



ПРОТОКОЛ

№ 67

София, 30.03.2021 година

Днес, 30.03.2021 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – за председател, *съгласно Заповед №3-ОХ-15/23.03.2021 г.*

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Васил Михов – и.д. директор на дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“ и експерти на КЕВР.

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения и подложи на гласуване проекта на дневен ред.

В гласуването участваха Александър Йорданов, Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Дневният ред беше приет с шест гласа „за“, от които четири гласа на членове на Комисията със стаж в енергетиката (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова).

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов установи, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно изменение на лицензия за производство на електрическа енергия на „Уинд форс БГ“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Радослав Након, Диана Николкова, Надежда Иванова и Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-330 от 25.03.2021 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г., подадено от „Компания за енергетика и

развитие“ ООД , за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност – в два формата.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Цветанка Камбурова, Диана Николкова,
Радостина Методиева и Светослава Маринова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-329 от 24.03.2021 г. и проект на решение относно поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № С-3 от 18.03.2021 г. относно издадения брой електронни сертификати на дружество „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за периода на производство от 01.02.2021 г. до 28.02.2021 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Христина Петрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-327 от 24.03.2021 г. относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за територията на община Генерал Тошево.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Ралица Караконова

5. Доклад с вх. № О-Дк-147 от 25.03.2021 г. относно доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране за 2020 г.

Докладват: Росица Тоткова, Елена Маринова, Пламен Младеновски,
Ивайло Касчиев, Агапина Иванова, Васил Михов, Юлиан Митев

Членовете на Комисията Димитър Кочков и Пенка Трендафилова влязоха в зала 4.

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. за изменение на лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 17.03.2021 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. от „Уинд Форс БГ“ ЕООД за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

С подаденото заявление „Уинд Форс БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, поради гаранционна подмяна на фотоволтаични модули, вследствие на производствен дефект.

За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-133 от 30.07.2020 г. на председателя на КЕВР.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-И-51 от 03.08.2020 г. и № Е-13-153-6 от 16.12.2020 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 11.08.2020 г., № Е-13-153-6 от 19.10.2020 г., № Е-13-153-6 от 27.11.2020 г. и № Е-13-153-6 от 09.02.2021 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. Е-Дк-273 от 05.03.2021 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по протокол № 52 от 11.03.2021 г., т. 1 и публикуван на интернет страницата на

Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.03.2021 г. е проведено открито заседание от разстояние на основание Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8.

В откритото заседание чрез програмата за съобщения Skype дистанционно участие е взел упълномощеният представител на „Уинд Форс БГ“ ЕООД. 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:

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 200268865, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800,

ул. „Великокняжевска“ № 22. Дружеството е с предмет на дейност: производство на електроенергия; проучване на вятърния потенциал в страната и реализация на проекти в сферата на възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогорива; ветроенергийни и фотоволтаични проекти в България; разработване, проектиране, реализация и мениджмънт на ветроенергийни, фотоволтаични и алтернативни енергийни системи и паркове и биогорива, консултации по проекти в областта на вятърната и алтернативната възобновяема енергия; маркетинг; вътрешна и външна търговия; селскостопанска дейност; строителство и сделки с недвижими имоти; търговско представителство, посредничество и агентство на местни и чуждестранни лица; транспортни услуги, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон. Управител на дружеството е Иван Събев Тихов. Капиталът на „Уинд Форс Бг“ ЕООД е в размер на 5 000 лева и е изцяло внесен.

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, изменена с решение

№ И1-Л-367-01 от 12.03.2012 г. на Комисията по отношение на строителния график за изграждане на енергийния обект.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. „Уинд Форс БГ“ ЕООД е поискало изменение на издадената лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, поради подмяна на фотоволтаични модули, вследствие на производствен дефект.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Подмяната на фотоволтаичните панели с нови такива с по-голяма мощност, представляващи основни съоръжения за изпълняване на лицензионна дейност по производство на електрическа енергия на „Уинд форс БГ“ ЕООД, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. Към заявлението си „Уинд Форс БГ“ ЕООД е представило актуализирано Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за производство на електрическа енергия, с предложение то да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Дружеството е обосновоало искането си за изменение на лицензията с необходимостта от гаранционна подмяна на оборудване - фотоволтаични модули, поради производствен дефект, признат от фирмата-производител.

В подкрепа на своето искане „Уинд Форс БГ“ ЕООД е изложило следните мотиви:

Подмяната на фотоволтаичните модули се налага след установен производствен дефект, признат от фирмата-производител, поради което тя ще поеме и разходите по подмяната им с нови. За проекта ще бъдат използвани поликристални фотоволтаични модули, производство на Hanwha Q Cells GmbH.

Една подсистема е от 22 модула Q.CELLS 270, всеки от които с номинална мощност 270 Wp и са подредени в серия, за да образуват редица с номинална мощност от 5,84 kW. Цялата система е с мощност 10 076 kWp.

Монтажът на PV модулите е върху статична стоманена конструкция, фиксирана към терена чрез набити профили, оразмерени да издържат теглото на модулите, снегово и ветрово натоварване. Монтажната конструкция оформя редове, на които са монтирани PV модулите в точната височина в една редица.

Заземителната инсталация е осъществена посредством заземителен контур, обхващащ отделните PV конструкции с модули. Заземени са металните нетоководещи части на PV модулите, носещите конструкции, корпусите на инверторите и таблата.

За монтажа на фотоволтаичната централа дружеството има сключени договори за гаранционни обезпечения с фирмата-изпълнител по проекта. Към момента е признат производствен дефект от фирмата-производител, като е договорена подмяната на панелите с нови, с което целта е да се запази производителността на фотоволтаичната електроцентрала.

Използваните инвертори са от последно поколение и имат следните характеристики:

- *Производител: SMA Technology*
- *Модел: Sunny Central 630 HE*
- *Работно напрежение: 450-820 V*
- *Номинална мощност: 630 kW*
- *Производител: Schneider*
- *Модел: Xantrex GTE*
- *Автоматизирани функции за контрол на операциите, пускане и спиране на работа.*
- *Разширени системи за контрол на мощността, оптимизиране на производителността и подобряване стабилността на мрежата.*
- *Дистанционно наблюдение, дистанционно управление и връзка с компютър за събиране на данни и анализ.*

Присъединяването на централата към електропреносната мрежа е осъществена чрез подстанция 20/110 kV, като са оборудвани две кабелни килии на 20 kV. Връзката между енергийния обект на „Уинд Форс БГ“ ЕООД с подстанцията е извършена чрез полагане на кабел с напрежение 20 kV.

Дейността по лицензията се осъществява във фотоволтаична централа с обща инсталирана мощност 10,076 MWp, съоръженията на която са описани в Приложение № 2 към лицензията.

Централата е изградена поетапно в землището на местност „Чобанка“, гр. Сливен, като на 30.12.2011 г. е въведен в експлоатация първият етап с обща инсталирана мощност 1 002,98 kWp, втори етап – 1 582,02 kWp на 05.03.2012 г., трети, четвърти и пети етапи – 4 528 kWp на 16.05.2012 г. и на 30.05.2012 г. - шести и седми етапи - 2 962,08 kWp. Съоръженията са монтирани на площ от 23,323 хектара върху парцели, собственост на дружеството.

Инсталирани са фотоволтаични поликристални модули тип Q.Pro 240 на фирма – Q.Cells, Германия и инвертори тип: Xantrex GT500E 2 бр. и тип SMA SC630HE-630 kW – 12 бр.

Представен е договор от 29.04.2011 г. за изграждане на фотоволтаичната централа, както и договор от 22.11.2011 г. за нейното обслужване, експлоатация и поддръжка с „Филкаб“ АД.

Заявлението за изменение на лицензията е подадено във връзка с подмяна на фотоволтаичните панели, поради възникнал модулен дефект, причинен от полиамиден материал, закупен от бившия производител на соларни модули Q-Cells SE.

Фирма Hanwha Q Cells GmbH е съществуващо дружество, което е наследило някои от гаранциите за продукти, издадени от фирма Q-Cells SE, обявена в несъстоятелност.

Дефектиралите модули не може да бъдат подменени със същите от този тип, тъй като фирма Hanwha Q Cells GmbH произвежда нови, по-ефективни и надеждни соларни панели.

Новите фотоволтаични поликристални модули тип Q.Power-G5 260-280, които ще бъдат монтирани, са със средна мощност 275 Wp и коефициент на ефективност до 17,4%. Срокът на първата доставка е в периода 19.08.2020 г. – 28.08.2020 г., които ще се монтират до 01.10.2020 г. Втората замяна ще бъде извършена до 01.05.2021 г. Монтажът на новите 34 000 модула ще се извърши от „Филкаб“ АД, дружеството, отговарящо за монтажа, техническата изправност и за поддръжката на съоръженията в централата съгласно сключените договори.

Дружеството е представило следната информация относно подмяната на модулите:

Фотоволтаични модули преди подмяната:

етап	МОЩНОСТ	ПАНЕЛИ	
	kWp	брой	модел
1 ЕТАП	1 002,98	4 268	QBASE 235 Wp
2 ЕТАП	1 582,02	6 732	QBASE 235 Wp
3,4,5 ЕТАП	4 528,92	19 272	QPRO 235 Wp
6,7 ЕТАП	2 962,08	12 342	QPRO 240 Wp
ОБЩО	10 076	42 614	

Фотоволтаични модули след подмяната:

Мощност	Панели	
kWp	брой	модел
9 350	34 000	QPOWER 275 Wp

726	3 089	QPRO 235 Wp
10 076	37 089	

Новите 34 000 бр. панели, модел QPOWER 275 W, с мощност 275 Wp, които ще бъдат монтирани, са с обща инсталирана мощност 9 350 kWp.

От старите панели се запазват 3 089 бр. - модел QPRO 235 W, с мощност 235 Wp, които са с обща инсталирана мощност 726 kWp.

След подмяната на фотоволтаичните панели в централата общо инсталираната електрическа мощност на централата остава непроменена - 10,076 MWp.

Приложение № 2 - „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики, към лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за производство на електрическа енергия, следва да се актуализира в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ:

1. Финансови резултати за 2019 г.:

Съгласно представения одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. „Уинд Форс БГ“ ЕООД отчита печалба в размер на 2 721 хил. лв., увеличена спрямо отчетената печалба през 2018 г. от 2 337 хил. лв. Увеличението се дължи на намаление на разходите при отчетеното увеличение на приходите.

Структурата на приходите включва приходи от продажби на електроенергия на местни пазари, приходи от услуги, финансови и др. приходи. Увеличението на общите приходи се дължи на увеличените приходи от продажба на електрическа енергия с около 2% спрямо 2018 г.

Структурата на разходите включва разходи за: материали, услуги, амортизации и обезценка, за възнаграждения и осигуровки, външни услуги, за обезценка на финансови активи, финансови и други разходи. Наблюдава се намаление на общите разходи за 2019 г. спрямо 2018 г. с около 9%, като с най-голям относителен дял са разходите за амортизации и обезценка.

Съотношението собствен капитал към дълготрайни активи е под единица със стойности 0,65 за 2019 г. и 0,55 за 2018 г.

Общата ликвидност (съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви) също е над единица и е 2,33 за 2019 г. спрямо 2,29 за предходната година.

Съотношението между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви е 1,18 за 2019 г. спрямо 0,86 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 добра обща ликвидност, т. е. притежава свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и собствен капитал за покриване на краткосрочните и дългосрочните си задължения.

От представените парични потоци за 2019 г. е видно, че паричните постъпления са предимно от основната дейност на дружеството – приходи от продажба на електрическа енергия. Плащанията са свързани с трудови възнаграждения, за данъци, лихви, комисионни, дивиденди и др. При инвестиционната дейност, плащанията са свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от предоставени заеми, а плащанията са основно за тяхното погасяване. Паричните наличности в началото и в края на 2019 г. са с положителни стойности.

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

„Уинд Форс БГ“ ЕООД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2021 – 2025 г., както и за текущата 2020 г. От представената информация за 2020 г. е видно, че общите приходи са в размер на 6 830 хил. лв. и включват приходи от продажби на електрическа енергия и финансови приходи. Общите разходи са на стойност 3 808 хил. лв. и включват разходи за: суровини и материали; външни услуги; възнаграждения и осигуровки и за амортизации. Нетекущите активи са в размер на 25 669 хил. лв., а текущите активи - в размер на 3 926 хил. лв. Дългосрочните задължения в размер на 10 173 хил. лв. са задължения към финансови предприятия и други задължения, а краткосрочни задължения са: 2 633 хил. лв. По предварителен годишен финансов отчет към 31.12.2020 г. собственият капитал е в размер на 16 756 хил. лв., образуван от акционерния капитал, резерви и натрупана печалба. Финансовият резултат за 2020 г. е печалба в размер на 2 720 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал е 0,65; коефициентът за общата ликвидност е 1,49, а коефициентът на финансова автономност е 1,31.

От представените прогнозни финансови отчети за периода на бизнес-плана 2021 г. – 2025 г. е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството предвижда през целия период да реализира печалба в размер, както следва: 2 614 хил. лв. за 2021 г., 2 613 хил. лв. за 2022 г., 2 610 хил. лв. за 2023 г., 2 885 хил. лв. за 2024 г. и 3 168 хил. лв. за 2025 г. Положителните финансови резултати се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите. От общите приходи най-високи са приходите от продажба на електрическа енергия, а от разходите, с най-голям дял са разходите за амортизации.

2.1. Прогнозни приходи:

Дружеството е прогнозирано приходи от продажби на електрическа енергия в размер на 6 626 хил. лв., непроменени за целия период на бизнес плана, определени на база на производствената програма и осреднена годишна премия, вследствие на определени две преференциални цени: 699,11 лв./MWh с Решение № Ц-010 от 30.03.2011 г. и 485,60 лв./MWh с Решение № Ц-18 от 20.06.2011 г. за количествата до нетното специфично производство и средногодишни пазарни цени, представени в следната таблица:

№	Показатели:	мярка	2021 г.	2022г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1.	Средна годишна премия до достигане на нетно специфично производство (НСП)	лв./MWh	445,42	445,42	445,42	445,42	445,42
2.	Средно годишна пазарна цена	лв./MWh	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
3.	Прогнозни количества до достигане на НСП	MWh	12 265	12 265	12 265	12 265	12 265
4.	Прогнозни количества след НСП	MWh	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583

Съгласно представената в бизнес плана информация, „Уинд Форс БГ“ ЕООД предвижда 100% събираемост на вземанията от продажби на електрическа енергия, а за свободния пазар има издадена банкова гаранция за обезпечение при евентуален риск.

2.2. Прогнозни разходи

Общите разходи се прогнозира да намаляват от 3 790 хил. лв. за 2021 г. на 3 174 хил. лв. през 2025 г. от намалените разходи за лихви, вследствие на намалените задължения по ползвани кредити. Представената финансова обосновка от дружеството, показва, че разходите по подмяна на дефектиралите фотоволтаични панели с нови ще бъде за сметка на фирмата производител Hanwha, а разходите за материали и консумативи, които са прогнозираны в размер около 10 000 лв., „Уинд Форс БГ“ ЕООД ще поделит с фирмата изпълнител „Филкаб“ АД. Следователно, може да се направи извод, че разходите

свързани с подмяната на фотоволтаичните панели няма да окаже влияние върху финансовото състояние на дружеството.

3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от 23 431 хил. лв. за 2021 г. на 16 908 хил. лв. за 2025 г. или с 28% основно в частта на машини, производствено оборудване и апаратура. Текущите активи в периода на бизнес плана се увеличават от 3 935 хил. лв. за 2021 г. на 13 659 хил. лв. за 2025 г., в резултат на увеличените паричните средства и други краткосрочни вземания.

Дългосрочните задължения се предвиждат да намаляват от 5 409 хил. лв. за 2021 г. на 16 хил. за 2025 г., предимно в частта задължения към финансови институции. Краткосрочните задължения също се прогнозира да намаляват от 2 597 хил. лв. за 2021 г. на 52 хил. лв. за 2025 г. или с 98%, основно от намаляване на текущите задължения по получени заеми.

3.1. Прогнозна структура на капитала и финансови показатели

По отношение на капиталовата структура за периода 2021 г. - 2025 г. записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 5 хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 19 375 хил. лв. за 2021 г. на 30 514 хил. лв. за 2025 г., вследствие на прогнозирания ръст на печалбата.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, се увеличава от 0,83 за 2021 г. на 1,80 за 2025 г.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е над единица и се прогнозира да се увеличава до края на периода на бизнес плана. 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*, също е над единица и показва тенденция към нарастване. Това е индикатор, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за погасяване на краткосрочните и дългосрочните си задължения.

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

3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2021 г. - 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат предимно от приходи от основната дейност, а плащанията са свързани с трудови възнаграждения, лихви, с покупка на дълготрайни активи, по представени заеми и др.

От прогнозните парични потоци за периода 2021 г. - 2025 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода на бизнес план 2021 г. - 2025 г., може да бъде направен извод, че „Уинд Форс БГ“ ЕООД ще осигури необходимите ресурси за осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. По административното производство, след проведеното открито заседание със заявителя, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да измени лицензията от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Уинд Форс БГ“ ЕООД, по отношение на енергийния обект във връзка с подмяна на дефектирали фотоволтаични панели в централата, като общо инсталираната електрическа мощност остава непроменена - 10,076 MWp,

2. Във връзка с изменението по т. 1 да одобри актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение към решението.

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Уинд Форс БГ“ ЕООД, с ЕИК 200268865, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Велико княжевска“ № 22, по отношение на енергийния обект във връзка с подмяна на дефектирали фотоволтаични панели в централата, като общо инсталираната електрическа мощност остава непроменена - 10,076 MWp,

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение към решението.

В заседанието по **точка първа** участват Александър Йорданов - за председател, съгласно Заповед №3-ОХ-15/23.03.2021 г., и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Александър Йорданов - за Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за, 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, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване

сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД за издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и за издаване на банкови гаранции, както и за издаване на разрешение за сключване на анекси към Договор за особен залог върху търговското предприятие и Договор за особен залог на вземане по реда на Закона за особените залози, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е- 38 от 01.03.2021 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване, Комисията установи следните факти и направи следните изводи:

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 124640262, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1504, район Оборище, ул. „Шипка“ № 41А, ет. 1, ап. 13. Дружеството е с предмет на дейност: изграждане и експлоатация на възобновяеми енергийни източници, добив и продажба на електроенергия, природни и други източници, търговско представителство, консултантски услуги и всякакви дейности, които не са забранени със закон.

Дружеството се представлява от Меглена Николова Русенова, в качеството ѝ на управител.

Капиталът на „Компания за енергетика и развитие“ ООД е в размер на 14 362 600 лв. (четирнадесет милиона триста шестдесет и две хиляди и шестстотин) лева, който е изцяло внесен. Дружеството е собственост на съдружниците „Пи Ви Инвестмънтс“ ЕАД и „Алтернатив Инвестмънтс“ ЕАД.

„Компания за енергетика и развитие“ ООД е титуляр на лицензия № Л-388-01 от 23.07.2012 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична централа „Добрич“, с мощност 14 MW, допълнена с правата и задълженията на „координатор на комбинирана балансираща група“ и на „координатор на стандартна балансираща група“, както и на лицензия № Л-523-15 от 24.06.2020 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г. „Компания за енергетика и развитие“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с универсален правоприемник – „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (кредитополучател) и „Соларпро Холдинг“ АД (съдлъжник) и сключване на анекси към Договор за особен залог върху търговското предприятие на „Компания за енергетика и развитие“ ООД и Договор за особен залог на вземане по реда на Закона за особените залози. Сключването на посочените договори е разрешено с Решение № Р-284 от 05.06.2019 г. на КЕВР.

Проект на Анекс към Договор от 2019 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с универсален правоприемник – „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (кредитополучател) и „Соларпро

Холдинг“ АД (съдлъжник)

Проектът на Анекс към Договора за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции към контрагенти, съдържа следните основни условия:

- срокът на ползване на кредита, респективно крайният срок на погасяване на всички дължими суми по договора за кредит и срокът на ангажимента на банката-кредитор да издава банкови гаранции по реда и при условията на договора за кредит се продължава до 31.10.2021 г.;

- увеличава се максималният размер на револвиращия кредит от XXX (XXX) лева на XXX (XXX) лева, като максималният размер на сумите по кредита, който може да ползва кредитополучателят се ограничава на XXX (XXX) лева, до максималния размер от XXX (XXX) лева, могат да бъдат усвоени по писмено искане на кредитополучателя след предварително съгласие от страна на кредитора;

- в рамките на увеличения максимален размер на револвиращия кредит, кредитополучателят може да ползва: до XXX(XXX) лева под формата на лимит за издаване на банкови гаранции, издавани по реда и условията на договора за кредит и анексите към него; до XXX(XXX) лева под формата на револвираща кредитна линия за оборотни средства и общият размер на усвоените по кредита суми не следва да надвишава XXX лева;

- лихва в размер на референтен лихвен процент плюс надбавка от 1,6% на година върху действително усвоената сума за реалния брой дни на ползване на кредита, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от XXX%;

- годишна такса за управление на кредита XXX% годишно;

- да се извършат промени в обезпеченото вземане, като се подпишат анекси към договора за учредяване на особен залог на вземане и договора за залога на търговското предприятие по реда на ЗОЗ.

Проект на Анекс към Договор от 2019 г. за особен залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози, сключен между „Експресбанк“ АД, с универсален правоприменник – „Банка ДСК“ АД – заложен кредитор и „Компания за енергетика и развитие“ ООД - залогодател към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с универсален правоприменник – „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (кредитополучател) и „Соларпро Холдинг“ АД (съдлъжник)

Съгласно представения проект на анекс към Договора за особен залог на търговско предприятие, особенният залог на търговското предприятие, учреден въз основа на договора за залог чрез вписване в Търговския регистър и Регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, в Централен регистър на особените залози и Имотния регистър към Агенцията по вписванията (залога) **запазва действието си**, независимо от и включително и по отношение на увеличения размер, изменената лихва и удължения срок на кредита до 31.10.2021 г. с предвидена възможност за допълнителното му продължаване. Залогодателят се задължава да извърши допълнителни вписвания към залога в Търговския регистър и Регистъра на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и в Централен регистър на особените залози с оглед увеличения размер на обезпеченото вземане, съгласно и в съответствие с изменението на договора за револвиращ кредит и цел допълване на предмета на залога с движими вещи – инвертори, попадащи в състава на търговското предприятие на залогодателя.

Движимите вещи са подробно индивидуализирани съгласно опис, приложение към представения анекс. Включването на нов списък с движими вещи (инвертори) не променя същността на сключения договор, тъй като е налице опис на този вид движими вещи-инвертори, които са демонтирани и банката ще освободи залога върху тях.

Проект на Анекс към Договор от 2019 г. за учредяване на особен залог на

вземане по реда на Закона за особените залози, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с последващо наименование „Експресбанк“ АД, с универсален правоприменник – „Банка ДСК“ АД – заложен кредитор и „Компания за енергетика и развитие“ ООД - залогодател към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с универсален правоприменник – „Банка ДСК“ АД (кредитор), „Компания за енергетика и развитие“ ООД (кредитополучател) и „Соларпро Холдинг“ АД (съдлъжник)

Изменението на сключения Договор за особен залог на вземане касае само и единствено отразяване на увеличения размер на обезпеченото вземане, като не се променят други клаузи в договора.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и такива на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, проектът на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, има за предмет нов кредит, чийто размер е XXX% от активите на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, които са на стойност XXX хил. лв., съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2019 г. Сключването на анекси съответно към Договора за залог на търговското предприятие и към Договора от за учредяване на особен залог на вземане, с които се договарят нови условия, представляват сделки, попадащи в обхвата на чл. 53, ал. 5 и чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ. В тази връзка, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 ЗЕ. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството на база на представения финансов модел за периода 2021 г. - 2030 г., независимо, че крайния срок за погасяване на всички дължими по кредита суми (главница, лихви, разноси и др.) е до 31.10.2021 г.

Прогнозни парични потоци за периода 2021 г. – 2030 г.

Дружеството е представило финансов модел за периода 2021 г. – 2030 г., с прогноза на паричните потоци, общо за дейностите: производство на електрическа енергия, балансиране и търговия на електрическа енергия, представени в таблицата:

(Лева)

Период	Нетен паричен поток от оперативна дейност	Нетен паричен поток от финансова дейност	Изменение на паричната наличност през годината	Наличност на парични средства в началото на периода	Наличност на парични средства в края на периода
2021 г.	11 457 511	-2 227 025	9 230 486	2 525 253	11 755 739
2022 г.	11 816 299	-2 336 192	9 480 107	11 755 739	21 235 846

2023 г.	12 112 557	-2 467 193	9 645 364	21 235 846	30 881 210
2024 г.	12 416 926	-2 467 195	9 949 731	30 881 210	40 830 941
2025 г.	12 723 763	-2 532 694	10 191 069	40 830 941	51 022 010
2026 г.	13 032 722	-2 314 359	10 718 363	51 022 010	61 740 373
2027 г.	13 339 228	-2 248 860	11 090 368	61 740 373	72 830 741
2028 г.	13 645 951	-1 752 709	11 893 242	72 830 741	84 723 983
2029 г.	13 917 665	-246 194	13 671 471	84 723 983	98 395 454
2030 г.	14 141 044	0	14 141 044	98 395 454	112 536 498

Анализът на финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при:

- годишно производство, което в разглеждания период намалява с 0,65% годишно от 18 168 MWh за 2021 г. до 17 132 MWh в 2030 г.; годишно нетно специфично производство на електрическа енергия непроменено в периода в размер на 16 715 MWh и годишно производство над нетното специфично производство 1 453 MWh с тенденция на намаление до 417 MWh в 2030 г.;

- премия от Фонд „Сигурност на Електроенергийната Система“ в размер на 380,30 лв./MWh за 2021 г. с тенденция в периода на намалява в резултат на прогнозирания ръст на средногодишната пазарна цена от 105,30 лв./MWh до 129,70 лв./MWh, определени при преференциална цена 485,60 лв./MWh (без ДДС), приета с Решение Ц-18 от 20.06.2011 г. на ДКЕВР за електрически централи с фотоволтаични модули над 200 kW.

Дружеството обосновава приложеното увеличение на прогнозната средногодишна пазарна цена във финансовия модел с предвижданията посочени в доклада на водещата международна консултантска компания „Baringa Services Limited“ за прогнозни цени на електрическата енергия.

Оперативните разходи, свързани с производството на електрическа енергия от централата, обхващат всички присъщи разходи за дейността с различна индексация на годишна база на отделните видове разходи.

Освен постъпленията и плащанията за дейността производство на електрическа енергия в общите парични потоци за дружеството са включени и постъпленията и плащанията за дейностите търговия и балансиране с електрическа енергия.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащания за погасяване на задълженията по банковите кредити (инвестиционен кредит и револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции).

Във връзка с горното Комисията счита, че при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2021 г. – 2030 г. е положителен и показва, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД ще генерира достатъчен паричен ресурс за погасяване на задълженията по банковия кредит. Следователно, КЕВР приема, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на дружеството.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Младеновски. С подаденото заявление „Компания за енергетика и развитие“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и за издаване на банкови гаранции, сключен между „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с универсален правопримемник – „Банка ДСК“ АД и „Компания за енергетика и развитие“ ООД и „Соларпро Холдинг“ АД (съдлъжник) и сключване на анекси към Договор за особен залог върху търговското предприятие на

„Компания за енергетика и развитие“ ООД и Договор за особен залог на вземане по реда на Закона за особените залози. Сключването на посочените договори е разрешено с Решение № Р-284 от 05.06.2019 г. на КЕВР.

Проектът на Анекс към Договора за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции към контрагенти, съдържа следните основни условия:

- срокът на ползване на кредита, респективно крайният срок на погасяване на всички дължими суми по договора за кредит и срокът на ангажимента на банката-кредитор да издава банкови гаранции по реда и при условията на договора за кредит се продължава до 31.10.2021 г.;

- увеличава се максималният размер на револвиращия кредит от XXX лева на XXX лева, като максималният размер на сумите по кредита, който може да ползва кредитополучателят се ограничава на XXX лева, до максималния размер от XXX лева, могат да бъдат усвоени по писмено искане на кредитополучателя след предварително съгласие от страна на кредитора;

- в рамките на увеличения максимален размер на револвиращия кредит, кредитополучателят може да ползва: до XXX лева под формата на лимит за издаване на банкови гаранции, издавани по реда и условията на договора за кредит и анексите към него; до XXX лева под формата на револвираща кредитна линия за оборотни средства и общият размер на усвоените по кредита суми не следва да надвишава XXX лева;

- лихвата е в размер на референтен лихвен процент плюс надбавка от XXX % на година върху действително усвоената сума за реалния брой дни на ползване на кредита, като размерът на годишната лихва не може да бъде по-нисък от XXX %;

- годишна такса за управление на кредита е XXX % годишно;

- да се извършат промени в обезпеченото вземане, като се подпишат анекси към договора за учредяване на особен залог на вземане и договора за залога на търговското предприятие по реда на ЗОЗ.

Съгласно представения проект на анекс към Договора за особен залог, залогът запазва действието си, независимо от и включително и по отношение на увеличения размер, изменената лихва и удължения срок на кредита до 31.10.2021 г. с предвидена възможност за допълнителното му продължаване. Залогодателят се задължава да извърши допълнителни вписвания към залога в Търговския регистър и Регистъра към Агенцията по вписванията и в Централен регистър на особените залози с оглед увеличения размер на обезпеченото вземане, съгласно и в съответствие с изменението на договора за револвиращ кредит и цел допълване на предмета на залога с движими вещи – инвентори, попадащи в състава на търговското предприятие на залогодателя.

Изменението на сключения Договор за особен залог на вземане касае само и единствено отразяване на увеличения размер на обезпеченото вземане, като не се променят други клаузи в договора.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на разпореждане, включително и залог, с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и такива на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В конкретния случай, проектът на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, има за предмет нов кредит, чийто размер е XXX % от активите на „Компания за енергетика и развитие“ ООД, които са на стойност XXX хил. лв., съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2019 г.

В доклада подробно е изложен анализ на прогнозните парични потоци за периода

2021 г. – 2030 г. Направен е извод, че при така заложените параметри и допускания, прогнозният паричен поток за периода 2021 г. – 2030 г. е положителен и показва, че „Компания за енергетика и развитие“ ООД ще генерира достатъчен паричен ресурс за погасяване на задълженията по банковия кредит. Предвид това може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 3 и ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение „Компания за енергетика и развитие“ ООД да сключи исканите сделки.

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Компания за Енергетика и Развитие“ ООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г.;

3. Разрешава на „Компания за Енергетика и Развитие“ ООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г.

4. Разрешава на „Компания за Енергетика и Развитие“ ООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за залог на вземане по реда на Закона за особените залози, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г.

В заседанието по **точка втора** участват Александър Йорданов - за председател, съгласно Заповед №З-ОХ-15/23.03.2021 г., и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Александър Йорданов - за Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за, 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.3. Комисията, като разгледа писмо с искане за поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-3 от 18.03.2021 г., относно издадени на Оранжерии Гимел“ АД, за производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода от 01.02.2021 до 28.02.2021 г. и доклад с вх. № Е-329 от 24.03.2021 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 9 от 2.02.2021 г., в сила от 2.02.2021 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

Във връзка с открита очевидна фактическа грешка в края на мотивите, прехвърляща се и в диспозитива на Решение № С-3 от 18.03.2021 г. (Решението), относно издадените електронни сертификати за произход на Оранжерии Гимел“ АД за производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за периода от 1.02.2021 г. до 28.02.2021 г., КЕВР се самосезира за следното:

В по-голямата си част от мотивите на Решението, по отношение на тази централа, е правилно описанието и изчислението на режимните фактори до абзаца в края им (на стр. 38) със заглавие „Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето“, в който накрая е записано изчислението:

„3107,329 MWh – 154,813 MWh = **3952,516 MWh** – отговаря на цялата Енето.“

Правилното изчисление е следното:

3107,329 MWh – 154,813 MWh = **2952,516 MWh** – отговаря на цялата Енето.

Тази фактическа грешка дава отражение върху следните абзаци, **записани по-нататък в Решението** като:

1) В **мотивите** на Решението (стр. 38-39):

„• Количеството произведена нетна високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено на изхода на централата през разглеждания период, е в размер на **3952,516 MWh**.

• Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2021	3236,034	0	няма	няма	няма	няма	3236,034	3236,558	3236	0,558
02/2021	3952,516	0	няма	няма	няма	няма	3952,516	3953,074	3953	0,074

- От направената справка за м. 02/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВЕКП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се издават до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за компенсиране, които се прехвърлят към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2021 г. са в размер на **3953 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжерии Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 3953 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 3953 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.02.2021 г. до 28.02.2021 г.“

2) В диспозитива на Решението последния реквизит на сертификата на „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, отнасящ се за прехвърлените УИН на СП на ФСЕС (стр. 119):

„За ФСЕС – от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000003953.“

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, е установено следното:

- Допуснатата е фактическа грешка при изчислението на нетната електрическа енергия на изхода на централата на дружеството, като нейният верен размер е **2952,516 MWh**.

С оглед на гореизложеното, могат да се направят следните и изводи:

- **Правилният брой сертификати, в размер на 2953 бр., е изчислен и посочен неправилно (фактическа грешка) в размер на 3953 бр. в мотивите и диспозитива на Решение № С-3 от 18.03.2021 г., като същият брой невярно е отразен и в регистъра на сертификатите за цитирания период – т.е. записани са 1000 бр. повече сертификата от тези отговарящи на нетната енергия от ВЕКП на изхода на централата, за която се издават сертификатите съгласно чл. 163б, ал. 1 от ЗЕ.**

- Фактическата грешка следва да бъде поправена на всички места в Решение № С-3 от 18.03.2021 г., по следния начин:

1. На стр. 38:

„3107,329 MWh – 154,813 MWh = **2952,516 MWh** – отговаря на цялата Енето.“

2. На стр. 38-39:

- „Количеството произведена **нетна** високоефективна комбинирана електрическа енергия, измерено **на изхода на централата** през разглеждания период, е в размер на **2952,516 MWh**.

- Изискването в чл. 163б от ЗЕ, че сертификатите се издават като се отбелязва подаването към съответната електрическа мрежа, е изпълнено посредством следната таблица:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП над квотата от решението за цени	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВКЕП по ЕРМ до размера на квотата	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати за компен- сиране от ФСЕС	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
01/2021	3236,034	0	няма	няма	няма	няма	3236,034	3236,558	3236	0,558
02/2021	2952,516	0	няма	няма	няма	няма	2952,516	2953,074	2953	0,074

• От направената справка за м. 02/2021 г., използваща данните от предходния период (м. 01/2021 г.), за който централата е имала произведена електрическа енергия от ВКЕП, която е подадена по електроразпределителната мрежа (експлоатирана от „Електроразпределение Юг“ ЕАД), следва, че на основание чл. 162а те се **издават** до размера на количествата, определени с решение на комисията за определяне на преференциални цени на „Оранжеви Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“ за компенсиране, които се **прехвърлят** към **Фонд „Сигурност на електроенергийната система“** съгласно чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ – за месец февруари 2021 г. са в размер на **2953 бр.**

Въз основа на горното следва на „Оранжеви Гимел“ АД, гр. София, за централа ТЕЦ „Оранжевия 200 дка“, с. Братаница, област Пазарджик, да бъдат издадени 2953 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 2953 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 1.02.2021 г. до 28.02.2021 г.“

3. На стр. 119 (диспозитива на Решението):

„За ФСЕС – от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000002953.“

4. В регистъра за м. 02.2021 г. от „Обобщен файл на всички регистри относно издадените и прехвърлени електронни сертификати през 2021 г.“

Решение № С-3 от 18.03.2021 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ и чл. 21, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК).

Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила предвидени в ЗЕ, а за неуредените в него случаи - правилата на АПК.

Във връзка с изложеното следва да се има предвид, че ЗЕ не съдържа разпоредби, уреждащи отношенията при допусната фактическа грешка в административния акт и издаден въз основа на него документ, с оглед на което при наличие на такава хипотеза, приложим е общият режим, уреден в АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК органът издал административния акт може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като кодексът не регламентира срок за поправката. Видно е, че в конкретния случай е налице допусната техническа грешка, като поправянето на тази грешка от административния орган издал акта – КЕВР, предполага разкриване на

вече формираната действителна воля, обективизирана в мотивите на горесцитираното решение на регулаторния орган, а не изменение по същество на съдържанието на издадения административния акт. Съгласно правната теория и практика, след такова поправяне първоначалният индивидуален административен акт и решението за поправяне на грешката образуват едно цяло – поправения индивидуален административен акт. Издаденият въз основа на поправения административен акт удостоверителен документ – сертификатите за произход на електрическата енергия, следва да бъдат преиздадени с коригираните данни.

Изказвания по т.3.:

Докладва Д. Дянков. Допусната е техническа грешка при записване на нетна електрическа енергия на изхода на централата. Вместо правилното 2 952,516 е записано 3 952,516. Тази техническа грешка няма финансово отражение при ФСЕС, тъй като от фонда ден по-късно са съобщили, че е необходимо техническата грешка да се поправи, но последствия няма.

Д. Дянков прочете проекта на решение:

1. На основание чл. 43, ал. 1 и ал. 6, от Правилник за дейността на Комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията да обсъди и приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 62, ал. 2 от Административно-процесуалния кодекс, Комисията да приеме решение, с което да поправи очевидната фактическа грешка в реквизита на електронния сертификат за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ и да преиздаде сертификати с нови уникални идентификационни номера от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000002953.;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, както и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, да бъдат уведомени за взетото решение.

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов каза, че макар и без финансови последствия, подобни технически грешки са досадни и помоли за в бъдеще в тази рутинна дейност да се проверяват по-щателно издаваните сертификати, тъй като това се отразява и в регистъра, който се води.

Александър Йорданов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 1 и ал. 6, от Правилник за дейността на Комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, приема доклад относно оправка на очевидна фактическа грешка в Решение № С-3 от 18.03.2021 г. относно издадения брой електронни сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД за производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, отнасящи се за периода на производство от 1.02.2021 г. до 28.02.2021 г.;

2. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-3 от 18.03.2021 г, като относно „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ в диспозитива на решението, следва да се чете:

– „За ФСЕС – от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000002953“.

3. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000002953 на „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

4. Информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и коригирана в регистъра на сертификатите, като „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ и Фонд „Сигурност на електроенергийната система да бъдат уведомени за взетото решение.

В заседанието по **точка трета** участват Александър Йорданов - за председател, съгласно Заповед №З-ОХ-15/23.03.2021 г., и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Александър Йорданов - за Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за, 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 **комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за територията на община Генерал Тошево.**

Със Заповед № З-Е-20 от 08.02.2021 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 2021 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за изпълнение условията на издадените лицензи: № Л-183-08 от 17.12.2004 г за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-183-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево.

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. Проверката обхваща периода **м. януари 2018 – м. декември 2020 г.** Последната планова проверка на дружеството е извършена през 2017 г.

„Добруджа газ“ АД е акционерно дружество с ЕИК 834056298 със седалище и адрес на управление: област Добрич, община Генерал Тошево, гр. Генерал Тошево 9500, ул. „Васил Априлов“ № 5.

Предметът на дейност на дружеството е разпределение на природен газ, поддръжка, експлоатация и ремонт на газоразпределителната мрежа на територията на община гр. Генерал Тошево; обществено снабдяване с природен газ на територията на община Генерал Тошево.

Дружеството се представлява от Иван Стоянов Иванов.

Капиталът на „Добруджа газ“ АД е в размер на 1 375 900 лв. Акционери в дружеството са Община Генерал Тошево с 97,87% и „Добруджански Земеделски Институт“ с 2,13%.

Проверката беше извършена по документи в периода 15.02.2021 г. – 19.02.2021 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2015 – 2019 г., одобрен с решение № БП – 61 от 06.10.2015 г. и бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., одобрен с решение № БП – 10 от 30.06.2020 г., за годините, обхванати от проверката.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Добруджа газ“ АД притежава следните лицензии: № Л-183-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-183-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево. Лицензиите са със срок до 17.12.2029 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на издадените лицензии лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

За периода на проверката, „Добруджа газ“ АД е сключило с „ТОП“ ЕООД три договора за абонаментно техническо и аварийно обслужване, както следва: договор от 03.10.2017 г.; договор № 3 от 22.01.2019 г. и договор № 4 от 22.01.2020 г. Предметът и на трите договора е техническа и аварийна поддръжка на газоразпределителна мрежа (ГРМ), собственост на дружеството, намираща се на територията на гр. Генерал Тошево. Обхватът на поддръжката е механичната поддръжка на газоразпределителни и измервателни табла, кранови възли, разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения. Срокът на всеки един от договорите е една календарна година от датата на подписване.

Копия на договорите са приложени към годишната отчетна информация, която лицензиантите подават ежегодно в КЕВР, по изпълнение на условията на лицензиите на лицензионната територия.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Генерал Тошево.

„Добруджа газ“ АД е изградило ГРМ в гр. Генерал Тошево.

Дружеството е представило данни за изградена ГРМ за периода на проверката, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	165	1126	961	682%
2019	2 686	3098	412	115%
2020	2 862	1810	-1052	63%

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката, от Дирекция за национален строителен надзор, през 2018 г. са издадени 2 бр. разрешения за ползване за строеж: „Газоразпределителна мрежа на гр. Генерал Тошево“.

Оперативното управление и контрола на ГРМ на дружеството се извършва от „ТОП“ ЕООД съгласно сключените договори, посочени в т. II.

Прегледани са следните ревизионни книги за надзорни съоръжения на „Добруджа газ“ АД: разпределителен газопровод (РГ) - 6 бр.; РГ с газопроводни отклонения (ГО) – 7 бр.; ГО с газорегулаторно и измервателно табло (ГРИТ) – 2 бр.; ГРИТ – 5 бр. и газоизмервателно табло (ГИТ) – 1 бр. Предоставените ревизионни книги съдържат актуални ревизионни актове от извършени проверки.

Служители на дружеството извършват обходи на ГРМ, които се отразяват в дневници за обход на газопровод. Предоставени са копия от дневници за 2018 г., 2019 г. и 2020 г.

Дружеството води регистър на възникнали аварийни прекъсвания по ГРМ, по години, който съдържа: име на потребителя, дата и час на прекъсването, дата и час на възстановяване, продължителност на прекъсването, кратко описание на аварията, загуби на природен газ, причина за аварията, дежурен техник. За периода на проверката няма отбелязани аварийни прекъсвания.

Дружеството води регистър на планови прекъсвания по ГРМ, по години, който съдържа: име на потребителя, адрес, дата и час на прекъсване, дата и час на възстановяването, продължителност на прекъсването, описание на прекъсването, дежурен техник. За периода на проверката няма отбелязани планови прекъсвания.

„Добруджа газ“ АД извършва одориране на природния газ в ГРМ за проверяваната територия, съгласно декларация на изпълнителния директор на дружеството.

На работниците и служителите на „Добруджа газ“ АД се провежда встъпителен и периодичен инструктаж на работното място, видно от представените копия на книги за провеждане на инструктажите.

Дружеството е представило Аварийен план на газоразпределителната мрежа на „Добруджа газ“ АД, утвърден от изпълнителния директор на дружеството.

„Добруджа газ“ АД разполага със склад, който се намира на адрес гр. Генерал Тошево, ул. „Иван Вазов“ № 13. Съгласно представения от дружеството списък, в склада се съхраняват необходимите материални запаси и резервни части (тръби, фитинги, регулатори, разходомери, кутии за разходомери, инструменти) за правилното функциониране на газоразпределителната мрежа. Дружеството разполага с един оборудван служебен автомобил.

Във връзка с осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на служителите на дружеството, „Добруджа газ“ АД е сключило договор № 22 от 23.01.2018 г. със служба по трудова медицина „Алтеа-2000“ ЕООД, гр. Добрич.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти с адрес: гр. Генерал Тошево, ул. „Васил Априлов“ № 8, ет. 4, стая 405, тел. 057 312 031.

Общите условия на договорите за продажба на природен газ и Правилата за работа с потребителите на дружеството са на разположение на клиентите в офиса на дружеството, съгласно декларация на изпълнителния директор на „Добруджа газ“ АД.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ, като осигурява на клиентите следните методи на плащане:

- заплащане на каса в офиса на дружеството – в брой;
- чрез интернет банкиране по разплащателната сметка на дружеството в „Токуда Банк“ АД.

На интернет страницата на дружеството в раздел „Новини“ е публикувано

уведомление относено процедурата за смяна на доставчик в изпълнение на чл. 123, ал. 3, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

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.

В тази връзка, дружеството е представило организационната структура на дружеството и актуалното щатно разписание, съгласно които се включват следните длъжности: председател на Съвета на директорите; членове на Съвета на директорите – двама; изпълнителен директор; главен счетоводител; оператор ГРМ и механошлосер. Общо в дружеството работят на щат седем служители.

„Добруджа газ“ АД работи съгласно утвърдени от изпълнителния директор „Показатели за качество на газоснабдяването“, които съответстват на утвърдените от Комисията Показатели за качество на газоснабдяването.

Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Дружеството води регистър на жалбите по години, който съдържа: име на жалбоподателя; тип жалба; причина; дата на подаване; взета мярка; удовлетворена/неудовлетворена и време за отговор. За периода на проверката в „Добруджа газ“ АД не са получавани жалби от клиенти на дружеството.

Дружеството е в процес на въвеждане на Системата за управление на качеството (СУК) ISO 9001. В тази връзка е предоставено писмо от управителя на „Бюро Веритас България“ ЕООД, с което се удостоверява, че „Добруджа газ“ АД, с идентификационен № 834056298, е в процес на сертификация в съответствие с международния стандарт ISO 9001:2015. Обхватът на сертификация е: „Разпределение и снабдяване на природен газ от краен снабдител“. Предоставен е опис на документираната информация от СУК.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Добруджа газ“ АД, 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		Откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	0	47	0	0	0	55	0	65
2019	1	148	0	0	1	92	1	79
2020	1	80	0	0	1	71	1	56

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.

Броят на клиентите, присъединени и съответно не присъединени към ГРМ след срока на договора за присъединяване, е посочен в таблицата:

година	Присъединени клиенти след срока на договора за присъединяване	Неприсъединени клиенти след срока на договора за присъединяване
--------	---	---

	стопански	битови	стопански	битови
2018	0	0	0	33
2019	0	0	0	41
2020	0	0	0	26

Основната причина, посочена от дружеството, поради която има неприсъединени клиенти след срока на договора за присъединяване, е забавяне при изграждането на вътрешните сградни инсталации на заявителите.

В изпълнение на изискванията на чл. 35 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4) „Добруджа газ“ АД е създадо досиета на присъединените към ГРМ стопански и битови клиенти. Проверени са досиета с документите за присъединяване за всяка от годините на проверка – 3 бр. на стопански и 13 бр. на битови клиенти. Проверените досиета на стопански клиенти съдържат: заявление за присъединяване към ГРМ в гр. Генерал Тошево; становище за условия по присъединяване с отбелязана точка на присъединяване; договор за присъединяване на стопански потребители към ГРМ на „Добруджа газ“ АД; договор за доставка на природен газ. Проверените досиета на битови клиенти съдържат: молба; становище за условия по присъединяване с отбелязана точка на присъединяване; договор за присъединяване на битови потребители към ГРМ на „Добруджа газ“ АД; договор за доставка на природен газ.

Досиетата се поддържат съгласно чл. 35 от Наредба № 4.

По отношение на процедурата по присъединяване на битови клиенти към ГРМ, която се инициира с подаване на заявление за присъединяване, на основание чл. 33 от Наредба № 4, дружеството е представило досиета, към които са приложени копия на молби за присъединяване, подадени от физически лица, в които са посочени само име, адрес и е приложено копие на акт за собственост на имота, но същите не съдържат изискуемите съгласно Наредба № 4 реквизити.

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

Съгласно издадената на „Добруджа газ“ АД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, за периода на проверката, лицензиантът има сключени следните договори с „Булгаргаз“ ЕАД:

- договор № 171 - 2013 от 08.10.2015 г. за доставка на природен газ за срок от 01.01.2016 г. до 01.01.2019 г.;

- договор № 171 - 191 от 31.08.2018 г. за доставка на природен газ за изходен пункт на газопреносната мрежа за срок от 01.01.2019 г. до 01.01.2020 г.;

- допълнително споразумение № 1 от 25.06.2019 г. към договор № 171-191 от 31.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, с което се удължава срокът на договора, считано от 01.01.2020 г. до 01.01.2021 г.;

- договор № 171 - 214 от 02.07.2020 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена за срок от м. януари 2021 г. до м. януари 2022 г.

От „Булгаргаз“ ЕАД са закупени следните количества природен газ: за 2018 – 12 789.700 MWh, за 2019 г. – 10 904.112 MWh и за 2020 г. – 13 194.436 MWh. За периода на проверката дружеството е продало същите количества природен газ.

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

проверката.

„Добруджа газ“ АД не е сключвало договори за ползване на газопроводи, присъединени към газопреносната мрежа, за нуждите на разпределението на природен газ, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ.

7. Финансова обезпеченост

Дружеството е представило справка на събираемостта на вземанията от клиенти за периода на проверката, според която процентът на събираемост по години е, както следва:

- за 2018 г. – 100%;
- за 2019 г. – 100%;
- за 2020 г. – 100%.

8. Измерване на природния газ

„Добруджа газ“ АД поддържа три електронни регистъра на монтираните СТИ, собственост на дружеството, съответно за промишлени, обществено-административни и търговски и битови клиенти, които съдържат данни за: потребител; разходомер марка; разходомер модел; година на производство; фабричен номер; забележка; следваща проверка; телефон за връзка; лице на контакт; адрес. От трите електронни регистъра на СТИ се проследяват подлежащи на проверка такива за съответната година.

Показанията на средствата за търговско измерване се отчитат ежемесечно – в края на всеки месец.

9. Оперативно управление на мрежата

В изпълнение на задълженията за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, „Добруджа газ“ АД е сключило оперативно споразумение № 3472 от 31.07.2018 г. за взаимодействие с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Добруджа газ“ АД работи по бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с решение на КЕВР № БП – 61 от 06.10.2015 г. и бизнес план за периода 2020 – 2024 г., одобрен с решение на КЕВР № БП – 10 от 30.06.2020 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочените бизнес планове за годините, обхванати от проверката:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2018	25	77	52	308%
2019	234	240	6	103%
2020	292	138	-154	47%

Разпределени и снабдени количества природен газ								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018 (хм ³)	910	400	808	400	-102	0	89%	100%
2019 (хм ³)	920	450	610	422	-310	-28	66%	94%
2020 (MWh)	9787	4741	7146	6058	-2687	342	73%	106%

Общ брой клиенти (с натрупване)

година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2018	58	213	63	340	5	127	109%	160%
2019	60	221	67	419	7	198	112%	190%
2020	55	450	67	527	12	77	122%	117%

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на лицензиите. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“, сключени със ЗАД „Армеец“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени с „Дженерали Застраховане“ АД.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка от лицензионните дейности.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от КЕВР цени с решение № Ц – 38 от 09.11.2015 г. и с решение № Ц – 32 от 30.07.2020 г. От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че цената за разпределение на природен газ за битовите клиенти на дружеството е под утвърдената от КЕВР пределна цена. В тази връзка от дружеството са предоставени протоколи от заседания на Съвета на директорите на „Добруджа газ“ АД, както следва: № 18 от 21.12.2018 г., № 15 от 27.11.2019 г., № 1 от 28.01.2020 г. и № 14 от 29.12.2020 г. С решения по т. 1 от цитираните протоколи Съветът на директорите е определил цена за разпределение на природен газ за битови клиенти, която е под утвърдената от КЕВР пределна цена. Във фактурите, издавани на клиентите, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

С протоколно решение № 2 от 25.03.2016 г. на Съвета на директорите на „Добруджа газ“ АД, са определени цени за предлаганите допълнителни услуги, както следва: съгласуване на проекти, техническа проверка на присъединителните съоръжения, лабораторна проверка на разходомер, възстановяване на газоподаване, спиране на газоподаване, смяна на партида, издаване на дубликат на фактура, справка за потреблението, извлечение за издадени фактури.

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

В изпълнение на задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ, дружеството е публикувало на интернет страницата си утвърдените му цени.

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

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

Дружеството е представило годишна отчетна информация за дейността си за 2018 г. и 2019 г.

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

За периода на проверката изпълнителният директор на дружеството е декларирал, че не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

15. Такси

Дружеството заплаща в срок лицензионните такси, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Добруджа газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево, 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 е дадено следното задължително предписание:

„Добруджа газ“ АД да изготви образец на заявление за присъединяване към ГРМ на физически лица по чл. 33 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, който да публикува на интернет страницата на дружеството.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката, в срок от един месец от връчване на констативния протокол „Добруджа газ“ АД да уведоми КЕВР за изпълнението на даденото предписание, като приложи съответните доказателства – образец на заявление и извадка от интернет страницата.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 17.03.2021 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Годорова. Със Заповед на Председателя на Комисията е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма и обхваща периода м. януари 2018 – м. декември 2020 г. Проверката е извършена по документи. За резултатите е съставен и връчен Констативният протокол. В изпълнение на заповедта са били проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на одобрените бизнес планове. „Добруджа газ“ АД е акционерно дружество. Акционери в дружеството са Община Генерал Тошево с 97,87% и „Добруджански Земеделски Институт“ с 2,13%.

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ е представена справка за периода на проверката, от която е видно, че няма издадени откази за присъединяване. По отношение на процедурата по присъединяване на битови клиенти към ГРМ, която се инициира с подаване на заявление за присъединяване на основание чл. 33 от Наредба № 4, дружеството е представило досиета, към които са приложени копия на молби за присъединяване, подадени от физически лица, в които са посочени само име, адрес и е приложено копие на акт за собственост на имота, но същите не съдържат изискуемите

съгласно Наредба № 4 реквизити.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се е установило, че цената за разпределение на природен газ за битовите клиенти на дружеството е под утвърдената от КЕВР пределна цена, съгласно предоставени протоколи от заседания на Съвета на директорите. Към м. декември 2020 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Добруджа газ“ АД са 67 стопански и 527 битови.

В резултат на извършената планова проверка се е установило:

„Добруджа газ“ АД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Генерал Тошево 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 е дадено следното задължително предписание: „Добруджа газ“ АД да изготви образец на заявление за присъединяване към ГРМ на физически лица по чл. 33 от Наредба № 4, който да публикува на интернет страницата на дружеството.

На основание чл. 80, ал. 5 от Закона за енергетиката на дружеството е даден едномесечен срок от връчване на Констативния протокол да уведоми КЕВР за изпълнението на даденото предписание, като приложи съответните доказателства – образец на заявление и извадка от интернет страницата.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД.

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов поиска за протокола да се съобщи дали проверяваното лице се е възползвало от правото си да даде обяснение в тридневен срок от съставяне на протокола.

Р. Тодорова отговори, че не се е възползвало.

Изпълняващият функциите на председател Александър Йорданов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за територията на община Генерал Тошево.

В заседанието по **точка четвърта** участват Александър Йорданов - за председател, съгласно Заповед №З-ОХ-15/23.03.2021 г., и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Александър Йорданов - за Георги Добрев - за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова - за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които **четири гласа** (Александър

Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2020 г.

Съгласно чл. 20, т. 4 от ЗЕ Председателят на КЕВР внася ежегодно в Народното събрание доклад за дейността на Комисията.

Съгласно чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация ежегодно до 31 март КЕВР приема годишен доклад, който съдържа:

1. Информация за дейността на Комисията;
2. Анализ на състоянието на енергийния пазар и на В и К сектора за отчетния период и перспективите за тяхното развитие;
3. Изпълнение на бюджета на Комисията.

В изпълнение на нормативните изисквания бе подготвен доклад, който съдържа информация за дейността на КЕВР през календарната 2020 г. в следните области:

- развитие на подзаконовите нормативни актове от Комисията за енергийно и водно регулиране;

- **електроенергетика и топлоенергетика** – лицензиране; регулиран пазар (регулиране на цените на електрическата енергия и на мрежовите услуги, премии за електрическа енергия, общи условия и правила за работа с потребителите, сделки, разрешения и залози); либерализиран пазар (пазари на едро, пазари на дребно и балансиращ пазар); контрол;

- **природен газ** - лицензиране и разрешения за извършване на разпореждания и сделки; бизнес планове и регулиране на цените; пазар на природен газ (пазар на едро, пазар на дребно, наблюдение на степента и ефективността на отваряне на пазара и конкуренцията); трансгранични въпроси; контрол;

- **мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия** – правна рамка; технически изисквания за сигурност на информацията по случаи за разследване на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011; участие в работни групи и обучения; регистрация на пазарни участници; практика по прилагане на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011

- **водоснабдителни и канализационни услуги** - регулаторен период 2017-2021 г.: нови нормативни изисквания; бизнес планове и ценово регулиране (производства по разглеждане и одобрение на бизнес планове и ценови заявления на ВиК оператори за регулаторен период 2017-2021 г., годишни изменения на одобрени цени на ВиК услуги за 2021 г., спрени и/или прекратени производства по разглеждане и одобрение на бизнес планове и ценови заявления на ВиК оператори; контрол; развитие на пазара на ВиК услугите; перспективи;

- **жалби и работа с потребителите** – електроенергетика, топлоенергетика, природен газ и ВиК услуги;

- **процесуално представителство;**
- **достъп до обществена информация;**
- **международна дейност;**
- **административно обслужване;**
- **финансово-стопанска дейност.**

В отделните области е представена информация за дейността на КЕВР. Посочени са статистически данни; решения на Комисията – за определяне или утвърждаване на цени, за одобряване на бизнес планове, за даване на разрешения по ЗЕ, за издаване, изменение или прекратяване на лицензи, за издаване на сертификати, за установяване на публични държавни вземания и др. Включена е отделна глава за жалбите и работата с потребители, като са представени статистически данни, посочени са конкретни примери за разглежданите оплаквания срещу енергийни и топлофикационни дружества, и срещу ВиК оператори, както и взети решения от Комисията.

В частта от доклада, посветена на дейността на КЕВР в секторите „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“, са отразени действията на регулатора по изменение и допълнение на подзаконовни нормативни актове от неговата компетентност, които имаха за цел привеждането им в съответствие с измененията и допълненията на Закона за енергетика и Закона за енергия от възобновяеми източници. Други важни промени засягаха регулирането на цените на мрежовите услуги, в резултат на които отпадна задължението на пазарните участници да заплащат цени за пренос и достъп до електропреносната мрежа за количествата електрическа енергия с произход Република България, предназначени за износ, както и се въведе цена за достъп до електропреносната мрежа за всички производители на електрическа енергия. Представена е също така дейността на Комисията в областта на ценовото регулиране и лицензирането, като е поставен акцент върху наистина най-важните моменти от изминалата година. Сравнително подробно са описани състоянието и работата на пазарите на електрическа енергия и е анализирано тяхното бъдещо развитие. По отношение на контролните правомощия на КЕВР в сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ е представена информация за извършените планови и извънредни проверки и резултатите от тях. В глава шеста на доклада е анализирана работата на Комисията през 2020 г. във връзка с разглеждането на жалби и работата с потребители.

В частта от доклада, касаеща сектор „Природен газ“, са посочени приоритетите в сектора, свързани с обезпечаване сигурността на доставките, осигуряване на ликвиден и конкурентен пазар на природен газ и развитие на газопреносната инфраструктура. Представени са действията на Комисията и приетите решения във връзка с измененията в ЗЕ по отношение на промяната на субектите, на които общественият доставчик продава природен газ по регулирани цени от началото на 2020 г., лицензирането на дейностите „организиране на борсов пазар на природен газ“ и „търговия с природен газ“, както и във връзка с Решението на ЕК – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа и изменението на договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД. Разгледана е дейността на КЕВР в изпълнение на законовите й правомощия по отношение лицензирането, разрешаването на сделки, одобряването на бизнес планове и утвърждаването на цени на регулирани дружества, както и приетите в тази връзка решения. Представена е информация за пазара на природен газ на едро и на дребно, като са дадени конкретни данни за участниците в него, доставени и реализирани количества природен газ, структура на потреблението. Посочени са данни за реализираните количества природен газ на GRP сегмента и за другите сегменти на платформата за търговия с природен газ. Разгледани са приетите от КЕВР решения в изпълнение на европейски регламенти по отношение на проекти от „общ интерес“, които се реализират в региона. Направен е обзор на мястото на природния газ в енергийното потребление в страната, характеристиките на вътрешния пазар, които обуславят по-широкото навлизане на природния газ в бита, както и възможностите пред държавата за разнообразяване на доставките и диверсифициране на източниците на природен газ и перспективите пред България за затвърждаване на мястото ѝ на газовата карта на Европа.

По отношение на правомощието на Комисията да осъществява контрол за съответствието на изпълнението на лицензионните дейности с условията на лицензиите в сектор „Природен газ“ е представена информация за извършените планови и извънредни проверки, за констатациите от проверките, дадените задължителни предписания и изпълнението им от проверяваните дружества в определения срок. Във връзка с правомощието на КЕВР да разглежда жалби е представена информация за броя на постъпилите в Комисията жалби и за приетите решения по тях. Дадена е информация и за броя на подадените жалби в лицензираните дружества, като е направен анализ на процента жалби спрямо клиентите на природен газ, разпределението на тези жалби според предмета им, както и запазващата се тенденция на нисък брой на жалбите спрямо броя на клиентите. Разгледана е и работата на газоразпределителните дружества във връзка с подадени до тях жалби от клиенти и резултатите от предприетите действия.

Представена е и информация за участието на дирекция „Природен газ“ в международни прояви.

В глава четвърта от доклада е акцентирано върху изпълнението на новите правомощия на КЕВР, въведени с измененията и допълненията в ЗЕ през 2018 г., обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г., свързани с мониторинга и контрола по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия. Посочени са приетите от комисията през 2020 г. два нормативни акта:

- Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (ПДКЕВРНА, изм. и доп., ДВ, бр. 23 от 14 март 2020 г.) с който бе създадена дирекция "Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия), която осигурява дейностите, посочени в Регламент (ЕС) № 1227/2011;

- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (изм. и доп., ДВ бр. 111 от 31.12.2020 г., в сила от 31.12.2020 г.), която има за цел нормативно да уреди в тяхната цялост обществените отношения, свързани с извършването на ефективен контрол от страна на КЕВР по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011, като регламентира условията и реда за осъществяването му.

В доклада е отчетен напредъкът на КЕВР в изпълнение на техническите изисквания за сигурност на информацията по случаи за разследване на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, активното участие на служителите от новосъздадената дирекция в работата на работните групи на АСРЕ, СЕЕР и Консултативния форум на националните регулаторни органи на държавите от Балканския полуостров по прилагане на Регламент (ЕС) № 1227/2011, както и в регистрацията на пазарните участници на Платформа за регистрация (Централизиран европейски регистър на пазарните участници – CEREMP).

В края на глава четвърта са посочени обобщени данни за практиката на Комисията по прилагане на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011.

В частта от доклада, посветена на ВиК услугите, е отделено внимание на новите нормативни изисквания през регулаторен период 2017-2021 г., включително и неизпълнение на разпоредби на Закона за водите от други институции, което се отразява върху реализирането на регулаторните правомощия на Комисията.

Представена е подробна информация за извършените от КЕВР дейности в сектор ВиК през 2020 г., включително одобрени бизнес планове на 4 дружества, за които са

изпълнени нормативните изисквания на ЗРВКУ и ЗВ, постановено 1 решение за бизнес план във връзка с влязъл в сила съдебен акт; постановени две решения за допускане за преразглеждане на одобрени цени на ВиК услуги за 2021 г. както и за наличните пречки пред Комисията за разглеждането през 2020 г. на бизнес плановете на регионални ВиК оператори в област Кюстендил, Пазарджик и Разград, както и общински дружества в общините Пещера, Батак, Велинград и Сърница, Ракитово, Сандански и Белово.

По отношение на контролните действия на Комисията в сектор ВиК са описани извършените планови проверки на 34 ВиК оператори с одобрени бизнес планове, и са обобщени резултатите от тях, включително чрез изпращане на писма до ВиК операторите, МРРБ и председателите на асоциации по ВиК, както и с посочена информация в Годишен доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора в Република България за 2019 г., приет с решение на КЕВР по т.3 от Протокол № 257 от 02.12.2020 г.

Резултатите от извършените проверки са използвани при приемането на Решение № Ц-46 от 30.12.2020 г., с което Комисията утвърди, считано от 01.01.2021 г., цени на ВиК услуги на 38 дружества, в рамките на което за първи път през регулаторния период в процедурата за годишни изменения на одобрените цени на ВиК услуги е отчетено изпълнението на одобрените инвестиции съгласно одобрените бизнес планове (чрез коефициент Qi) и изпълнението на индивидуалните годишни целеви нива на единните показатели за ефективност съгласно одобрените бизнес планове (чрез коефициент У) към края на третата година от регулаторния период (2019 г.). В този случай намалението или увеличението на необходимите приходи действа за съответния пети ценови период (2021 г.).

Представена е информация и за извършената извънредна проверка, възложена от прокурор във Върховна административна прокуратура (ВАП), по която е изготвен доклад вх. № В-Дк-70 от 16.03.2020 г. с приложения, и доклад вх. № В-Дк-105 от 22.04.2020 г. за 53 ВиК дружества; извършени три извънредни проверки; както и съставени актове за установени административни нарушения.

В раздел Развитие на пазара на ВиК услугите е посочено, че Комисията няма нормативни правомощия да измени указанията по прилагане на НРЦВКУ, във връзка със забавянето при одобряването на бизнес плановете и ценовите заявления на ВиК операторите за регулаторен период 2017-2021 г. Същевременно това забавяне е свързано с редица факти и обстоятелства извън възможностите за влияние на КЕВР.

В раздел Перспективи е посочено, че през 2020 г. КЕВР следва да стартира подготовката на следващия регулаторен период 2022-2026 г., и е представена информация за въпросите, които към момента не са решени и могат да затруднят действията на Комисията.

В международната дейност е отбелязано участието на КЕВР в работата на международните организации, в които Комисията членува (АСЕР, СЕЕР, ERRА, WAREG, Балканския консултативен форум), както и развитието на основните международни проекти, в които КЕВР участва: проекта „Повишаване на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“, осъществяван с помощта на ЕБВР и проекта „Централно европейска инициатива за подкрепа на енергийните регулатори от Западните Балкани“ по програма КЕР, подпомагаща страните от Западните Балкани. През 2020 г. Комисията за енергийно и водно регулиране е подписала Споразумение за сътрудничество с Агенцията за енергийно регулиране на Република Азербайджан /АЕРА/. С документа се създава рамка за задълбочаване на двустранните контакти и за обмен на информация за регулаторните политики в енергийния сектор. Разгледано е участието в международни прояви в сектор ВиК с акцент върху дейността на Мрежата на водните регулатори в Европа, в която КЕВР има водеща роля.

Изказвания по т.5.:

А. Йорданов обърна внимание, следващият път трябва да има малко по-стриктна организация от страна на работната група, за да не се налага изчакване между докладванията.

Р. Тоткова отговори, че организацията е създадена и е въпрос на личен самоконтрол. Всички участници в работната група са получили дневния ред и знаят какви са задълженията им.

А. Йорданов каза, че е отправил тази забележка в присъствието на директорите на дирекции и се надява да са я чули.

Р. Тоткова отговори, че има предвид същото и допълни, че ще представи основните теми в доклада. Ако след това има въпроси, те могат да бъдат отправени към директорите на дирекции.

Докладва Р. Тоткова. Съгласно чл. 20, т. 4 от ЗЕ, Председателят на КЕВР внася в Народното събрание доклад за дейността на Комисията. Според чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията, докладът се приема до 31 март, като в същия член е определено и съдържанието, на което трябва да отговаря този доклад, а именно:

1. Информация за дейността на Комисията;
2. Анализ на състоянието на енергийния пазар и на ВиК сектора за отчетния период и перспективите за тяхното развитие;
3. Изпълнение на бюджета на Комисията.

В изпълнение на тези нормативни изисквания е подготвен доклад, за съдържанието на който работната група се е ръководила от съдържанието на доклада от предходната година, когато е имало малко изменение, за да може да се засили аналитичната част, а именно:

- развитие на подзаконовите нормативни актове от Комисията за енергийно и водно регулиране (Наредба № 1, Наредба № 3, Наредба № 5, Правила за търговия с електрическа енергия и т.н.);

- електроенергетика и топлоенергетика (с всички негови аспекти);

- природен газ - лицензиране и разрешения за извършване на разпореждания и сделки, бизнес планове, трансгранични въпроси, контрол и др.

Новото в този доклад е отделеното място за дейността за мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, т.е. работата, която Комисията е успяла да свърши през 2020 г. във връзка с прилагането на REMIT.

Традиционно важно място в доклада заемат и въпросите, свързани с водоснабдителните и канализационните услуги.

Достоинство място е отделено на работата по жалби от потребители и дружествата, както и на работата с потребителите.

Една много съществена част от работата е процесуалното представителство, с което е натоварена дирекция „Правна“. Отделено е място на достъпа до обществена информация (като работната група се е съобразила с бележките, които са направени по време на разглеждането на доклада за 2019 г.), на административно обслужване и финансово-стопанска дейност. През 2020 г. е извършен одит от разстояние (в съответствие с условията в страната) и той е завършил без забележка. Това вече е традиция и е добре, че Комисията се движи в рамките на нормите, когато се изразходват средствата, с които Комисията разполага по силата на бюджета на Р България.

Р. Тоткова каза, че иска да изложи становището на председателя на КЕВР, което е отразено в доклада за миналата година като обобщение в края на въведението:

В изпълнение на нормативно възложените ѝ важни функции и водена от високите обществени очаквания, в цялостната си дейност Комисията за енергийно и водно регулиране се стреми към постигане на предвидимост и стабилност в секторите, които

са обект на нейните регулаторни правомощия. В усложнената пандемична обстановка, влияеща негативно върху икономиката и енергетиката, регулаторът прилага обективни регулаторни механизми и не допуска резки изменения на цените за регулирания пазар. Това позволява, от една страна, българските потребители да бъдат предпазени от ценови шокове, а от друга – енергийните дружества да се развиват устойчиво. Със своите решения и с цялостната си дейност независимият регулатор продължава да отстоява интересите на цялото общество на основата на принципите на законност, защита на националния интерес, икономическа логика и прозрачност на вземаните решения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2020 година;
3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

Р. Тоткова допълни, че извън това иска да обърне внимание, че годината е била необичайна, защото в условията на пандемия Комисията е била изправена пред доста необичайни предизвикателства в работата. Р. Тоткова каза, че иска да благодари на всички служители, някои от които много самоотвержено са се борили с предизвикателствата, за да може да се достигне до един доклад, който, ако се сравни с миналогодишния, много повече показва колко дейности са извършени. Това не е защото се е променил законът или се е случило нещо друго, а защото е имало много високи обществени очаквания към Комисията и това е отразено. Служителите в КЕВР заслужават една такава похвала и трябва да се продължи да се напредва качествено и количествено в ежедневната работа.

А. Йорданов каза, че като ръководител на администрацията Р. Тоткова има право на такава похвала и допълни, че в качеството си на председател ще се възползва да направи кратко заключение. То е вследствие от запознаването с доклада, а и не само. Комисията осъществява дейността си в съответствие със закона, при необходимата финансова дисциплина и в изискуемия обем. В този случай годишният доклад се приема в законоустановения срок, както всеки предходен път. Докладът ще бъде представен в Народното събрание за запознаване и оценка на дейността на Комисията. А. Йорданов каза, че подлага на обсъждане проекта на решение и приложението към него, което е Годишния доклад за дейността на Комисията. Работната група също може да представи нещо по-детайлно от доклада, въпреки че всички членове на Комисията са запознати с него.

Р. Осман каза, че това, което КЕВР трябва да направи по задължение не е само формално да се отчете в Народното събрание с доклада за миналата година. Р. Осман допълни, че според него с всяка изминала година Комисията надгражда това, което е започнала преди няколко години. Във всички сектори, които са в правомощията на КЕВР, има какво да се желае, но има доста голям напредък. Това не се казва от куртоазия и само да остане в стенографския протокол. В материалите, които се получават като обратна информация от постоянното движение до съдебната система, се вижда, че понякога доста дирекции в Комисията, които са заедно в една работна група, трябва да вземат съответното решение според указанията на съда и те се справят чудесно. Има неща, които са свързани с проблеми от преди почти десетина години и по тези проблеми в работните групи се намират начини те да бъдат решени. Трябва да се изтъква доброто взаимодействие със законодателната и изпълнителната власт, което оказва своето отражение и влияние. Тук е мястото да се каже, че тази стиковка е доста добра. Народните представители ще получат заложената в доклада информация и след изборите членовете

на Комисията ще защитят доклада пред парламентаристите. Р. Осман каза, че ще подкрепи отчетния доклад.

А. Йорданов каза, че се съгласява със заключенията на Р. Осман и, че ще добави само още една бележка към доклада. Тя е по-скоро като препоръка за следващи доклади. За народните представители би била полезна една малко по-детайлна информация относно съответното прилагане на законовите разпоредби и трудностите, които Комисията има при прилагане на закона. Това е с оглед те да се запознат с проблемите, за да се генерират евентуални законодателни решения. А. Йорданов каза, че се надява с натрупване на практика този раздел да се появи в доклада, тъй като ще има съществен принос към дейността на законодателния орган.

От страна на членове на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагам Комисията да вземе следните

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-147 от 25.03.2021 г. относно доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране за 2020 г.;
2. Приема Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2020 година;
3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

В заседанието по **точка пета** участват Александър Йорданов - за председател, съгласно Заповед №З-ОХ-15/23.03.2021 г., и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Уинд Форс БГ“ ЕООД, с ЕИК 200268865, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен 8800, ул. „Велико княжевска“ № 22, по отношение на енергийния обект във връзка с подмяна на дефектирали фотоволтаични панели в централата, като общо инсталираната електрическа мощност остава непроменена - 10,076 MWp,
2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 2 – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, към лицензия № Л-367-01 от 07.11.2011 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение към решението.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Компания за Енергетика и Развитие“ ООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г.;

3. Разрешава на „Компания за Енергетика и Развитие“ ООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г.

4. Разрешава на „Компания за Енергетика и Развитие“ ООД да сключи с „Банка ДСК“ АД анекс към Договор за залог на вземане по реда Закона за особените залози, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г.

По т.3. както следва:

1. На основание чл. 43, ал. 1 и ал. 6, от Правилник за дейността на Комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, приема доклад относно поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № С-3 от 18.03.2021 г. относно издадения брой електронни сертификати на „Оранжерии Гимел“ АД за производствената централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“, отнасящи се за периода на производство от 1.02.2021 г. до 28.02.2021 г.;

2. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-3 от 18.03.2021 г, като относно „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ в диспозитива на решението, следва да се чете:

– „За ФСЕС – от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000002953“.

3. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-37-02-21/000000001 до № ЗСК-37-02-21/000002953 на „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

4. Информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и коригирана в регистъра на сертификатите, като „Оранжерии Гимел“ АД за централа ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ и Фонд „Сигурност на електроенергийната система да бъдат уведомени за взетото решение.

По т.4. както следва:

Приема доклад относно комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за територията на община Генерал Тошево.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-147 от 25.03.2021 г. относно доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране за 2020 г.;

2. Приема Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2020 година;

3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № И2-Л-367 от 30.03.2021 г. - изменение на лицензия за производство на електрическа енергия на „Уинд форс БГ“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-330 от 25.03.2021 г. и Решение на КЕВР № Р-334 от 30.03.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 23.02.2021 г., подадено от „Компания за енергетика и развитие“ ООД, за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност – в два формата;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-329 от 24.03.2021 г. и Решение на КЕВР № С-4 от 30.03.2021 г. - поправка на очевидна фактическа грешка в Решение № С-3 от 18.03.2021 г. относно издадения брой електронни сертификати на дружество „Оранжерии Гимел“ АД – ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“ за периода на производство от 01.02.2021 г. до 28.02.2021 г.;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-327 от 24.03.2021 г. - комплексна планова проверка на „Добруджа газ“ АД за територията на община Генерал Тошево;

5. Доклад с вх. № О-Дк-147 от 25.03.2021 г. - доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране за 2020 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ЗА ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

А. ЙОРДАНОВ
(Съгласно Заповед №3-ОХ-15/23.03.2021 г.)

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимирев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонов)

.....
(Д. Кочков)

.....
(П. Трендафилова)

Протоколирали:

(А. Фикова - главен експерт)

(Н. Косев - главен експерт)