



## ПРОТОКОЛ

№ 52

София, 11.03.2021 година

Днес, 11.03.2021 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Милен Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

И. Н. Иванов направи предложение за включване на допълнителна т.2 в дневния ред на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация, а именно: *Доклад от 09.03.2021 г. относно предложение на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с член 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.* И. Н. Иванов обясни, че това е свързано с изпълнение на зададен срок, който е валиден не само за България, но и за другите страни-членки на ЕС.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад № Е-Дк-273 от 05.02.2021 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-289 от 09.03.2021 г. относно предложение на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с член 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов

**По т.1.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД.

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 № З-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.

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

„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. „Велико княжевска“ № 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 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, 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
<b>ОБЩО</b>	<b>10 076</b>	<b>42 614</b>	

**Фотоволтаични модули след подмяната:**

Мощност	Панели	
kWp	брой	модел
9 350	34 000	QPOWER 275 Wp
726	3 089	QPRO 235 Wp
<b>10 076</b>	<b>37 089</b>	

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 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 прогнозирани в размер около 10 000 лв., „Уинд Форс БГ“ ЕООД ще поделат 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 Ю. Ангелова. Заявлението от „Уинд Форс БГ“ ЕООД е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката. Дружеството е титуляр на лицензия за производство на електрическа енергия със срок от 25 г. Основният енергиен обект е фотоволтаична централа, която се намира в общ. Сливен, местност „Чобанка“, и е с инсталирана мощност 10,076 MWp. Централата е изградена поетапно в периода 2011 – 2012 г., като първоначално са инсталирани 42 614 модула с мощност 235 Wp. Поради производствен дефект се налага част от тези модули да бъдат променени. Във връзка с това дружеството е подало заявлението, тъй като това са основни съоръжения, които са част от Приложение №2, и всяка актуализация на това приложение води до изменение на лицензията. Фирмата-производител на фотоволтаичните модули е фалирала. Новата фирма произвежда модули с по-голяма мощност и по-голяма ефективност (модулите не могат да бъдат подменени със същата мощност), поради което дружеството ще инсталира по-малко модули - 34 хил. бр. с мощност 275 Wp, а от старите ще останат 3 089 бр. Това означава, че инсталираната мощност не се променя. Видът на лицензията няма да се промени. Единствено ще се промени Приложение №2 – описание на обекта с неговите технически и и технологични характеристики, така както е представена информацията от дружеството.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Уинд Форс БГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството. Откритото заседание да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 и докладът по т. 1 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи провеждане на откритото заседание на 17.03.2021 г. от 10:05 часа в зала 4 на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

**Р Е Ш И:**



1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.03.2021 г. от 10:05 ч.;
3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Уинд Форс БГ“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно **предложение на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с член 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо от 07.06.2020 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение на Операторите на преносни системи (ОПС) от Регион Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ) за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943, Регламента).

### **Предложение на ОПС.**

Предложението за регионален координационен център е получено от КЕВР на 07 юли 2020 г. От Регулаторният орган за енергия на Р Гърция е получено за първи път на 9 юли 2020 г. и е разгледано на 5 ноември 2020 г. Предложението за координационния център включва план за изпълнение, съгласно който той стартира работа не по-късно от 1 юли 2022 г., заменящ съществуващия регионален център за сигурност съгласно чл. 35, пар. 2 от Регламент 2019/943. Съгласно чл. 5, пар. 5 от предложението за регионалния център той е оборудван с всички необходими човешки, технически, физически и финансови ресурси за изпълнение на задълженията си и за изпълнение на задачите си независимо и безпристрастно в съответствие с чл. 45 от Регламент 2019/943.

Предложението за регионалния координационен център разглежда общите принципи и цели, заложи в Регламент 2019/943, както и:

- Директивата (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г.

– Всички приложими мрежови кодекси и насоки, посочени в Регламент 2019/943, относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия.

В съответствие с чл. 35, пар. 2 от Регламент 2019/943, след одобрение от регулаторните органи на настоящото предложение за регионален координационен център той ще замени регионалния център за сигурност, създадени съгласно Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия и влизат в действие до 1 юли 2022 г.

### **Позиция на Регулаторните органи**

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа приветстват усилията на операторите на преносни системи за създаване на регионален координационен център, който да замести съществуващия съгласно Регламент 2019/943. Регулаторни органи прегледаха и оцениха предложението за регионален координационен център и считат, че то отговаря на критериите, посочени в чл. 35 от Регламент 943/2019. Последният ще допринесе за ефективната, сигурна и надеждна работа на взаимосвързаната система на Югоизточна Европа.

Чл. 1 от Предложението излага общи разпоредби относно материята и обхвата на регионалния координационен център съгласно чл. 35, пар. 3 от Регламент 2019/943 и Приложение II от Директива (ЕС) 2017/1132 на Европейския парламент и на Съвет от 14 юни 2017 г.

Чл. 3 и чл. 4 от Предложението отговарят на критериите на чл. 35, пар. 1, б. „а“ от Регламент 2019/943 за определяне на седалището на регионален координационен център в гр. Солун, Р Гърция и участващите ОПС. По-конкретно участващите ОПС регионалния координационен център са ЕСО ЕАД и IPTO. TERNА и Transelectrica, които са оператори на преносни системи, работещи в тръжни зони, съседни на регионалния координационен център за Югоизточна Европа, ще бъдат обслужвани от него чрез договорни споразумения съгласно съответните разпоредби на решението Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия.

В чл. 5 и чл. 6 от предложението се излагат организационните, оперативните и финансовите договорености, необходими за осигуряване на ефективна, сигурна и надеждна работа на взаимосвързаната преносна система, отговаряща на критериите, определени в чл. 35, пар. 1, б. „б“ от Регламент 2019/943.

Чл. 7 от Предложението определя устава и процедурния правилник, както е предписано в чл. 35, пар. 1, б. „г“ от Регламент 2019/943. Уставът и процедурният правилник се основават на гръцкото и европейското законодателство, докато структурата и ролята на регионалния координационен център за управление са ясно определени в съответствие с чл. 43 от Регламент 2019/943.

Чл. 8 от Предложението описва плана за изпълнение за влизане в действие на регионалния координационен център в съответствие с критерия, посочен в чл. 35, пар. 1, б. „в“ от Регламент 2019/943. Изпълнението на задачите, изброени в чл. 37 от Регламент 2019/943, са ясно описани в този раздел на предложението за SEE RCC.

Чл. 9, чл. 10, чл. 11 и чл. 12 от предложението определят процесите на сътрудничество на регионалния координационен център в сътрудничество с участващите ОПС съгласно всички приложими мрежови кодекси и регламенти, като по този начин отговаря на критерия от чл. 35, пар. 1, б. „д“ от Регламента 2019/943.

Чл. 13 от Предложението определя условията относно отговорността на регионалния координационен център спрямо участващите ОПС, други координационни центрове и трети страни, отговарящи на изискванията на чл. 35, пар. 1, б. „е“ от Регламент 2019/943.

Освен това критериите, описани в чл. 35, пар. 5 от Регламент 2019/943, са изпълнени в чл. 5, пар. 1 и чл. 12 от Предложението.

### **Заклучения.**

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа оцениха, консултираха се с преносните оператори на Р Италия (TERNA) и Р Румъния (Transelectrica) и си сътрудничиха и координираха тясно, за да постигнат съгласието, че предложението за регионалния координационен център на Югоизточна Европа отговаря на изискванията на Регламент 2019/943 и може да бъде одобрено.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Първото предложение е получено от КЕВР на 07 юли 2020 г. От регулаторния орган за енергия на Р Гърция е получено за първи път на 09 юли 2020 г. След тези дати има проведени доста срещи и разговори с гръцкия регулаторен орган, както и с оператора на преносна система. В последното предложение се е стигнало до споразумението, че регионалният координационен център ще бъде позициониран в гр. Солун, Р Гърция. Участващите оператори на преносни системи, като акционери в този център, ще бъдат ЕСО ЕАД и независимият преносен оператор на Р Гърция. Операторите на Италия и Румъния, като оператори в съседни тръжни зони, ще бъдат обслужвани в координационния център по договорни отношения, тъй като има решение на АСЕР, с което един оператор не може да участва в повече от един координационен център като акционер. В предложението се излагат организационните, оперативните и финансовите договорености, необходими за осигуряване на ефективна, сигурна и надеждна работа на взаимосвързаната преносна система. Уставът и процедурният правилник се основават на гръцкото и европейското законодателство, тъй като е базирано в Р Гърция.

В заключение, след проведени консултации между регулаторните органи, както и консултации с операторите на преносни системи на Р Италия и Р Румъния се е стигнало до извода, че предложението за регионалния координационен център...

И. Н. Иванов отбеляза, че е записано *Р Гърция*.

М. Трифонов обясни, че е допусната грешка. Transelectrica е операторът на преносната мрежа на Р Румъния.

И. Н. Иванов попита защо е записано *Р Гърция*. Тази грешка трябва да се поправи.

М. Трифонов продължи, че предложението за регионалния координационен център на Югоизточна Европа отговаря на изискванията на Регламент 2019/943 и може да бъде одобрено.

Предвид това и на основание чл. 35, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да одобри предложението на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и припомни, че в пасажа, който касае заключението, трябва Р Гърция да се замени с Р Румъния.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направената корекция.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 35, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, Комисията

## РЕШИ:

1. Приема доклад относно предложение на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с член 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия;

2. Одобрява предложението на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

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

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

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.03.2021 г. от 10:05 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

### По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно предложение на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с член 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия;

2. Одобрява предложението на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-273 от 05.02.2021 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-51 от 27.07.2020 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа енергия, подадено от „Уинд Форс БГ“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-289 от 09.03.2021 г. - предложение на операторите на преносни системи от регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с член 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
(Г. Добрев)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
(А. Йорданов)

.....  
(Г. Златев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(Д. Кочков)

.....  
(П. Трендафилова)

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)