелството, че част от заявителите впоследствие не са пожелали да сключат договор за присъединяване, а в някои от случаите договор за присъединяване се сключва през следващата година.

По подадени заявления за присъединяване „Каварна газ“ ООД издава разрешения за присъединяване, а съгласно чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните мрежи операторът уведомява заявителя за резултатите от проучването със становище за съгласие за присъединяване. За периода на проверката дружеството не е издавало откази на клиентите по заявленията за присъединяване.

Относно финансова обезпеченост, събираемостта е 99%. Направените инвестиции са отразени в таблица, като към м. август 2020 г. са в размер на 25 хил. лв. Обяснението на дружеството за неизпълнението на инвестициите е, че темпът на включване на нови стопански клиенти не съответства на прогнозирания поради фалити и ликвидация на част от промишлените обекти, ограничаване на производствените мощности на съществуващите и липса на новосъздадени предприятия. Неизпълнението на плана за присъединяване на нови битови потребители се дължи на обедняване на населението и финансова несигурност на домакинствата поради безработица и сезонна заетост на хората.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Каварна газ“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на общините Каварна и Шабла в съответствие с техните условия. Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Каварна газ“ ООД да уведомява заявителите със становище за „съгласие за присъединяване“, съгласно чл. 34, ал. 2, предл. първо от Наредба № 4.

2. „Каварна газ“ ООД да сключва договори за присъединяване с клиентите по реда на чл. 36 от Наредба № 4.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от един месец от съставянето на констативния протокол дружеството е задължено да уведоми КЕВР за изпълнението на предписанията по т. 1 и т. 2 и приложи съответните документи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „Каварна газ“ ООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-170 от 23.09.2020 г. на Председателя на КЕВР.

А. Йорданов обяви, че ще подкрепи проекта на решение и попита възможно ли е в хода на заседанието работната група да направи съпоставка между степента на изпълнение на необходимите приходи от дейността „разпределение на природен газ“ със степента на изпълнение на планираните инвестиции.

М. Димитров отговори, че по отношение на инвестициите проверката е съгласно работната програма, където е посочено да се проверят направените инвестиции и съответно изпълнението им спрямо посочените в бизнес плана. Необходими годишни приходи не са проверявани и не са анализирани.

А. Йорданов каза, че е задал въпроса предвид дадената в НРЦПГ възможност - при неизпълнение на планираните инвестиции да се коригират цени за съответния ценови период. В този смисъл е бил и въпросът - в каква степен са изпълнени необходимите приходи. Но очевидно това не е било в програмата и съпоставка няма как да се направи.

И. Н. Иванов отбеляза, че становището на А. Йорданов не променя мнението му, че ще подкрепи доклада на работната група. В същото време казаното от него за изпълнението на инвестиционната програма от дружеството е особено важно.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, а именно – приемането на доклада на работната група с направените две задължителни предписания към „Каварна газ“ ООД.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно проверка на „Каварна газ“ ООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-170 от 23.09.2020 г. на Председателя на КЕВР.

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 **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г., подадено от „ТРАКИЯ МТ“ ЕООД, за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г. от „Тракия МТ“ ЕООД за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-162 от 03.09.2020 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 30.09.2020 г. заявителят е представил допълнителна информация.

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

Правни аспекти:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „Тракия МТ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, като не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. „Тракия МТ“ ЕООД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 202548454, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив 4004, район „Южен“, ул. „Братя Бъкстон“ № 136, с предмет на дейност: търговия, внос и износ на стоки, консултантска дейност, търговска дейност на едро и дребно страната и чужбина с осъществяване на всички видове търговски операции, строителството, туристическа дейност, хотелиерство, ресторантьорство, рекламна и маркетингова дейност, представителство, посредничество и извършване на сделки с недвижима собственост и извършване на всички други дейности и услуги, които не противоречат на законите на Република България.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“, а според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW - чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ.

Предвид горното, заявителят е посочил, че ще осъществява дейността по „производство на електрическа енергия“, след като изгради и въведе в експлоатация нова фотоволтаична централа с инсталирана мощност 8,64 MWp.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на 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; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия по чл. 39, ал. 3 се изисква тези условия да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ.

Видно от справка в Търговския регистър заявителят отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон.

Дружеството не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. **Следователно издаването на лицензията няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.**

Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ, от които е видно, че управителят на дружеството не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Заявителят е посочил, че лицензионната дейност ще се осъществява чрез подробно описани в техническата част от настоящия доклад основни съоръжения на територията на фотоволтаичната централа.

По отношение на строителството на новия енергиен обект е приложен утвърден подробен график със срокове на строителство, съгласно който е планирано изграждането и въвеждането в експлоатация на съоръженията да се извърши на три етапа, които съответно ще приключат до 31.10.2020 г., до 30.06.2021 г. и до 30.06.2022 г.

Технически аспекти:

Проектът предвижда изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 8,64 MWp“ (ФЕЦ) за производство на електрическа енергия, находяща се в имот с идентификатор: 46663.52.590 по к. к. на гр. Малко Търново, общ. Малко Търново.

При изграждането на централата ще бъдат използвани PV модули от поликристален силиций с номинална мощност – 330 Wp и трифазни инвертори с единична мощност 30 kW.

Разположението на PV модулите ще бъде на стационарна, метална носеща конструкция, трайно прикрепена към земята. Ориентацията на модулите ще бъде на юг под наклон от 27°. Монтажът на инверторите ще се осъществи на обособени за целта места на металната конструкция. Окабеляването между отделните модули и инверторите ще се осъществи посредством DC соларни кабели, прикрепени към същата конструкция.

Изборът на схема на свързване на PV модулите и инверторите е „Sunny Team“.

Чрез този вид схема се осъществява, както намаляване на загубите от разликите в параметрите на отделните модули, така и загубите от частично засенчване. При избраната схема при малко слънчево лъчение всички модули се явяват свързани към т. н. главен инвертор, а с нарастване на слънчевото лъчение се увеличава броят на свързаните инвертори в системата. По този начин целият PV генератор се разделя на множество по-малки, които са разделени от съответните инвертори чрез специални DC контактори. Предимството на този тип свързване е високата ефективност, която се получава вследствие на факта, че всеки инвертор работи много близо до собствената си работна точка в зависимост от големината на слънчевото лъчение. За синхронната работа на системата е необходимо наличието на информационна връзка (кабел за данни) между всички инвертори („Sunny Team“). Новите БКТП ще бъдат свързани в магистрална схема с оразмерен кабел 20 kV. Връзката между ФЕЦ и п/ст „Малко Търново“ ще бъде реализирана с кабел 20 kV със сечение 400 mm².

Технически данни

- Инсталирана мощност - 8,638 MWp;
- Номинално напрежение на мрежата – 400 V;
- Номинална честота на мрежата – 50 Hz;
- Фактор на мощността $\cos \varphi$ - 1;
- Брой на фазите – 3;
- Брой на фотоволтаични модули - поликристални – 26 176 бр.;
- Единична мощност на фотоволтаични модули - 330 Wp;
- Брой и единична мощност на инвертори 30 kW - 282 бр.;
- Монтажен ъгъл спрямо земната хоризонтала - 27°;
- Ориентация по азимут - 0°;
- Ъгъл на засенчване - 20°;
- БКТП 2x800 kVA 0,4/20kV - 6 бр. и БКТП 1x800 kVA 0,4/20 kV - 1 бр. с обща инсталирана мощност 10,4 MVA;
- Кабелна линия 20 kV до п/ст „Малко Търново“ – 1 400 m;
- Ниво на напрежение за присъединяване – 20 kV;
- Загуби от засенчване - 3,4%;
- Загуби мрежа 0,4 kV - 3%;
- Загуби от трансформация - 4%;
- Загуби в мрежа 20 kV - 1,2%;
- Общо произведена енергия – 11 009,32 MWh;
- Енергия, доставена в п/ст „Малко Търново“ – 9 732,24 MWh.

Присъединяването на ФЕЦ към електроразпределителната мрежа ще се осъществи съгласно техническите условия, посочени от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). Предвижда се присъединяването да бъде към уредба 20 kV на п/ст „Малко Търново“. Търговското измерване на потребяваната електрическа енергия ще се осъществи на страна средно напрежение в п/ст „Малко Търново“.

Планът за реализация на проекта включва следните основни мероприятия и периоди:

- Предварителни проучвания по проекта – от м. май 2019 г. до м. март 2020 г.
- Изготвяне на технически проекти за фотоволтаичен парк – внесени за съгласуване през м. юли 2020 г.
- Изготвяне на технически проекти за изграждане на съоръжения за присъединяване към електроразпределителната/електропреносната мрежа – м. февруари 2020 г.
- Предварителен договор за присъединяване - м. април 2020 г.

- Окончателен договор за присъединяване - след изпълнение на условията по предварителен договор – до 31.10.2020 г.
- Разрешение за строителство на фотоволтаичен парк – от 05.08.2020 г.
- Разрешение за строителство на съоръжения за присъединяване към електроразпределителната/електропреносната мрежа – 04.03.2020 г.
- Подготовка и мобилизация на обекта – до 30.09.2020 г.
- Закупуване и доставки на основни машини и съоръжения – до 30.09.2020 г.
- Функционални тестове и интеграция – до 30.09.2020 г.
- Извършване на 72-часови проби – до 31.10.2020 г.
- Пуск в действие на етап 1 (3,24 MWp) – до 31.10.2020 г.

Структурата и монтажът на панелите, както и конструктивното им изпълнение на металната конструкция е такава, че не изисква специализирана поддръжка. За гарантиране на заводската производителност е необходимо профилактично почистване на панелите един път на тримесечие, както и премахване на снега.

Монтираните инвертори в парка са комплект с повишаващи трансформатори, като договореностите за доставка включват цялостно обслужване:

- постоянен мониторинг на устройствата;
- профилактични ремонти;
- подмяна на всички дефектирали възли или устройства при необходимост.

Както модулите, така и инверторите са включени в система за централен мониторинг от производителите, като се предвижда система за диагностика и замяна при необходимост, за да не се допуска намаляване на производството, повишени загуби и др.

Електрическата подстанция и силовите кабели ще се поддържат съгласно изискванията за техническа експлоатация на електрообзавеждането. Всички силови съоръжения са с гаранция от производителя. На обекта е предвидено монтирането на система за постоянен мониторинг и управление.

За поддръжката на основните елементи се предвижда сключване на договори за поддръжане със специализирани фирми при необходимост или в срокове, определени от производителя.

Поради спецификата на технологичния процес, свързан с производството на електрическа енергия от слънчева радиация, не се предвижда откриването на голям брой работни места. Във връзка с поддръжката на парка са предвидени екипи за текущ контрол и оперативна дейност, а останалият персонал ще бъде част от организациите, с които ще се сключат договори за поддръжка.

В подкрепа на искането си дружеството е представило следните документи:

1. Договор за проектиране, доставка и строителство на фотоволтаична електроцентрала от 28.07.2020 г. с „АТАРО КЛИМА“ ЕООД;
2. Предварителен договор от 02.04.2020 г. за присъединяване на обект на производител към преносната електрическа мрежа с ЕСО ЕАД;
3. Договор за изпълнение на електромонтажни работи от 07.07.2020 г. с „Елтера М“ ЕООД;
4. Разрешение за строеж № МТ02/19.02.2020 г. за обект „Фотоволтаична PV централа 8,64 MWp за производство на електрическа енергия в УПИ III477/ПИ 46663.52.590/, м. Добържана, землище на гр. Малко Търново, община Малко Търново“;
5. Списък и технически характеристики на обекта, чрез който се осъществява лицензионната дейност;
6. График за изграждане на енергийния обект;
7. Технически проект, одобрен съгласно Закона за устройство на територията.

С оглед на гореизложеното може да бъде направен извод, че „Тракия МТ“ ЕООД притежава технически възможности да изпълнява дейността по лицензия за производство на електрическа енергия след като изгради енергийния обект.

Икономически аспекти:

Финансови резултати от дейността на „Тракия МТ“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Тракия МТ“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2017 г., 2018 г. и 2019 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2017 г. - загуба в размер на 4 хил. лв.;
- за 2018 г. - печалба в размер на 2 хил. лв.;
- за 2019 г. - загуба в размер на 5 хил. лв.;

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на по-големия ръст на разходите пред този на приходите, поради реализиране на ниски по размер приходи от дейността на дружеството или липсата на такива през разглеждания период.

От направения анализ на общото финансово състояние на дружеството за периода 2017 г. - 2019 г. е видно, че последното не разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови нетекущи активи, не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения, но разполага с достатъчно собствен финансов ресурс за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Финансовата структура на дружеството в края на 2019 г. е 56% собствен капитал и 44% привлечени средства, а в края на 2017 г. е 87% собствен капитал и 13% привлечени средства.

Заявителят е представил разработен инвестиционен анализ и финансов модел за периода 2020 г. - 2040 г.

Паричен поток за периода на обслужване на кредита 2020 г. - 2040 г.

Дружеството е представило финансова обосновка и прогнозни парични потоци с включени плащания на главница и лихви за периода 2020 г. – 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по сключени договор за заем с „Тракийска земя 2018 г.“ ООД и писмо за намерение във връзка с отпускането на бизнес кредит, сключено с „Лено“ АД. Представено е и решение от 06.07.2020 г. на едноличния собственик на капитала на „Тракия-МТ“ ЕООД дружеството да извърши собствено финансиране в размер на 150 000 (сто и петдесет хиляди) лева за изграждане на енергийния обект.

От представения финансов модел е видно, че общият размер на инвестициите за изграждане на енергийния обект е 7 997 хил. лв., като предвижданията са обектът да се финансира почти изцяло с привлечени средства в размер на 8 000 хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- писмо за намерение от 10.07.2020 г., подписано от „Тракия МТ“ ЕООД (кредитополучател) и „Лено“ АД (кредитор), с което се заявява готовност за отпускане на бизнес кредит на стойност 7 000 хил. лв. за финансиране на проекта за срок от 120 месеца при изплащане на равни погасителни вноски;

- договор за заем от 11.08.2020 г., сключен между „Тракия МТ“ ЕООД (заемател) и „Тракийска земя 2018 г.“ ООД (заемодател), на стойност 993 хил. лв. със срок на възстановяване наведнъж или на части в срок до 31.08.2030 г., при лихва в размер на 3,50% годишно, която ще се изплати наведнъж в края на периода.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2020 г. - 2040 г. при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия след въвеждане в експлоатация на първи етап от изграждане на 3,24 MW от фотоволтаичната електроцентрала до 31.10.2020 г. е в размер на 0 MWh, поради факта, че съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева. След въвеждане на изградените през втория етап 2,16 MW от фотоволтаичната електроцентрала до 31.06.2021 г., годишното производство на електрическа енергия е 5 032 MWh и през третия етап 3,24

MW, изграден до 31.10.2022 г., е 8 177 MWh или общото годишно производство за целия период от 20 г. е 187 266 MWh, при средногодишната деградация от 0,8%.

- цени на електрическата енергия на база прогнозна борсова цена в България, съгласно прогнозите на БАН, заложи в Националната стратегия в областта на енергетиката, както следва:

- за периода 2020 - 2024 г. - 113,79 лв./MWh;
- за периода 2025 - 2029 г. - 123,78 лв./MWh;
- за периода 2030 - 2034 г. - 138,37 лв./MWh;
- за периода 2035 - 2039 г. - 149,91 лв./MWh;
- за 2040 г. - 156,92 лв./MWh.

- структурата и обемът на разходите за периода 2020 - 2040 г. са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за поддържане, застраховане, персонал и други. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 20 г.

Основните параметри на проекта са представени в таблицата:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	8,64 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	7 997 хил. лв.
2.1.	Собствени средства	150 хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	7 847 хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	925,60 лв.

При така осигуреното финансиране на проекта, всеки един от етапите при изграждане на електрическата централа е на стойност:

- първи етап при изграждане на 3,24 MW от ФТЕЦ е на стойност 2 999 хил. лв.;
- втория етап при изграждане на 2,16 MW от ФТЕЦ е на стойност 1 999 хил. лв.;
- третия етап при изграждане на 3,24 MW от ФТЕЦ е на стойност 2 999 хил. лв..

Дружеството е направило оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с 2,8%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – 1 242 хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) - 4,30%;
- Срок на откупуване на инвестицията – 14 г. и 4 м.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на 1 242 хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR=4,30%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i=2,8\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от 14 г. и 4 м.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Тракия МТ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2020 г. – 2040 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Дружеството е поискало срокът на лицензията да бъде 20 години. В тази връзка

е посочило, че „Тракия МТ“ ЕООД притежава достатъчно ресурси да извършва дейността си през 20-годишния срок на лицензията и да изпълнява задълженията си, с оглед дългосрочната стратегия и политика на дружеството за трайно присъствие и утвърждаване на пазара на електрическа енергия.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ю. Ангелова. Заявлението от „ТРАКИЯ МТ“ ЕООД е за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект. Основанието е чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката. Заявителят е представил технически проект, който е одобрен съгласно ЗУТ, т.е. съгласуван е с общината и предвижда изграждане на ФЕЦ с инсталирана мощност 8,64 MWp за производство на електрическа енергия, която ще се намира на територията на община Малко Търново. При изграждането ще бъдат използвани PV модули от поликристален силиций с номинална мощност – 330 Wp и трифазни инвертори с единична мощност 30 kW. Инсталираната мощност е изчислена чрез броя на фотоволтаичните модули, които са 26 176 бр., по мощността от 330 Wp. Присъединяването на ФЕЦ ще се осъществи съгласно техническите условия, определени в предварителния договор с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Предвижда се присъединяването да бъде към уредба 20 kV на п/ст „Малко Търново“. Търговското измерване ще се осъществява на страна средно напрежение в същата п/ст „Малко Търново“. Дружеството е представило подробен график за осъществяване на проекта, за изготвянето на техническите проекти, договор за присъединяване. Предвидено е първи етап от изграждане да приключи до 31.10.2020 г. (Ю. Ангелова предположи, че това може да е осъществено, но работната група не е запозната). Представени са всички необходими документи. Относно организационната структура. Поради спецификата на този вид централи не се предвижда откриване на голям брой работни места. Представено е, че ще бъдат ангажирани 5 човека, от които 3-ма охранители, които ще почистват панелите и т.н. Основно дейността по поддръжката на системата ще бъде дадена на подизпълнители, с които ще бъдат подписани договорите след изграждането на ФЕЦ. Представен е текст на лицензията. Приложенията ще бъдат две, тъй като все още няма изграден обект. Графикът и Техническият проект е Приложение №1. Текстът на лицензия е даден от работната група.

С оглед на гореизложеното може да бъде направен извод, че „Тракия МТ“ ЕООД притежава технически възможности да изпълнява дейността по лицензията за производство на електрическа енергия, след като изгради енергийния обект.

А. Иванова докладва по икономическата част на доклада. Дружеството е представило изискваните по Наредба № 3 документи. Представило е годишни финансови отчети с отчетни данни за последните три години. Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект дружеството е представило финансова обосновка, като е извършило анализ и е предоставило финансов модел за периода 2020 – 2040 г. Представено е и решение на управителния орган, от което става ясно, че дружеството ще извърши собствено финансиране в размер на 150 000 лева. От представени документи е видно, че външното финансиране ще бъде от две юридически лица. Посочени са стойностите, датите на договорите и параметрите, при които ще бъдат сключени договорите за чуждото финансиране. Дружеството е направило оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци, от които е видно, че при тези показатели проектът се определя като финансово ефективен за инвеститора, тъй като ще осигури необходимите средства и ще има финансова възможност да обслужва задълженията си.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Тракия МТ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, в т. ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че след въвеждане на обекта в експлоатация и при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2020 г. – 2040 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци,

които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект, което да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на КЕВР;
3. Докладът, както и датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет;
4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Тракия МТ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов обяви провеждане на открито заседание за изслушване на становището на заявителя по отношение на изготвения доклад и проект на лицензия на 11.11.2020 г. от 10:00 ч.

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

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г., подадено от „ТРАКИЯ МТ“ ЕООД, за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 11.11.2020 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;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Тракия МТ“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка 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 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:

Приема доклад относно проверка на „Каварна газ“ ООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-170 от 23.09.2020 г. на Председателя на КЕВР.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г., подадено от „ТРАКИЯ МТ“ ЕООД, за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 11.11.2020 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;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Тракия МТ“ ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-875 от 30.10.2020 г. - комплексна планова проверка на „Каварна газ“ ООД за територията на общините Каварна и Шабла;

2. Доклад № Е-Дк-898 от 02.11.2020 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-57 от 26.08.2020 г., подадено от „ТРАКИЯ МТ“ ЕООД, за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)