

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 344**София, 03.12.2025 година**

Днес, 03.12.2025 г. от 10:15 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1461 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Цветелина Пешева, Цветислава Миланова, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева,
Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1452 от 27.11.2025 г. относно: Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Бисер Дихонов,
Сава Цеков, Георги Паунов, Генади Маринов, Емил Кръстев

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 27.11.2025 г. относно: Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Бисер Дихонов,
Мария Аргирова, Георги Паунов, Генади Маринов, Емил Кръстев

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с 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-372 от 25.11.2025 г. и Заповед № 3-Е-375 от 28.11.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 25.11.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 27.11.2025 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 26.11.2025 г. дружеството е изпратило пояснения относно предоставена информация и документи.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи КЕВР установи следното:

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: гр. София 1505, бул. „Ситняково“

№ 48, ет.9. Дружеството е с предмет на дейност: първоначална оценка на активите на централата, снабдяване с всички необходими разрешения, лицензии и осигуряване на финансирането със собствени и привлечени средства, с крайна цел да се осигурят всички необходими условия за основната дейност – производство на електроенергия и каквито и да е свързани с това дейности, както и каквато и да е дейност, чието извършване не е забранено от законите на Р България. Когато за извършването на някоя от посочените дейности се изисква лиценз или друго разрешение, такава дейност се извършва само след получаването му.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД се представлява от Васил Атанасов Щонов, Маартен Имп, Олексий Ляховетский, Георги Георгиев Добрев, самостоятелно от Изпълнителния директор Васил Атанасов Щонов или от всеки двама от другите членове на съвета на директорите на дружеството, действащи само заедно самостоятелно. Капиталът на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е в размер на 204 776 572 лева (двеста и четири милиона седемстотин седемдесет и шест хиляди петстотин седемдесет и два лева) и е изцяло внесен.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е титуляр на лицензия № Р-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, удължена с Решение № ИЗ-Р-001 от 08.09.2022 г., както и лицензия № Л-702-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е поискало издаване на разрешение да сключи като кредитополучател Договор за кредит с „Банка ДСК“ АД, в качеството на първоначален кредитор, агент, агент по обезпеченията и банкова сметка. В тази връзка, заявителят е представил съответния проект на договор за кредит.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г., „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е поискало издаване на разрешение за учредяване на: особен залог върху част от търговското предприятие, особен залог върху движими вещи и особен залог върху вземания. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е посочило, че основанието за сключване на тези сделки е обезпечаване на вземанията на кредитора по отпускания на дружеството банков заем. В допълнение, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е посочило, че предвидените обезпечения ще обезпечават и задължения по един или повече договора за заем между „Банка ДСК“ АД като заемодател и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД като заемополучател за предоставяне на кредитна линия за издаване на банкови гаранции с общ максимален размер на главницата до XXX евро и по договори за хеджиране във връзка с предложеното финансиране от „Банка ДСК“ АД до максималната обезпечена сума от XXX евро. Заявителят е представил проекти на договори за особен залог върху част от търговско предприятие, за особен залог върху движими вещи и за залог на вземания.

По отношение на предвидените за обезпечаване задължения по описаните по-горе договор за заем и за хеджиране, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е посочило, че същите представляват едно бъдещо задължение на дружеството, а включването им в договорите за учредяване на особени залози е необходимо, за да се гарантира, че „Банка ДСК“ АД ще може да запази своето място в поредността на вписването на залозите върху активите на дружеството, когато настъпи моментът за сключване на тези договори. В допълнение, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е посочило, че при настъпване на момента за сключване на договорите за предоставяне на кредитна линия и хеджиране, които ще включват всички финални клаузи и приложения, ще бъдат изпълнени всички приложими регулаторни изисквания, както и ще бъде подадено ново заявление до КЕВР за получаване на разрешение за сключването на тези сделки, придружено с окончателните проекти на договори.

1. Проект на Договор за кредит между „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД – първоначален кредитополучател и „Банка ДСК“ АД – първоначален кредитор, агент, агент по обезпеченията и банкова сметка.

Основни условия на проекта на договор за кредит:

1.1. Размер на кредита - „Банка ДСК“ АД предоставя на кредитополучателя Кредитна линия А с фиксиран срок, в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

1.2. Цел на кредита - Кредитополучателят ще използва постъпленията от заема, отпуснат по кредитна линия А, изключително за следните цели:

(i) плащане на приложимите транзакционни разходи, свързани с установяването на Кредитна линия А;

(ii) изплащане на разходите за строителство, предварително финансирани от акционера КонтурГлобал България Холдинг С.а р.л. (ContourGlobal Bulgaria Holding S.à r.l.), за да се възстанови съотношението между дълг и собствен капитал, както е описано в първоначален отчет за паричните потоци;

(iii) плащане на разходите по Проекта, с изключение на ДДС;

(iv) финансиране на сметката за обслужване на дълга съгласно клауза 17.8.2 (а) (*Резервна сметка за обслужване на дълга*) от договора за кредит;

(v) плащане на всички други разходи, договорени между заемателя и заемотателя;

(vi) пълното погасяване на съществуващия банков дълг; и

(vii) след настъпване на датата на започване на търговската дейност, всички неизползвани суми по Кредитна линия А могат да бъдат използвани за финансиране на разрешени разпределения, съгласно клауза 17.10 (*Разпределения*) от договора за кредит.

1.4. Лихви:

1.4.1. Лихви върху главницата - Лихвеният процент по всеки заем за всеки лихвен период е процентът на годишна база, равен на сумата от: (а) приложимия марж; и (б) EURIBOR, при условие че, ако по всяко време EURIBOR падне под нула, той се счита за равен на нула по отношение на всяка част от всеки кредит, която не е предмет на хеджираща транзакция, съгласно хеджиращите споразумения;

EURIBOR означава за лихвен период на всеки заем или неплатена сума, деноминирана в евро:

(а) приложимата екранна лихва; или

(б) ако няма екранен лихвен процент за този лихвен период на този заем или неплатена сума, интерполирания екранен лихвен процент за този заем или неплатена сума; или

(с) ако (i) няма наличен екранен лихвен процент за лихвения период на този заем или неплатена сума; и (ii) не е възможно да се изчисли интерполиран екранен лихвен процент за този заем или неплатена сума, референтният банков лихвен процент, към датата, в случая на букви (а) и (в) по-горе, на определеното време за евро и за период, равен по продължителност на лихвения период на съответния заем.

Марж означава 280 базисни пункта годишно или 2,80%.

1.4.2. Лихви за забава – (а) ако заемателят не изплати някоя сума, дължима от него съгласно финансовите документи (с изключение на Хеджиращите споразумения) на падежната дата, лихвата се начислява автоматично и без поискване върху просрочената сума на дневна база (и на база 360-дневна година), а заемотополучателят трябва незабавно, по поискване на Агента, да плати лихвата върху просрочената сума от (но без да включва) датата на падежа до и включително датата на действителното плащане, както преди, така и на или след датата на съдебното решение; (б) лихвеният процент върху просрочената сума е равен на 2% годишно плюс лихвения процент.

1.5. Погасяване - Дата на погасяване е всяка дата за плащане на погасителна вноска, която се пада на 30 юни и 31 декември на всяка година, считано от първата дата на погасяване. Краен падеж за погасяване на главницата е 12 години след датата на започване на търговската експлоатация на Проекта, но не по-късно от 31.12.2037 г.

1.6. Обезпечителни документи

(а) залог върху дейността на заемателя, включващ Проекта със следните конкретно изброени и индивидуализирани активи: (i) дълготрайните активи, включително обекта, където ще се намират активите на Проекта; (ii) активите по проекта и всички свързани движими активи; и (iii) залог върху вземания по или във връзка с: (1) сметките на заемателя, използвани за Проекта (с изключение на сметката за разпределения); (2) всяко споразумение за покупка на електроенергия или други договори за продажба на електроенергия; (3) застраховките; (4) всички други търговски вземания на заемателя, свързани с Проекта („Залог върху действащото предприятие”);

(b) залог върху акциите от капитала на Заемателя, държани от Акционера КонтурГлобал България Холдинг С.а р.л. (ContourGlobal Bulgaria Holding S.à r.l.);

(c) залог на движими вещи върху оборудването и движимите вещи, съставляващи част от активите на проекта, включително доставеното оборудване за системата за съхранение на електрическа енергия (CCEE, BESS) и други движими вещи, свързани с BESS;

(d) залог върху вземанията на заемателя по проектните документи, сметките, използвани за Проекта (с изключение на сметката за разпределения) и други вземания;

(e) залог върху вътрешногруповите заеми, отпуснати за целите на финансирането на Проекта.

1.7. Допълнителен кредит

(a) Заемополучателят може по всяко време след датата на започване на търговската експлоатация, да уведоми Агента чрез изпращане на Уведомление за допълнителна кредитна линия, че желае да вземе един или повече допълнителни кредити, съгласно финансовите документи, като нов кредит и/или като допълнителен транш или увеличение на ангажиментите по отношение на всеки съществуващ кредит;

(b) заемополучателят трябва да потърси потенциални кредитори за допълнителен кредит за всеки предложен допълнителен кредит, като изпрати уведомление от заемополучателя до Агента, в което кани всеки кредитор да участва в предложения допълнителен кредит, пропорционално на съществуващия си ангажимент по кредитна линия А;

(c) ако съществуващите кредитори не предложат да се ангажират изцяло с исканата допълнителна кредитна линия, заемополучателят може да предложи участие на друг субект;

(d) не се изисква съгласието на никоя финансова страна за установяване на допълнителен кредит, освен на кредитора, който ще предостави съответния допълнителен кредит, при условие че, (освен ако не е договорено друго от кредиторите, с мнозинство):

(i) целта на допълнителния кредит е основно да финансира, изцяло или частично, всякакви: (a) такси, данъци и разходи, свързани със структурирането и прилагането на Допълнителния кредит; (b) други разходи, договорени между Заемателя и някой от Допълнителните кредитори за този допълнителен кредит (за избягване на съмнения, без да се включват разходи за разработване на проекти или други разходи за строителство); и (b) разпределения към акционерите;

(ii) участието на първоначалния кредитор в допълнителен кредит е предмет на одобрение на кредита от страна на този кредитор;

(iii) всяка допълнителна кредитна линия трябва да бъде с равен ранг или с по-

нисък ранг от другите кредитни линии съгласно финансовите документи, включително всички други допълнителни кредитни линии;

(iv) ако допълнителният кредит е под формата на срочен кредит, съответната крайна дата на падеж не може да бъде по-ранна от крайната дата на падеж на кредит А;

(v) доброволното предсрочно погасяване на всяка допълнителна кредитна линия е разрешено, при условие че такова предсрочно погасяване се извършва пропорционално на Кредитна линия А и другите допълнителни кредитни линии.

Съгласно дадените в проекта на договор дефиниции, „първоначален кредитополучател“ означава първоначалния заемополучател или, след извършване на разрешеното прехвърляне, съгласно параграф (б) от определението „разрешено прехвърляне“, новото дружество. „Проект“ означава XXX MW самостоятелна система за съхранение на електрическа енергия (BESS), заедно с всички настоящи и бъдещи временни и постоянни съоръжения за между системна връзка, подстанции и други активи, необходими за търговската експлоатация на BESS, които към датата на подписване са собственост на първоначалния заемополучател и ще бъдат завършени и експлоатирани в рамките на клона на BESS или след разрешеното прехвърляне, в рамките на новото дружество. „Първоначален отчет за паричните потоци“ означава отчет за паричните потоци, предаден на и приет от Агента преди датата на подписване, в който се описват, наред с другото, всички плащания, които трябва да бъдат направени при първото използване (включително всяко прехвърляне на постъпленията от първото използване към разпределителната сметка). „Транзакционни разходи“ означава всички разходи, разноски и такси (нотариални, на всеки съветник и на всеки консултант на заемателя), гербови такси, регистрационни такси и всички други данъци, понесени от заемателя, във връзка с изпълнението на финансовите документи.

2. Проект на договор за залог на част от търговско предприятие между „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (залогодател) и „Банка ДСК“ АД (заемодател и заложен кредитор).

Проектът на договор за залог на част от търговското предприятие предвижда следните основни условия:

2.1. Цел – за да обезпечи изплащането на обезпечените задължения, залогодателят учредява особен залог върху заложеното имущество в полза на заемодателя съгласно ЗОЗ и се задължава да осигури създаването на противопоставимост на залога върху заложеното имущество, който ще бъде първи по ред и ще има приоритет преди всяка друга тежест по отношение на заложеното имущество. Съгласно дадените в проекта на договор дефиниции „Заложено имущество“ означава търговското предприятие на Клон Медникарово, заедно с Отделно посочените активи.

2.2. Обезпечени задължения – означава всички настоящи и бъдещи задължения, изискуеми, дължими от или възникващи спрямо залогодателя към заложения кредитор за изплащане на суми, равни на всички задължения и отговорности (настоящи или бъдещи, действителни или условни, и поети съвместно или поотделно, както и в качеството на главен длъжник, гарант или в друго качество), дължими или поети по всяко време съгласно или във връзка с Договора за заем или който и да е Договор за хеджиране, включително, но не само: (i) Обезпечените задължения по Договора за заем; (ii) Обезпечените задължения по банкови гаранции; и (iii) Обезпечените задължения по Договорите за хеджиране.

Според дефинициите, съдържащи се в проекта на договор, заложеното имущество обхваща търговското предприятие на клон Медникарово, заедно с отделно посочените активи.

„Клон Медникарово“ означава клон на Залогодателя по смисъла на чл. 17, ал. 1 от Търговския закон, вписан по партидата на Залогодателя в Търговския регистър под ЕИК 0019, който е отделен от другите електроцентрали на Залогодателя, и представлява отделно обособена част от търговското предприятие на Залогодателя, включваща права, задължения и фактически отношения, свързани със собствеността, изграждането и експлоатацията на Проекта. „Търговско предприятие на Клон Медникарово“ означава отделно обособената част от търговско предприятие на Залогодателя по смисъла на Търговския закон, свързана със собствеността, изграждането и експлоатацията на Проекта, състояща се от съвкупността от всички права, задължения и фактически отношения Залогодателя, свързани с Проекта, (включително Отделно посочените активи) и която част е отделена от ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ и другите електроцентрали, притежавани от Залогодателя.

Отделно посочени активи са:

2.2.1. Раздел А: Поземлен имот, ССЕС и присъединителни съоръжения:

- Поземлен имот с кадастрален идентификатор XXX по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Медникарово, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № XXX/XXX г. на Изпълнителния директор на АГКК с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма, с адрес на поземления имот: с. Медникарово, с площ от XXX кв.м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: XXX, при съседни имоти с кадастрални идентификатори XXX, XXX и XXX, за който съгласно подробен устройствен план одобрен съгласно Заповед №XXX от XXX г., издадена от Кмета на община Гълъбово, е отреден урегулиран поземлен имот XXX („Имот на ССЕС“), заедно с всички настоящи и бъдещи постройки, приращения и подобрения върху Имота на ССЕС и свързани с Имота на ССЕС съоръжения, включително, но не само:

- Система за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXX MW и прилежаща външна кабелна линия за присъединяване към електропреносната мрежа с обща дължина от XXX метра, чийто строеж е изпълнен в обхвата на Имота на ССЕС и имот с кадастрален идентификатор XXX съгласно разрешение за строеж № XXX от XXX г., издадено от Главния архитект на община Гълъбово, изменено и допълнено по силата на Заповед № XXX от XXX г. и Заповед № XXX от XXX г., издадени от Главния архитект на община Гълъбово и която включва XXX броя батерийни контейнери за съхранение на електрическа енергия и XXX броя трансформаторни конверторни станции („ССЕС“);

- Съоръжения за присъединяване на ССЕС при временна схема на достъп, както са описани в чл. 15.2.1 от Договор за присъединяване на обект за съхраняване на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX/XXX г., сключен на XXX г. между „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, ЕИК 175201304, и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД („Договорът за присъединяване“), а именно: (i) нова разпределителна уредба XXX, свързана към съществуващ XXX трансформатор № XXX на ниво XXX kV, изграждаща се на територията на ССЕС; (ii) телекомуникационна апаратура за пренос на данни и за пренос на гласови комуникации за подстанцията на ССЕС и подстанция „XXX“; (iii) оптична телекомуникационна връзка между подстанция „XXX“ и ССЕС с цел предаване на телемеханична информация за състоянието на първичните съоръжения на ССЕС и измерване на електрически величини; (iv) система за техническо измерване на електрическа енергия в нова разпределителна уредба, посочена в (i) по-горе, на връзката към съществуващ XXX трансформатор № XXX на ниво XXX kV, включително и съоръженията, чието строителство е (а) разрешено съгласно Разрешение за строеж № XXX от XXX г.,

издадено от Главния архитект на община Гълъбово, а именно съоръжения (сграда на разпределителна уредба (сграда на КРУ), реактори и прилежаща инфраструктура) за присъединяване към електроенергийната система на система за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXXMW, и (б) се осъществява върху поземлен имот с кадастрален идентификатор XXX;

- Съоръжения за присъединяване на ССЕС, описани в чл. 3.1 от Договор за присъединяване, а именно: (i) нова повишаваща подстанция XXX/XXX kV, която ще бъде изградена на територията на ССЕС; (ii) релейни защиты, които ще бъдат монтирани в подстанцията на ССЕС по точка (i) по-горе, както следва: основна защита – надлъжно диференциална защита за електропровод с XXX края с вградени функции дистанционна защита са XXX зони, АПВ и XXX-стъпална посочна земна защита; резервна защита – XXX диференциална защита за електропровод с XXX края с вградени функции дистанционна защита са XXX зони, АПВ и XXX-стъпална посочна земна защита; (iii) телекомуникационна апаратура за пренос на данни и за пренос на гласови комуникации за подстанцията на ССЕС и подстанция „XXX“, които ще бъдат монтирани в подстанцията на ССЕС по точка (i) по-горе; и (iv) нов електропровод XXX kV с XXX/XXX от подстанцията на ССЕС по точка (i) по-горе до ново поле в XXX XXX kV на подстанция „XXX“, включително всички съоръжения за присъединяването и функционирането на ССЕС и компонентите, от които се състоят, изградени от самата ССЕС до мястото на присъединяване на присъединителен електропровод на ССЕС, собственост на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, към ново изводно поле в XXX XXX kV на подстанция „XXX“, тоест до границата на собствеността съгласно чл. 6 от Договора за присъединяване.

2.2.2. Раздел В: Движими активи - означава ССЕС и присъединителните съоръжения, които са описани подробно в точка 2.2.1. Раздел А по-горе.

2.2.3. Раздел С: Вземания – означава с всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя по следните договори и инструменти, както могат да бъдат изменени и допълнени впоследствие, а именно:

- Договор за доставка между Залогодателя като купувач и XXX (XXX), рег. № XXX, като доставчик с начална дата 20 декември 2024 г., както е изменен по силата на договор за изменение от 23 май 2025 г.;

- Гаранция от XXX от 28 февруари 2025 г., издадена от XXX (XXX), рег. № XXX, в полза на Залогодателя;

- Договор за дългосрочно обслужване за система за съхранение на енергия от 20 декември 2024 г. между Залогодателя и XXX(XXX), рег. № XXX като доставчик;

- Договор за инженеринг, доставка на материали и строителство от 3 април 2025 г. между Залогодателя като собственик и „XXX“ ООД, ЕИК XXX, като изпълнител;

- Договор за участие на организиран борсов пазар на електрическа енергия № XXX от XXX г. между Залогодателя и „XXX“ ЕАД, ЕИК XXX;

- Договор за финансиране по процедура чрез подбор BG-XXX „XXX“ (XXX) – Процедура 1, от XXX г., сключен между XXX на Република България, ЕИК XXX, и Залогодателя;

- Договори за застраховка на всички рискове в строителството, всички оперативни рискове и прекъсване на дейността с номера XXX, XXX и XXX между Залогодателя като застрахован и XXX, XXX, XXX, XXX, XXX и XXX като застрахователи;

- Договор за застраховка гражданска отговорност при строителството и в оперативната дейност с номер XXX между Залогодателя като застрахован и XXX като застраховател;

- Предварителен договор за присъединяване на обект за съхранение на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX от XXX г. между

Залогодателя и „XXX“ ЕАД, ЕИК XXX, заедно с допълнително споразумение № XXX към него; и

- Договор за присъединяване на обект за съхранение на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX/XXX между Залогодателя и „XXX“ ЕАД, ЕИК XXX;

- Всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя за положителното салдо по банкови сметки, открити на името на Залогодателя.

2.3. Принудително изпълнение:

При настъпването на основание за принудително изпълнение, заложникът кредитор има право да упражни своите права съгласно приложимото право и по настоящия договор, и ще има правото да започне принудително изпълнение (винаги при спазване на императивните разпоредби на Закона за енергетиката, ЗОЗ и всяко друго приложимо право) върху заложеното имущество и да получи сумите, събрани в резултат от принудителното изпълнение, като плащане във връзка с обезпечените задължения в съответствие с процедурите, предвидени от законите на Р България, включително: (i) процедурата по извънсъдебно принудително изпълнение, предвидена в чл. 32 - 52 и други приложими разпоредби от ЗОЗ, без да е необходимо постановяване на окончателно съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя, получаване на изпълнителен лист или други съдебни документи, удостоверяващи правото на принудително изпълнение, или съгласно друго производство по принудително събиране на парични задължения, различно от предвидените по ЗОЗ; (ii) назначаването на управител на Търговското предприятие по смисъла на чл. 48 от ЗОЗ; (iii) производствата по принудително изпълнение, предвидени в българския Граждански процесуален кодекс и българския Търговски закон (Част IV, Несъстоятелност); или (iv) производствата по принудително изпълнение (съдебни или не) по всеки друг закон, който съществува в момента или може да бъде приет в бъдеще, от който Заемодателят може да черпи права. В проекта на договор се съдържа клауза, че Залогодателят безусловно и неотменимо упълномощава заложникът кредитор да подава всяко заявление, което може да е необходимо да бъде подадено до КЕВР за целите на спазването на разпоредбите на Закона за енергетиката, и да представлява Залогодателя в производството пред КЕВР за целите на принудително изпълнение, доколкото това се изисква по приложимото право или от КЕВР.

3. Проект на договор за залог на движими вещи между „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (залогодател) и „Банка ДСК“ АД (заемодател и заложен кредитор).

Проектът на договор за залог на движими вещи предвижда следните основни условия:

3.1. Цел – за да обезпечи изплащането на обезпечените задължения, залогодателят учредява в полза на Заемодателя (i) особен залог върху конкретно посочени движими вещи и (ii) особен залог върху съвкупност от движими вещи, по смисъла на ЗОЗ, върху съответното Заложено имущество и се задължава да осигури създаването на противопоставимост на залозите върху Заложеното имущество като залози с приоритет пред всички други тежести върху Заложеното имущество. Съгласно дадените в проекта на договор дефиниции „Заложено имущество“ означава: съвкупността от цялото настоящо и бъдещо оборудване и инвентар, които понастоящем са собственост на Залогодателя и/или периодически се придобиват от Залогодателя във връзка с Проекта, както и Индивидуално посочените активи - движимите вещи на Залогодателя, посочени в Приложение № 1 от настоящия Договор, ведно с неговите изменения и допълнения съгласно Член 4.04 към настоящия Договор, представляващи

всички движими вещи и оборудване, притежавани от Залогодателя във връзка с Проекта с балансова стойност, надвишаваща XXX евро, а „Проект“ означава система за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXX MWh, представляваща XXX батерийни контейнера за съхранение на електрическа енергия, XXX MWA (с инсталирани XXX PCS в нея) и XXX MWA (с инсталирани XXX PCS в нея) („BESS“), заедно с прилежащия поземлен имот и съоръженията за присъединяване и сервитутите към тях, както е описано в Приложение № 1, както и всички настоящи и бъдещи временни и постоянни съоръжения за присъединяване, подстанции, инвертори и други активи, необходими за търговската експлоатация на BESS.

3.2. Обезпечени задължения – означава всички настоящи и бъдещи задължения, изискуеми, дължими от или възникващи спрямо залогодателя към заложенния кредитор за изплащане на суми, равни на всички задължения и отговорности (настоящи или бъдещи, действителни или условни, и поети съвместно или поотделно, както и в качеството на главен длъжник, гарант или в друго качество), дължими или поети по всяко време съгласно или във връзка с Договора за заем или който и да е Договор за хеджиране, включително, но не само: (i) Обезпечените задължения по Договора за заем; (ii) Обезпечените задължения по банкови гаранции; и (iii) Обезпечените задължения по Договорите за хеджиране.

3.3. Принудително изпълнение:

При настъпването на основание за принудително изпълнение, Заемодателят има право да упражни правата си съгласно приложимото право и по този Договор и да започне принудително изпълнение спрямо Заложеното имущество, както и да получи постъпленията, събрани в резултат от принудителното изпълнение, като плащане по Обезпечените задължения съгласно което и да е производство, предвидено в законите на България, включително чрез: (i) процедурата по извънсъдебно принудително изпълнение, предвидена в чл. 32 - 52 и други приложими разпоредби от ЗОЗ, без да е необходимо постановяване на окончателно съдебно или арбитражно решение срещу Залогодателя, получаване на изпълнителен лист или други съдебни документи, създаващи право на принудително изпълнение, или съгласно друго производство по принудително събиране на парични задължения, различно от предвидените по ЗОЗ.; (ii) производствата по принудително изпълнение, предвидени по българския Граждански процесуален кодекс и българския Търговски закон (Част IV, Несъстоятелност); или (iii) производства по принудително изпълнение (съдебни или не) по всеки друг закон, който съществува в момента или може да бъде приет в бъдеще, от които Заемодателят може да черпят права.

4. Проект на договор за залог на вземания между „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (залогодател) и „Банка ДСК“ АД (заемодател и заложен кредитор).

Основните параметри на проекта за учредяване на залог на вземания са:

4.1. Залог - с цел да обезпечи изплащането на обезпечените задължения, залогодателят учредява в полза на Заемодателя (i) особен залог върху вземания и (ii) особен залог върху съвкупност от вземания, по смисъла на ЗОЗ, върху съответните Заложени вземания и се задължава да осигури Създаването на противопоставимост на залозите върху Заложените вземания като залози с приоритет пред всички други Тежести върху Заложените вземания;

4.2. Обезпечени задължения – всички настоящи и бъдещи задължения, изискуеми, дължими от или възникващи спрямо Залогодателя към Заложенния кредитор за изплащане на суми, равни на всички задължения и отговорности (настоящи или бъдещи, действителни или условни, и поети съвместно или поотделно, както и в

качеството на главен длъжник, гарант или в друго качество), дължими или поети по всяко време съгласно или във връзка с Договора за заем или който и да е Договор за хеджиране, включително, но не само: Обезпечените задължения по Договора за заем; Обезпечените задължения по банкови гаранции; и Обезпечените задължения по Договорите за хеджиране.

Съгласно дадените в проекта на договор дефиниции, „Заложени вземания“ означава:

а) всяко и всички от настоящите и бъдещите вземания на Залогодателя: за положителното салдо по всяка от банкови сметки в Р България, открити на името на Залогодателя, изброени в Приложение № 1 (Част А) към договора; възникващи по или във връзка с всеки от договорите, сключени от Залогодателя, изброени в Приложение № 1 (Част В) към договора; възникващи по или във връзка с всички вземания на Залогодателя по всеки договор, съгласно който Залогодателят е предоставил заем или кредит, или е сключил финансов договор с подобно действие, посочени в Приложение № 1 (Част С) към договора и

б) съвкупността от всички вземания на Залогодателя, възникващи по или във връзка с: издадени банкови гаранции и/или поръчителства в полза на Залогодателя; застрахователни полици и застрахователни договори, по които Залогодателят е бенефициер във връзка с Проекта, и всички други вземания на Залогодателя, възникващи от или във връзка с търговската дейност на Проекта.

„Проект“ означава строителството, управлението и експлоатацията от Залогодателя на система за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXX MWh, представляваща XXX батерийни контейнера за съхранение на електрическа енергия, XXX MWA (с инсталирани XXX PCS в нея) и XXX MWA (с инсталирани XXX PCS в нея), разположена в имот с кадастрален идентификатор XXX.

4.3. Принудително изпълнение: При настъпването на основание за принудително изпълнение Заемодателят има право да упражни правата си съгласно приложимото право и по договора и да започне принудително изпълнение спрямо Заложения вземания, както и да получи постъпленията, събрани в резултат от принудителното изпълнение, като плащане по Обезпечените задължения съгласно което и да производство, предвидено в законите на България, включително чрез: процедурата по извънсъдебно принудително изпълнение, предвидена в чл. 32 - 52 и други приложими разпоредби от ЗОЗ, без да е необходимо постановяване на окончателно съдебно или арбитражно решение срещу Залогодателя, получаване на изпълнителен лист или други съдебни документи, създаващи право на принудително изпълнение, или съгласно друго производство по принудително събиране на парични задължения, различно от предвидените по ЗОЗ; производствата по принудително изпълнение, предвидени по Гражданския процесуален кодекс и Търговския закон (Част IV, Несъстоятелност) или производства по принудително изпълнение (съдебни или не) по всеки друг закон, който съществува в момента или може да бъде приет в бъдеще, от които Заемодателят може да черпят права.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под

20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Според чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в тяхната цялост след разрешение на Комисията. Също така, Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, от условията на проекта на договор за заем с „Банка ДСК“ АД е видно, че кредитът е в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), което съставлява XXX% от активите на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Следователно, сключването на договора за кредит е сделка, която попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР. Залогът на вземания е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми могат да се събират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тази сделка попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Договорът за учредяване на залог върху обособена част от търговското предприятие на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, включваща правата, задълженията и фактическите отношения, свързани със системата за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXX MWh и съоръженията за присъединяване и други активи, необходими за търговската ѝ експлоатация, е сделка, чрез която се учредява особен залог върху имущество, с което не се осъществява лицензионна дейност, поради което не попада в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ.

Учредяването на особен залог върху движими вещи, съставляващи системата за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXX MWh и съоръженията за присъединяване, не попада в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, тъй като същите не представляват имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, при който се установява следното:

От предоставеният Отчет за финансовото състояние към 31.12.2024 г. е видно, че дружеството разполага със собствен капитал в размер на XXX хил. лв. и с активи на обща стойност от XXX хил. лв., в т. ч.: дълготрайни активи – XXX хил. лв. Задълженията към същия период възлизат на XXX хил. лв. Общо всеобхватният доход за годината е отрицателен, в размер на XXX хил. лв.

От представените прогнозни годишни финансови отчети на дружеството е видно, че за периода януари-октомври 2025 г., ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ (Централата) е извършвала производствена дейност XXX дни, при работа с XXX блока и средна нетна мощност от XXX MWh на блок. Дружеството очаква през 2025 г. да генерира приходи от производство на електрическа енергия от въглища в размер на XXX млн. лв., като финансовия резултат за годината се прогнозира да е XXX и да

възлиза на XXX млн. лв. През периода 2026 г. – 2030 г. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД предвижда производството на електрическа енергия от въглища да генерира XXX от оперативна дейност, главно в резултат на подобряване на диспечерско управление и на намаляване на разходите за мазут.

От представената финансова обосновка е видно, че през 2025 г. дружеството стартира изграждането на система за съхранение на електрическа енергия с мощност XXX MW и капацитет XXX MWh, присъединена към XXX трансформатор № XXX на Централата, по силата на Договор за присъединяване на обект за съхранение на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX от XXX г., сключен с „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД („ЕСО“ ЕАД). Договорът за присъединяване предвижда изграждане на нова подстанция на XXX kV в близост до Централата. След изграждането на подстанцията и присъединяването на ССЕЕ към новата подстанция, дружеството предвижда връзката към XXX трансформатор № XXX да се освободи единствено за производство на електрическа енергия от въглища. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД посочва, че всички съоръжения на Централата, обект на Лицензия № Р-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ остават в готовност и в случай на необходимост, XXX №XXX може веднага да бъде свързан към мрежата и да продължи да произвежда електрическа енергия от въглища.

Дружеството посочва, че общо инвестиционните разходи, необходими за изграждане на ССЕЕ възлизат на XXX хил. лв. и включват разходи за развитие, управление на проекта, оборудване, транспорт, мита, продуктова такса, разходи за инсталация, реактори, система за управление и други. Прогнозната стойност на новата подстанция, която следва да се изгради съгласно условията на Договора за присъединяване с „ЕСО“ ЕАД, е на обща стойност от XXX хил. лв., от които XXX хил. лв. се предвижда да бъдат инвестирани през 2026 г. и XXX хил. лв. през 2027 г. Със средствата, които дружеството очаква да получи от „Банка ДСК“ АД по силата на договора за заем, съгласно условията, посочени по-горе, се предвижда погасяване на възникнали задължения към доставчици, във връзка с изграждането на ССЕЕ.

От представения прогнозен паричен поток за периода 2025 г. - 2037 г. е видно, че дружеството очаква да акумулира нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на XXX хил. лв., при очаквана средна цена от XXX лв./MWh на електрическата енергия, реализирана от ССЕЕ. В прогнозния паричен поток са включени плащания на главници и лихви, в съответствие с предоставения погасителен план, при обща стойност на главницата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Очакванията са общата стойност на свободния паричен поток към 2037 г., след обслужване на задълженията към финансиращата институция, да възлиза на XXX хил. лв. Прогнозите са нетната печалба за периода 2026 г. - 2037 г. да е в размер на XXX хил. лв.

При така заложените параметри и допускания, КЕВР счита, че прогнозният паричен поток за периода 2025 г. - 2037 г. е положителен и показва, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията към финансиращите институция „Банка ДСК“ АД, във връзка с проекта на договор за заем.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Методиева. С първото заявление дружеството е поискало издаване на разрешение да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за кредит в размер на XXX хил. евро. Целта на кредита е да се изплатят разходи, свързани с изграждането на система за съхранение на електрическа енергия с номинална мощност XXX MW и капацитет XXX MWh. Във връзка с Договора за кредит са предвидени и учредяване на обезпечения, чието сключване е поискано с второто заявление. Това са Договорът за залог върху

обособена част от търговското предприятие, Договор за залог върху движими вещи и Договор за залог на вземания. Договорът за залог върху обособена част от търговското предприятие предвижда да се заложи част от имуществото на дружеството, което представлява тази система за съхранение на електрическа енергия, както и прилежащите ѝ съоръжения и поземлен имот. Залогът върху движими вещи предвижда да се учреди залог също на системата за съхранение на електрическа енергия, но като отделни индивидуални вещи, както и на прилежащите съоръжения. Договорът за залог на вземания предвижда обезпечаване чрез залог на вземания по договори, също свързани с изграждането и получаване на приходи от тази система, както и на залог на вземания по сметки. Разглежданите сделки се преценяват дали попадат в обхвата на ЗЕ, а именно сключването на Договора за кредит подлежи на разглеждане от КЕВР, тъй като е сделка, която представлява XXX% от размера на активите на дружеството съгласно последния одитиран финансов отчет. Подлежи на разглеждане също и Договорът за залог на вземания, тъй като залогът върху тях оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като банката може служебно да събира наличностите по сметките на дружеството. Залогът на частта от търговското предприятие, която е свързана единствено с имуществото, представляващо система за съхранение на електрическа енергия, както и движимите вещи, съставляващи тази система, не подлежат на разглеждане от КЕВР, тъй като не са имущество, с което се осъществява лицензионната дейност. Извършен е икономически анализ.

Пл. Младеновски попита дружеството, освен батериите, и ТЕЦ-а ли залага.

Р. Методиева отговори, че се залага единствено системата за съхранение на енергия.

Пл. Младеновски попита тогава защо Комисията разглежда това, след като не е лицензионна дейност.

Р. Методиева отговори, че затова административното производство в тази част ще се прекрати. Извършен е анализ на финансовото състояние на дружеството, от който се установява, че същото ще може да обслужва кредита и тази сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното дружество. По отношение на информацията, представляваща търговска тайна, КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е представило с писмо становище кои данни следва да бъдат заличени.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 27, ал. 1, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД при съответствие с мотивите на настоящия доклад да сключи исканите сделки, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административното производство във връзка с исканата сделка, която не попада в обхвата на Закона за енергетиката.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Методиева прочете диспозитива на проекта на решение:

*КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:*

I. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г., подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, в частите относно искането за разрешаване сключването с „Банка ДСК“ АД на договор за залог на част от търговско предприятие и на договор за залог на движими вещи.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 92 ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД:

1. Договор за кредит, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г.;

2. Договор за залог на вземания, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г.

Пл. Младеновски каза, че Комисията дава разрешение, когато сделката е повече от 25% от активите на дружеството, независимо че не е свързано с лицензионната дейност.

Р. Методиева потвърди това.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г., подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, в частите относно искането за разрешаване сключването с „Банка ДСК“ АД на договор за залог на част от търговско предприятие и на договор за залог на движими вещи.

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 92 ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД:

1. Договор за кредит, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г.;

2. Договор за залог на вземания, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата

на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „СЪН БС“ ООД, 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). Със Заповед № 3-Е-366 от 21.11.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи КЕВР установи следното:

„СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. „СЪН БС“ ООД е със седалище и адрес на управление: ул. „Антим Първи“ № 39, ет. 2, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас. Дружеството има следния предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични централи, производство и продажба на ел.енергия от слънчева светлина; покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина; консултантски услуги; продажба на стоки от собствено производство в страната и чужбина; комисионни и складови сделки, транспортни и спедиционни сделки; експорт – импорт, търговско представителство и посредничество; туристически и рекламни услуги; инвеститорски контрол в строителството.

Дружеството се представлява от Валери Бориславов Стоянов и Златин Петров Димов, в качеството им на управители, действащи поотделно. Размерът на капитала на „СЪН БС“ ООД е 6 150 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Валери Бориславов Стоянов, „ИЕМСИ“ ООД, ЕИК 147156224 и „Юник Консултинг“ ООД, ЕИК 201735097, с размер на дяловото участие 2 050 лв., за всеки от тях поотделно.

„СЪН БС“ ООД е титуляр на лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дебелт“ с инсталирана мощност 25 MW, за срок от 25 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г., „СЪН БС“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия, както и на Анекс № 3 и Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия. Заявителят е приложил проект на договора и проекти на двата анекса.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. „СЪН БС“ ООД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки за обезпечаване на задълженията за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия, а именно:

- Анекс № 1 към Договор за залог на търговското предприятие;
- Анекс № 1 към Договор за залог върху машини и съоръжения;
- Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог.

1. Проект на Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия между „XXX“ АД - кредитор, „СЪН БС“ ООД - кредитополучател, „XXX“ ООД – съдлъжник, „XXX“ ООД – съдлъжник, XXX – съдлъжник и „XXX“ АД – поемател.

1. Предмет на договора – поемателят „XXX“ АД с ЕИК XXX встъпва като съдлъжник в дълга на кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 и на съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, „XXX“ ООД с ЕИК XXX и XXX с ЕГН XXX, произтичащ от Договор за револвираща кредитна линия.

2. Условия по договора

2.1. Считано от датата на подписването на договора, поемателят отговаря към Банката като солидарен длъжник за плащането на всички задължения по Договора за кредит и анексите към него, заедно с Кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 и съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, XXX ООД с ЕИК XXX и XXX, с ЕГН XXX.

2.2. Встъпването в дълг от страна на поемателя при условията на договора не освобождава от отговорност кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 и съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, „XXX“ ООД с ЕИК XXX и XXX с ЕГН XXX за плащане в пълен размер на дълга по Договора за кредит и анексите към него.

2.3. Поемателят придобива всички права и задължения на съдлъжник по Договора за кредит и анексите към него, така както са уговорени в Договора за кредит и анексите към него, и във вида и в размера, който те имат към датата на сключване на настоящия договор, както и при всички други условия на Договора за кредит и анексите към него.

2.4. Поемателят се съгласява да отговаря солидарно с кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 и със съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, „XXX“ ООД с ЕИК XXX и XXX с ЕГН XXX, за изпълнение на всички задължения към Банката, произтичащи от Договора за кредит и анексите към него, до пълното им погасяване, при условията и сроковете, посочени в тях и във всички последващи анекси и споразумения към Договора за кредит, в това число (но не само) и при промяна на: краен срок на погасяване, вноски по кредита, неустойки, лихви, такси, комисиони и

разноски, условия за предсрочно погасяване, евентуално капитализиране на начислени лихви, олихвяване на просрочени плащания, поредност на погасяване на задълженията при плащания, недостатъчни да покрият задълженията в пълен размер.

2.5. Поемателят декларира, че е запознат подробно и изчерпателно с всички клаузи и условия на Договора за кредит, Анекс № 1-01 към него, Анекс № 2-02 към него и обезпечителните договори към Договора за кредит, посочени по-горе, както и с Тарифата за таксите и комисионите на „XXX“ АД, получил е копия от тях, приема ги и няма каквито и да било възражения към тях, като е съгласен изцяло с тях и се задължава да ги изпълнява/спазва неотменимо и безусловно. Всяко изменение на Тарифата за таксите и комисионите на банката се прилага автоматично към условията на Договора за кредит и анексите към него без да е необходимо изрично уведомяване на поемателя.

2.6. С подписването на договора банката приема встъпването на поемателя „XXX“ АД с ЕИК XXX в дълга на кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 и съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, „XXX“ ООД с ЕИК XXX и XXX с ЕГН XXX, по Договора за кредит и анексите към него.

2.7. Поемателят се задължава да отговарят солидарно с кредитополучателя и съдлъжниците за целия размер на дълга на кредитополучателя и съдлъжниците по Договора за кредит и всички настоящи и бъдещи допълнителни споразумения и анекси към него, както и за всички последици от неизпълнението на задълженията, произтичащи от Договора за кредит и всички настоящи и бъдещи споразумения и анекси към него, включително за лихвите, таксите, комисионите, неустойките и разноските.

2.8. Страните се съгласяват, че предоставените обезпечения по Договора за кредит, посочени в т. 5 от Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия, ще запазят действието си и ще продължат да обезпечават всички вземания на банката по Договора за кредит и анексите към него, включително и спрямо поемателя, за което кредитополучателят, съдлъжниците и поемателят се задължават да осигурят сключване на анекси към обезпечителните договори и респективно вписването на анексите в съответните регистри.

3. Права и задължения на страните

3.1. Поемателят се задължава, при неизпълнение на задълженията към Банката по Договора за кредит и анексите към него, в т.ч. и без да е необходимо Банката да насочва иска си първо кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672, или към който и да е от съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, „XXX“ ООД с ЕИК XXX, XXX с ЕГН XXX, да внесе при първа покана от страна на Банката, доброволно, всички дължими суми, включително вноските по главницата по кредитната линия, лихвите, таксите, неустойките, комисионите и разноските.

3.2. Поемателят дава своето изрично, безусловно и неотменимо съгласие, всички суми, включително главницата, начислените лихви, такси, комисиони, неустойки и разноски по кредита, дължими съгласно Договора за кредит и анексите към него, да се събират служебно от Банката на датата на падежа или на следващия работен ден, ако падежът е в неработен ден, от средствата по всички сметки на поемателя в Банката, при условията и по реда на Договора за кредит и анексите към него.

3.3. Права на Банката:

3.3.1. Банката има право да иска изпълнение на цялото задължение по Договора за кредит и всички настоящи и бъдещи допълнителни споразумения и анекси към него, както от кредитополучателя „СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 или от който и да е от съдлъжниците: „XXX“ ООД с ЕИК XXX, „XXX“ ООД с ЕИК XXX, XXX с ЕГН XXX, така и от поемателя.

3.3.2. Предявяването на искане за изпълнение срещу едно от солидарно задължените лица по Договора за кредит не засяга правата на Банката спрямо другите солидарно задължени лица.

II. Проект на Анекс № 3 и Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия между „XXX“ АД - кредитор, „СЪН БС“ ООД - кредитополучател, „XXX“ ООД – съдлъжник, „XXX“ ООД – съдлъжник, „XXX“ АД – съдлъжник и XXXX – съдлъжник.

1. Основни параметри на проект на Анекс № 3 към Договора за револвираща кредитна линия:

1.1. Страните приемат за установено, че считано от датата на подписването на Договора за встъпване, кредитополучателят и съдлъжниците: „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, XXX и „XXX“ АД, отговарят към Банката като солидарни длъжници за плащането на всички задължения по Договора за кредит и анексите към него.

1.2. Страните потвърждават, че встъпването в дълга по Договора от страна на „XXX“ АД не освобождава от отговорност кредитополучателя и останалите съдлъжници за плащане в пълен размер на дълга по Договора и анексите към него.

1.3. Страните се съгласяват, че считано от датата на подписването на Договора за встъпване, всички клаузи на Договора и анексите към него, отнасящи се до „сдлъжници/те“ и „сдлъжник/а/ът“ (освен когато адресатът на съответната клауза е изрично конкретизиран) се отнасят и до „XXX“ АД.

1.4. Страните се съгласяват, че неизпълнението на което и да е от задълженията на съдлъжника „XXX“ АД по Договора и анексите към него и/или по Договора за встъпване, ще представлява случай на неизпълнение по Договора, както и основание за обявяване на предсрочна изискуемост по реда, предвиден в Договора.

1.5. За обезпечаване на всички вземания на Банката по Договора, съдлъжникът „XXX“ АД се задължава да сключи с Банката договор за финансово обезпечение чрез предоставяне на залог върху вземанията си по всички сметки, открити на негово име в Банката, необременени с противопоставими на Банката права на трети лица.

1.6. Кредитополучателят има право да ползва предоставената кредитна линия по следния начин:

а) суми в размер общо до XXX (XXX) лева от кредитната линия могат да бъдат усвоявани от кредитополучателя след учредяване на обезпеченията, посочени в т. 25 б. „а“ и т. 25 б. „б“ на Договора, след встъпване в дълга по Договора на „XXX“ АД, след сключване на анекси към обезпечителните договори по кредитната линия, в които да бъдат отразени промените в обезпеченото вземане съгласно Договора за встъпване и съгласно настоящия анекс и след вписването на анексите в съответните регистри, както и след учредяване на обезпечението по т. 5 от Анекс № 3 към Договор за револвираща кредитна линия – при спазване на последователността и условията по Договора и всички анекси към него.

б) суми в размер общо до пълния размер на кредитната линия могат да бъдат усвоявани от кредитополучателя след учредяване на всички обезпечения, посочени в т. 25 от Договора – при спазване на последователността и условията по Договора и всички анекси към него.

1.7. Банката дава съгласие да бъде приет нов съдружник в кредитополучателя, а именно: съдлъжника „XXX“ АД с ЕИК XXX, който да придобие XXX% (седемдесет) процента от капитала на кредитополучателя по следния начин:

1.7.1. Първоначално придобиване от съдлъжника „XXX“ АД на XXX съществуващи дяла от общо XXX дяла в капитала на кредитополучателя, от настоящите съдружници – по XXX дяла от всеки от тях;

1.7.1.1. Придобиване от съдлъжника XXX“ АД на нови XXX дружествени дяла, посредством увеличение на капитала на Кредитополучателя, срещу BGN XXX (XXX лева), внесени от съдлъжника „XXX“ АД. Средствата за увеличение на капитала следва да постъпят по сметките на кредитополучателя в Банката, след което ще бъдат блокирани от Банката и поетапно освобождавани срещу разходо-оправдателни документи за изграждане на ФВЕЦ 25 MWh в ПИ 20273.61.189. От блокираната сума, преди първоначално усвояване на траншовете към кредитната линия, Банката ще събере всички дължими такси и комисиони по кредитната сделка, а друга част в размер на BGN XXX XXX лева) ще бъде блокирана от Банката целево за погасяване на дължими лихви и други разходи по кредитната линия преди първоначално усвояване на траншове от кредитната линия.

1.7.1.2. Придобиване от съдлъжника „XXX“ АД на нови XXX (XXX) дружествени дяла, посредством увеличение на капитала на кредитополучателя, срещу BGN XXX (XXX лева), внесени от съдлъжника „XXX“ АД. Средствата за увеличение на капитала следва да постъпят по сметките на кредитполучателя в Банката, след което ще бъдат блокирани от Банката и поетапно освобождавани срещу разходо-оправдателни документи за изграждане на ФВЕЦ 25 MWh в ПИ 20273.61.189. Преди това увеличение на капитала и постъпването на сумите от него в Банката, от кредитната линия по Договора могат да бъдат усвоявани средства единствено и само за погасяване на задължения на кредитополучателя към кредитора Банка ДСК ЕАД, но не повече от BGN XXX (XXX) лева.

1.7.1.3. Придобиване от съдлъжника „XXX“ АД на нови XXX (XXX) дружествени дяла, посредством увеличение на капитала на кредитополучателя, срещу BGN XXX (XXX) лева, внесени от съдлъжника „XXX“ АД. Кредитополучателят може да усвоява средства от траншове към кредитната линия общо в размер до BGN XXX (XXX) лева или тяхната равностойност в евро преди реализирането на това увеличение на капитала. Средствата за увеличение на капитала следва да постъпят по сметките на кредитополучателя в Банката, след което ще бъдат блокирани от Банката и поетапно освобождавани срещу разходо-оправдателни документи за изграждане на ФВЕЦ 25 MWh в ПИ 20273.61.189.

1.8. Банката дава съгласие съдлъжникът XXX да прехвърли в пълен размер собствеността върху притежаваните от него дялове в капитала на кредитополучателя, на „XXX“ ЕООД с ЕИК XXX (чийто едноличен собственик на капитала е съдлъжникът XXX);

1.9. Банката дава съгласие кредитополучателят да се управлява и представлява само заедно от XXX и XXX, които да бъдат вписани в ТРРЮЛНЦ към АВ като управители на кредитополучателя;

1.10. Банката дава съгласие съществуващите вземания на кредитополучателя от „XXX“ ЕООД с ЕИК XXX да бъдат отписани, а съществуващите вземания на кредитополучателя от „XXX“ ЕООД с ЕИК XXX да бъдат прехвърлени чрез продажба, цесия или по друг начин на „XXX“ ЕООД с ЕИК XXX;

1.11. Банката дава съгласие собствеността върху капитала на свързаното „XXX“ ЕООД с ЕИК XXX да бъде прехвърлена, в т.ч. поетапно, на новосъздадено дружество, образувано чрез отделяне от кредитополучателя, като новосъздаденото по този начин дружество да бъде със структура на капитала, както следва: - XXX да бъде собственик на 1/3 от капитала, XXXООД да бъде собственик на 1/3 от капитала, „XXX“ ООД да бъде собственик на 1/3 от капитала – само след като преобразуването на кредитополучателя, чрез отделяне от него на ново дружество, бъде разрешено от КЕВР по реда на Закона за енергетиката във връзка издадената от КЕВР лицензия на кредитополучателя за производство на електрическа енергия.

1.12. Банката дава съгласие да се прехвърли собствеността върху притежаваната от кредитополучателя ФВЕЦ с мощност 0.935 MHW, находяща се в ПИ с идентификатор 20273.61.746, както и върху притежавано от кредитополучателя газопроводно отклонение, в полза на свързаното „XXX“ ЕООД с ЕИК XXX или в полза на новосъздаденото дружество, образувано чрез отделяне от кредитополучателя, посочено в т. 1.11 по-горе, без да се заличават залозите върху посочените активи, учредени в полза на БАНКАТА и вписани в съответните регистри съгласно точка 25, буква „а.2“ от Договора и точка 25, буква „а.3“ от Договора. Съгласието на Банката по предходното изречение НЕ ПРЕДСТАВЛЯВА съгласие по чл. 8, ал. 3 от Закона за особените залози (ЗОЗ), като кредитополучателят и всеки един съдлъжник се задължават да осигурят вписване в съответните регистри по реда на чл. 9, ал. 3 от ЗОЗ на промяната в собствеността върху заложеното имущество, респективно да съдействат на БАНКАТА за извършване на вписване по реда на чл. 10, ал. 5 от ЗОЗ на заложените ѝ права върху прехвърленото имущество срещу новия собственик след прехвърлянето.

1.13. Точка 18.3 от Договора се променя по следния начин:

„18.3. Кредитополучателят и съдлъжникът не дължат комисиона за предсрочно пагасяване на Транш № 1 от кредитната линия, извършено със средства от дейността на кредитополучателя по продажба на ел.енергия. Във всички останали случаи на предсрочно пагасяване на транш от кредитната линия, в т.ч. със средства от дейността на кредитополучателя по продажба на ел.енергия, комисиона за предсрочно пагасяване се дължи в размер съгласно Тарифата или в размер, уговорен между Страните с анекс към Договора.“

1.14. Точка 20, буква „л“ от Договора се променя по следния начин:

„л) до окончателното пагасяване на кредитната линия, за всяка финансова година (01.01 - 31.12) да реализира годишни приходи от продажби в размер на не по-малко от BGN XXX (XXXлева) годишно след въвеждане на ФВЕЦ в експлоатация за всяка една година от остатъчният срок на действие на Договора (за остатъка от първата година след въвеждане в експлоатация условието не се прилага). Страните приемат, че „приходи от продажби“ са сумите от продажба на продукцията, стоки и услуги, намалени с търговските отстъпки, данъка върху добавената стойност и други данъци, пряко свързани с приходите. Банката изчислява годишните приходи от продажби въз основа на финансовата информация, отразена по реда на Закона за счетоводството, в заверените годишни финансови отчети на кредитополучателя. При установяване на неизпълнение на задължението, Лихвата по кредитната линия се увеличава с XXX пункта за срока на неизпълнението, независимо от неговата продължителност, като увеличението може да се кумулира със санкцията по т.13.1, както и със санкциите приложими при неизпълнение на задълженията, уговорени в т. 20, б. „й“ и/или „к“ на Договора. След изпълнение на задължението, считано от датата, на която Банката е установила, че кредитополучателят не е в неизпълнение, Лихвата по кредитната линия се намалява с размера, с който е била увеличена на основание настоящата разпоредба.“

1.15. Кредитополучателят и съдлъжниците не дължат на Банката комисиона за управление на кредитната линия и такса за предоговаряне на условията по Договора съгласно настоящия анекс. Всички останали такси и комисиони са дължими от кредитополучателя и съдлъжниците съгласно действащата Тарифа на Банката.

1.16. Всички клаузи на Договора и анексите към него, които противоречат на настоящия анекс се считат за съответно изменени/допълнени/отменени. Всички останали клаузи на Договора и анексите към него остават непроменени и в сила – така, както са били договорени между Страните.

2. Основни параметри на проект на Анекс № 4-01 към Договора за револвираща кредитна линия:

2.1. Удължава се гратисния период за главницата по Транш № 1 – до м. април 2027 г. или до издаване на две фактури за продажба на електроенергия от кредитополучателя, което обстоятелство настъпи първо.

2.2. Кредитополучателят и съдлъжникът се задължават да погасяват усвоените от кредитополучателя суми от Транш № 1, ведно с дължимата лихва, периодично в размери и на падежи, съгласно уговореното в т. 3 – т. 5 от Анекс № 1-01 и в т.1 по-горе от настоящия Анекс № 4-01, съгласно погасителен план - приложение № 1, неразделна част от настоящия Анекс № 4-01.

2.3. Кредитополучателят и съдлъжниците не дължат такса за предоговарянето на Транш № 1 съгласно настоящия анекс.

2.4. Кредитополучателят и съдлъжникът се задължават солидарно да заплатят на Банката комисиона за управление на предоставения Транш № 1, съгласно Анекс № 1-01 и настоящия Анекс № 4-01 към Договора, в размер на XXX% (XXX) процента от разрешения размер на Транш № 1 в деня на сключване на настоящия Анекс № 4-01, и по XXX% (XXX) от непогасената главница по Транш № 1 за всяка следваща година или част от годината, не по-късно от 15 дни след изтичане на предходната година от срока на действие на Анекс № 1-01 и настоящия Анекс № 4-01 към Договора.

2.5. Кредитополучателят и съдлъжникът заплащат на Банката други такси и комисиони, определени по основание и размер в Тарифата на Банката.

2.6. В случай, че в 6-месечен срок от датата на първоначално усвояване на средства от кредитната линия по Договора (независимо по кой транш от линията е извършено първоначалното усвояване) не бъде осъществено увеличаване на капитала на кредитополучателя със BGN XXX (XXXлева) по реда и начина, предвидени в Анекс № 3 към Договора, Банката има право да увеличи размера на комисионата за управление на Транш № 1 до XXX% (един процент) годишно, като разликата спрямо уговорения по-горе размер от XXX% (нула цяло и пет десети) процента ще бъде събрана от Банката със задна дата до датата на сключване на настоящия анекс.

2.7. Всички клаузи на Договора и анексите към него, които противоречат на настоящия Анекс № 4-01 се считат за съответно изменени/допълнени/отменени. Всички останали клаузи на Договора и анексите към него остават непроменени и в сила – така, както са били договорени между Страните.

III. Проект на Анекс № 1 към Договор за залог на търговско предприятие между „СЪН БС“ ООД - залогодател и „XXX“ АД – заложен кредитор.

1. Учреденият в полза на Банката залог на търговското предприятие на залогодателя съгласно Договора за залог, продължава да обезпечава всички вземания на Банката от кредитополучателя и от всички съдлъжници по Договора за кредит, в това число и от встъпилия съдлъжник „XXX” АД съгласно Договора за встъпване в дълг.

1.1. Учреденият в полза на Банката залог на търговското предприятие на залогодателя съгласно договора за залог, продължава да обезпечава всички вземания на банката по Договора за кредит и анексите към него, включително и при всички изменения и допълнения на Договора за кредит, съгласно горепосочените Договор за встъпване в дълг, Анекс № 3 към Договора за кредит и Анекс № 4-01 към Договора за кредит.

2. Промените в условията на учредения особен залог върху търговското предприятие на залогодателя, извършени с настоящия Анекс № 1 към Договора за залог, подлежат на първично вписване в Търговския регистър при Агенцията по вписванията по партидата на залогодателя, както и на вторично вписване съгласно чл. 21 от Закона за особените залози (ЗОЗ), а именно:

- в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ),

- съответната служба по вписванията по местонахождението на недвижимите имоти, правото на собственост върху които е част от търговското предприятие на ЗАЛОГОДАТЕЛЯ.

2.1. Залогодателят се задължава да осигури извършването на вторичните вписвания по т. 2 по-горе в срок до 30 (тридесет) работни дни от датата на първичното вписване на настоящия анекс към Договора за залог в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

3. Всички разходи за нотариалната заверка на подписите на Страните под настоящия анекс към Договора за залог, както и за извършване на всички вписвания по т. 2 по-горе, както и разходите за издаване на удостоверения за извършените вписвания, са за сметка на залогодателя.

4. Всички клаузи от Договора за залог, противоречащи на уговореното в настоящия анекс, се считат за съответно изменени/допълнени. Всички останали условия по Договора за залог остават без промяна и в сила – така, както са били договорени между Страните.

IV. Проект на Анекс № 1 към Договор за учредяване на особен залог върху машини и съоръжения между „СЪН БС“ ООД - залогодател и „XXX“ АД – банката.

1. Учреденият в полза на Банката залог върху машини и съоръжения на залогодателя съгласно Договора за залог, продължава да обезпечава всички вземания на банката от кредитополучателя и от всички съдлъжници по Договора за кредит, в това число и от встъпилия съдлъжник „XXX“ АД съгласно Договора за встъпване в дълг.

1.1. Учреденият в полза на Банката залог върху машини и съоръжения на залогодателя съгласно договора за залог продължава да обезпечава всички вземания на банката по Договора за кредит и анексите към него, включително и при всички изменения и допълнения на Договора за кредит, съгласно горепосочените Договор за встъпване в дълг, Анекс № 3 към Договора за кредит и Анекс № 4-01 към Договора за кредит.

2. Промените в условията на учредения особен залог върху машини и съоръжения на залогодателя, извършени с настоящия Анекс № 1 към Договора за залог, подлежат на вписване в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ) към Агенцията по вписванията.

2.1. Залогодателят се задължава да осигури извършването на вписването по т. 2 по-горе в срок до 30 (тридесет) дни от датата на подписването на настоящия анекс.

3. Всички разходи за извършване на вписването по т. 2 по-горе, както и разходите за издаване на удостоверения за извършеното вписване, са за сметка на залогодателя.

4. Всички клаузи от Договора за залог, противоречащи на уговореното в настоящия Анекс № 1 към него, се считат за съответно изменени/допълнени. Всички останали условия по Договора за залог остават без промяна и в сила – така, както са били договорени между Страните.

V. Проект на Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог между „СЪН БС“ ООД - обезпечител и „XXX“ АД - обезпечено лице.

1. Учреденото в полза на Банката финансово обезпечение с предоставяне на залог, продължава да обезпечава всички вземания на Банката от кредитополучателя и от всички съдлъжници по Договора за кредит, в това число и от встъпилия съдлъжник „XXX“ АД съгласно Договора за встъпване в дълг.

1.1. Учреденото финансово обезпечение с предоставяне на залог в полза на Банката съгласно Договора за залог продължава да обезпечава всички вземания на Банката по Договора за кредит и анексите към него, включително и при всички изменения и допълнения на Договора за кредит, съгласно горепосочените Договор за встъпване в дълг, Анекс № 3 към Договора за кредит и Анекс № 4-01 към Договора за кредит.

2. Всички клаузи по Договора за залог, противоречащи на уговореното в настоящия Анекс № 1, се считат за съответно допълнени/изменени. Всички останали условия по Договора за залог остават без промяна и в сила – така, както са били договорени между Страните.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. КЕВР издава и разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

В конкретния случай, с описания по-горе проект на Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия, както и Анекс № 3 и Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия и с Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение се изменят условията по сключения от „СЪН БС“ ООД Договор за револвираща кредитна линия, попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съответно сключването подлежи на разглеждане от КЕВР. Сключването на Анекс № 1 към Договора за залог на търговското предприятие и на Анекс № 1 към Договор за залог върху машини и съоръжения, с който предметът на залозите се допълва и изменя, представляват сделки, попадащи в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед на тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството „СЪН БС“ ООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. и към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г., при който се установява, че КЕВР с Решение № Р-551 от 13.02.2025 г., е дала разрешение на „СЪН БС“ ООД да сключи Договор за револвираща кредитна линия, Анекс № 1 и Анекс № 2 към договора, както и свързаните с този договор обезпечителни сделки с „Първа инвестиционна банка“ АД. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „СЪН БС“ ООД е показал, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на

лицензионната дейност. Извършеният анализ показва, че проекта на договора за встъпване на дълг към договор за револвираща кредитна линия и Анекс № 3 и Анекс № 4-01 към договор за револвираща кредитна линия, както и на анекс № 1 към Договор за особен залог върху търговско предприятие, Анекс № 1 към договор за залог върху машини и съоръжения и Анекс № 1 към договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог не засягат финансовия модел на дружеството и съответно прогнозните парични потоци на „СЪН БС“ ООД остават непроменени и с положителни стойности.

Предвид горното, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Георгиева. „СЪН БС“ ООД е титуляр на лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ с инсталирана мощност 25 MW. С първото заявление „СЪН БС“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване на Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия, както и на Анекс № 3 и Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия. С настоящия договор „XXX“ АД встъпва като съдлъжник в дълга на кредитополучателя „СЪН БС“ ООД и на съдлъжниците: „XXX“ ООД, „XXX“ ООД и XXX, произтичащ от Договор за револвираща кредитна линия. С второто заявление дружеството е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки за обезпечаване на задълженията за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия, а именно: Анекс № 1 към Договор за залог на търговското предприятие; Анекс № 1 към Договор за залог върху машини и съоръжения; Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог. Извършен е финансово-икономически анализ, описан в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание, чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „СЪН БС“ ООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Дава разрешение на „СЪН БС“ ООД да сключи:

1. *Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, XXX и „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;*

2. *Анекс № 3 към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, XXX“ ООД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;*

3. Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД XXX, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

4. Анекс № 1 към Договор за залог на търговско предприятие с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.;

5. Анекс № 1 към Договор за залог върху машини и съоръжения с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.;

6. Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД;

II. Дава разрешение на „СЪН БС“ ООД да сключи:

1. Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „Юник Консултинг“ ООД, XXX“ ООД, XXX и „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

2. Анекс № 3 към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

3. Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

4. Анекс № 1 към Договор за залог на търговско предприятие с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.;

5. Анекс № 1 към Договор за залог върху машини и съоръжения с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.;

6. Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично

оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-282 от 12.09.2025 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с График за извършване на планови проверки през 2025 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ и в съответствие с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) по Протокол № 183 от 19.06.2025 г. по т. 3 е извършена планова проверка по документи и на място за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг, дружеството) Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. и е свързана с:

1. Изпълнения на решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г.;
2. Проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с писмо изх. № Е-13-262-301/15.09.2025 г. дружеството е уведомено за проверката.

I. Изискана и предоставена информация.

С писмо с изх. № Е-13-262-301/18.09.2025 г. са изискани информация и данни както следва:

1. Информация относно изпълнение на задължителни указания, дадени на дружеството с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия съгласно приложена към писмото Таблица № 1 „Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия“;

2. Поименен опис и доказателства за предприетите от дружеството действия в изпълнение на т. 1.3 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г.;

3. Информация и доказателства за предприетите от дружеството действия по т. 2 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г.;

4. Информация и доказателства за предприетите мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г. съгласно приложена към писмото Таблица № 2 „Предприети от „Електроразпределение Юг“ ЕАД мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.“

С писмо с изх. № Е-13-262-301/14.10.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че в периода 15.10.2025 г. – 17.10.2025 г. ще бъде извършена проверка на място:

- на енергийни обекти (въздушни електропроводи 20 KV) на територията на Клиентски енергиен център (КЕЦ) Асеновград, КЕЦ Смолян, КЕЦ Стамболийски и КЕЦ Пазарджик, както следва: въздушни електропроводи 20 KV ВЕ „Кенан дере“, ВЕ „Жълт камък“, ВЕ „Хайдушки поляни“, ВЕ „Проглед“ - извод от ВС „Чернатица-Таваничка“, ВЕ „Хижа Здравец“, ВЕ „Бяла черква“, ВЕ „Храбрино“, ВС „Стадион“, ВЕ „Скобелево“ и ВЕ - извод от ВС „Розово“ за с. Равногор;

- на обекти по жалби, за които на дружеството са дадени задължителни указания с Решения на КВЕР № Ж-465 от 25.09.2024 г., № Ж-83 от 31.01.2025 г. и № Ж-306 от 25.03.2025 г.

С електронно съобщение от 01.10.2025 г. и с писмо с вх. № Е-13-262-311 от 01.10.2025 г. дружеството е предоставило: информация за изпълнение на задължителни указания, дадени с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия; информация и доказателства за предприетите от дружеството действия, както и вложени средства за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2024 г. за превенция от тежки аварии по електропроводите с висока аварийност; информация за извършени действия в изпълнение на т. 2 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР; заявки за издаване на разрешителни за сеч, изпратени към държавните горски и ловни стопанства след 09.06.2025 г. В допълнение дружеството е посочило, че в изпълнение на т. 1 и т. 2 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР в изпратения до Комисията с писмо изх. № 1390-2/09.06.2025 г. Доклад за текущо състояние на електропроводи СрН на лицензионната територия на дружеството е предоставена информация и за други допълнителни краткосрочни действия за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност. Като приложения към доклада са предоставени писмата и разрешителни за сеч.

С Приемно-предавателен протокол от 15.10.2025 г. дружеството е предоставило: информация за длъжностни лица от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, присъствали при извършените в периода от 15.10.2025 г. до 17.10.2025 г. проверки на място; копия на обходни листове от 2025 г. на проверяваните в хода на проверката енергийни съоръжения, предоставени на електронен носител.

С писмо с вх. № Е-13-262-301 от 03.11.2025 г. дружеството е предоставило: 5 бр. констативни протоколи за извършено в периода 14.10.2025 г. – 23.10.2025 г.

измерване на качеството на електрическата енергия в обекти, находящи се в с. Мало Конаре, общ. Пазарджик, в с. Чарда, обл. Стралджа и в с. Баня, общ. Нова Загора.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указаните срокове.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-20 от 12.11.2025 г.** Същият е връчен на 17.11.2025 г. на XXX, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са дадени обяснения и не е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-20/12.11.2025 г.

II. Анализ и констатации от предоставените данни

1. По т. 1. от работната програма: Изпълнения на решения на Комисията за енергийно и водно регулиране в периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г.

1.1. Изпълнения на Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР

Съгласно т. 1 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР на „Електроразпределение Юг“ ЕАД е дадено задължително писмено разпореждане, а именно: в изпълнение на задълженията, разписани в т. 3.1.5. от издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, в тримесечен срок от получаване на посоченото решение ЕР Юг да изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение на лицензионната си територия, който да включва:

1.1. Анализ на аварийността на електропроводите за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2024 г. вкл. брой, време за отстраняване на аварията и причините за тяхното възникване;

1.2. Предприети действия и вложени средства за същия период по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони и ремонт или подмяна на компрометирани стълбове СрН;

1.3. Предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност.

Съгласно т. 2 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР електроразпределителното дружество е дадено задължително писмено разпореждане в срока по т. 1. да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение.

В изпълнение на т. 1 и т. 2 от Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР с писмо изх. № 1390-2/09.06.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило на Комисията Доклад за текущо състояние на въздушни електропроводи СрН на лицензионната територия на дружеството (Доклад за текущо състояние на ВЕ СрН).

Според извършения от дружеството анализ на аварийността на електропроводите за посочения 5-годишен период значителни повреди по електроразпределителната мрежа (ЕРМ) са налични през 2021 г. и 2024 г., като и през двата периода метеорологичните условия са се отличавали значително от обичайните. Най-честите причини за продължително лишаване от електрозахранване са обилни снеговалежи с температури близки до 0°C, съпроводени с разкъсвания на въздушните

електропроводи поради обледяване и паднали дървета върху проводниците, счупени стълбове - желязо-решетъчни и желязо-бетонни. Електроразпределителното дружество е посочило, че лошите метеорологични условия, придружени със затруднен достъп до електропроводите, са причината за невъзможността да се възстанови захранването на всички населени места в рамките на 24 часа. Налагало се е сътрудници от КЕЦ заедно с жители на засегнатите населени места да разчистват непроходими пътища. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изложило, че поради непрекъснатите инвестиции в ЕРМ и развитието ѝ оказаното влияние на метеорологичните условия се минимизира. Почистването на пътни артерии до малките населени места оказва влияние върху времето за отстраняване на аварии по мрежата. Допълнително монтираните защиты от птици намаляват аварийността в летните месеци, а допълнително монтираните дистанционери намаляват смущенията от успешни автоматични повторни включвания (УАПВ), породени от силен вятър или от рязкото масово излитане на птици. За намаляване на времето за отстраняване на аварии дружеството е инвестирало в релейни защиты, които селективно да отделят възможно най-малки участъци от електроразпределителната мрежа и това е довело до минимален брой смутени клиенти. Инвестирането в специализирана високопроходима механизация позволява по-бърз достъп и транспортиране на инструменти и резервни части до електропроводи в пресечени местности. В заключение е посочено, че всички усилия за намаляване на аварийността могат да се забележат в намаляване на стойностите на показателите за качество SAIFI и SAIDI през последните години.

	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Брой изключванията на подстанции	112	85	86	*
Брой повредени елементи по въздушните електропроводни линии	2 030	1 685	1 689	*
Брой повредени елементи по кабелните електропроводни линии	792	653	681	*
Брой повредени елементи по трансформаторните постове повредените елементи	171	184	145	*
Брой грешни оперативни превключвания от служители на ЕР Юг	0	0	0	*

** не са предоставени данни за 2024 г. по конкретните признаци*

В Доклада за текущо състояние на въздушни електропроводи СрН на лицензионната територия на дружеството също така е изложено, че в периода от 2020 г. до 2025 г. са предприети действия и са вложени средства за почистване на просеки, подмяна на стълбове, подмяна на изолатори и арматура, подмяна проводници на въздушни линии СрН, монтирана е комутационна апаратура. Съгласно разпоредбите на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, за направа на просеки от 01.01.2025 г. са подадени 580 бр. заявления за издаване на разрешения за кастрене. На дружеството са издадени 560 бр. разрешителни за сеч, а за почистване на просеки са изпълнени общо 202 бр. заявки на стойност 1 429 227,65 лв. Информация за предприетите действия и вложени средства за периода от 2020 г. до 2025 г. е предоставена в следващата таблица:

№	Вид дейности	Ед. мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Инв. ВЛ СрН	хил. лв.	3 686	2 133	4 080	5 840	3 107	3 405
2	Рем. ВЛ СрН	хил. лв.	3 460	3 281	3 240	3 588	4 955	3 913
3	Привеждане в изправно състояние ВЛ СрН	хил. лв.	4 045	3 143	4 990	4 030	4 167	4 287
4	Просеки ВЛ СрН	хил. лв.	1 176	1 596	1 259	1 456	1 784	2 189
5	Просеки ВЛ НН	хил. лв.	1 043	1 302	1 048	1 268	1 287	1 247
№	Вид извършени работи	Ед. мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Извършени инспекции/обходи	км	23 336	23 966	23 955	23 966	24 000	
2	Подменени изолатори по ОР	бр.	14 523	6 476	8 769	11 927	4 710	
3	Монтирани РОС	бр.	217	464	315	86	59	
4	Боядисани ЖР-стълбове	бр.	1 078	2 163	614	637	687	
5	Подобрили заземления	бр.	692	838	1 691	2 558	279	
6	Монтирани кабелни глави и муфи	к-т	1 588	1 199	1 014	1 034	826	
7	Почистени трасета от клони - просеки	км	459	425	572	670	645	
8	Монтирани ЖР и стоманобетонни стълбове	бр.	971	892	1 003	818	661	
9	Положени кабели	км	96	103	102	113	91	
10	Вложен АС проводник	тон	73	115	64	19	44	
11	Дървени стълбове	бр.	15	12	14	10	10	
№	Дейност	Ед. мярка	Привеждане в изправно състояние					
			2020 г. - 2024 г.					2025 г.
1	СрН - ВЛ Саниране на фундаменти	бр.	265					35
2	СрН - ВЛ Подмяна на стълбове	бр.	1 193					108
3	СрН - ВЛ Боядисване	бр.	122					106
4	СрН - ВЛ Отвесяване на стълбове	бр.	365					26

5	СрН - ВЛ Кастрене	дка	14 756	1 649
---	-------------------	-----	--------	-------

Предвидените в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии по електропроводите с висока аварийност включват:

- изготвяне на седмична справка за изключвания без установена причина при нормални метеорологични условия на територията на дружеството, която съдържа електропроводи СрН с три или повече изключвания без установена причина. На база на справката се предприемат дейности с цел превенция от последващи аварийни изключвания;

- изготвяне на справка ТОП 100 на електропроводи СрН с най-много изключвания за период от един месец или на годишна база, съдържаща брой планови и непланови изключвания, като неплановите са разделени на АПВ-та, преходни и повреди. Критериите са брой непланови изключвания за съответния период и брой смутени клиенти. На база на справката се планират повече инвестиции в ЕРМ за съответните електропроводи;

- поддържане на нормална схема на ЕРМ, което намалява рисковете от множество смутени клиенти и продължително отстраняване на аварии по прекалено дълги и големи изводи. Също така повишава качеството на напрежение в крайни точки на ЕРМ. Приоритетно се нормализира схемата при очаквани тежки метеорологични условия, при провеждане на държавни зрелостни изпити, избори и други мероприятия;

- други мерки – организация на аварийната служба, предвидена специална механизация за подпомагане на екипите, програма „Start from home“. За подобряване мобилността и намаляване на времето за реакция при възникване на аварийна ситуация пилотно от 01.02.2025 г. в пет КЕЦ е стартирана програма „Start from home“, касаеща различна организация на монтьорите, а именно започване на работа директно от тяхното местоживее, което предполага повишена ефективност и оптимизиране на времето за пътуване до обслужваните съоръжения и превантивна дейност на съоръженията на дружеството.

С писмо с изх. № 5430-2 от 01.10.2025 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за предприетите действия и вложени средства за периода от 26.02.2025 г. до 01.09.2025 г. за превенция от тежки аварии по електропроводите с висока аварийност:

№	Вид дейности	Ед. мярка	Период 26.02.2025-01.09.2025
1	Инв. ВЛ СрН	хил. лв.	1 613
2	Рем. ВЛ СрН	хил. лв.	1 167
3	Привеждане в изправно състояние ВЛ СрН	хил. лв.	2 761
№	Вид извършени работи	Ед. мярка	
1	Извършени инспекции/обходи	км	12 500
2	Подменени изолатори по ОР	бр.	2 045
3	Монтирани РОС	бр.	21
4	Боядисани ЖР-стълбове	бр.	140

5	Подобрени заземления	бр.	42
6	Монтирани кабелни глави и муфи	к-т	478
7	Почистени трасета от клони - просеки	км	529,85
8	Монтирани ЖР и стоманобетонни стълбове	бр.	260
9	Положени кабели	км	54,097
10	Вложен АС проводник	ton	11,671
№	Дейност	Ед. мярка	Привеждане в изправно състояние 2025
1	СрН - ВЛ Санирание на фундаменти	бр.	42
2	СрН - ВЛ Подмяна на стълбове	бр.	167
3	СрН - ВЛ Боядисване	бр.	107
4	СрН - ВЛ Отвесирание на стълбове	бр.	72
5	СрН - ВЛ Кастрене	дка	2 649,27

1.2. Изпълнения на решения на КЕВР с дадени задължителни указания във връзка с постъпили жалби

В периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. Комисията се е произнесла с 12 бр. решения по жалби срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, с които на основание чл. 22, ал. 1, ал. 5 и ал. 7 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 147, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на електроразпределителното дружество са дадени задължителни указания и срок за тяхното изпълнение за постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдителите (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г. Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката: „При нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $Un \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $Un = +10\%/-15\%$.“

Съгласно т. 3.3.1 от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. (Лицензията), издадена от Комисията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията. Според т. 3.3.2 от Лицензията, енергийното дружество е задължено да спазва показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и да достигне целевите стойности на показателите за качество на услугите за сроковете и при условията, определени с решение на Комисията. В т. 3.3.3 от Лицензията е уредено, че

всяко решение на Комисията, за определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази Лицензия.

В посочените по-горе решения на КЕВР, на ЕР Юг са дадени задължителни указания в двуседмичен срок от получаване на съответното решение дружеството да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на жалбоподателя/ите (т. 1 от съответното решение на КЕВР).

Определените от Комисията срокове за постигане на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за качество на доставяната електрическа енергия са различни, като за всеки от случаите са взети предвид предоставените от дружеството данни за текущото състояние на съоръженията и необходимостта от предприемане на действия, изискващи разрешения/съгласуване по реда на Закона за устройство на територията. За изпълнението на указанията от дружеството е изискано да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Обобщена информация за решенията на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД относно лошо качество на доставяната електрическа енергия и изпълнението на задължителни с тях указания е предоставена в таблица № 1:

Таблица № 1. Изпълнение на задължителни указания, дадени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД с решения на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. във връзка с постъпили жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

№ по ред	Жалбоподател	Решение		Обект		Изпратено решение от КЕВР	Получено решение в ЕРД	Обжалвано ли е решението	Необходимост от действия по ЗУТ	Краен срок по т.1	Краен срок по т.2	Краен срок по т.3	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.1	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.2 и т. 3	Наличие на повторно писмо/жалба след решението на КЕВР		Коментар
		име	№	дата	нас. място	община	дата	дата	да/не	да/не	дата	дата	дата	изпратено, дата	изпратено, дата	в ЕРД	в КЕВР
1	XXX	Ж-133	13.02.2024	с. Татарево	Минерални бани	15.02.2024	21.02.2024	не	не	06.03.2024	06.09.2024 г.	13.09.2024	1272-1/5.04.2024	1272-2/25.7.2024	не		
2	XXX	Ж-176	28.02.2024	гр. Бургас	Бургас	05.03.2024	08.03.2024	не	не	22.03.2024	22.06.2024 г.	29.06.2024	193-3/19.03.2024	193-4/19.04.2024	не		
3	XXX	Ж-244	20.03.2024	с. Войнягово	Карлово	22.03.2024	27.03.2024	не	не	10.04.2024	10.07.2024 г.	17.07.2024	2038-1/10.04.2024	2038-2/01.07.2024	не		
4	жители на с. Борица и с. Долие, кметство Лещак	Ж-280	29.03.2024	с. Борица и с. Долие	Мадан	02.04.2024	08.04.2024	не	да	22.04.2024	22.07.2024 г.	29.07.2024	2275-1/15.04.2024	2275-3/17.02.2025	не		Изпратено писмо до КЕВР с изх. № 2275-2./14.10.2024 с информация за провеждаща се процедура по ЗОП и ЗУТ изискваща по-дълъг срок.
5	XXX - XXX на с. Пролом	Ж-287	29.03.2024	с. Пролом	Карлово	02.04.2024	08.04.2024	не	да	22.04.2024	22.07.2024 г.	29.07.2024	2278-1/15.04.2024	2278-3/16.01.2025	не		Изпратено писмо до КЕВР с изх. № 2278-2./14.10.2024 с допълнителна информация, че след приключване на предприетите действия (процедура по ЗУТ) ще монтираме анализатор
6	XXX	Ж-302	03.04.2024	с. Домлян		05.04.2024	09.04.2024	не	да	23.04.2024	23.10.2024	30.10.2024	2302-1/15.04.2024	2302-1/18.07.2025	не		Изпълнението е стартирано в срока посочен в решението. Необходими дейности по ЗУТ изискващи по-дълъг срок.
7	XXX	Ж-304	03.04.2024	с. Кирилово	Стара Загора	05.04.2024	09.04.2024	не	не	23.04.2024	23.07.2024	30.07.2024	2306-1/15.04.2024	2306-2/15.05.2024	не		Срокът на изпълнение по Решението е спазен. Протоколът е изпратен на по-късен етап.
8	XXX	Ж-465	29.05.2024	с. Мало Конаре	Пазарджик	31.05.2024	05.06.2024	не	не	19.06.2024	19.09.2024	26.09.2024	3505-1/20.06.2024	3505-2/25.07.2024	не	да	
9	XXX	Ж-83	31.01.2025	с. Бяла	Сливен	06.02.2025	12.02.2025	не	да	26.02.2025	12.02.2026	19.02.2026	867-1/26.02.2025	_____	не		Изпълнението е стартирано в срока посочен в Решението и е в процес на изпълнение. След приключване на дейностите ще се изпрати писмо до КЕВР за изпълнение по т. 2 и т. 3. Необходими дейности по ЗУТ.
10	XXX	Ж-306	25.03.2025	с. Чарда	Стралджа	27.03.2025	31.03.2025	не	да	14.04.2025	31.03.2026	07.04.2026	747-3/14.04.2025	_____	не	да	Изпълнението е стартирано в срока посочен в Решението и е в процес на изпълнение. След приключване на дейностите ще се изпрати писмо до КЕВР за изпълнение по т. 2 и т. 3. Необходими дейности по ЗУТ.
11	XXX	Ж-545	17.06.2025	Стамболийски	Стамболийски	23.06.2025	27.06.2025	не	не	11.07.2025	11.01.2026	18.01.2026	_____	3794-1/01.07.2025	не		Изпълнението на издаденото Решение е извършено преди самото му издаване
12	XXX	Ж-547	17.06.2025	Кърджали	Кърджали	23.06.2025	27.06.2025	не	не	11.07.2025	11.01.2026	18.01.2026	3795-1/01.07.2025	3795-2/07.08.2025	не		

Констатации относно изпълнението на решения на КЕВР във връзка с постъпили жалби:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация и доказателства, вкл. протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за изпълнение на дадените от Комисията задължителни указания за всички 12 бр. решения.

2. По т. 2. от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В съответствие с дадените с решение на Комисията по Протокол № 183 от 19.06.2025 г. по т. 3 указания, в периода от 15.10.2025 г. до 17.10.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи на територията на КЕЦ Асеновград, КЕЦ Смолян, КЕЦ Стамболийски и КЕЦ Пазарджик и на обекти, находящи се в с. Мало Конаре, община Пазарджик, с. Бяла, община Сливен и с. Чарда, община Стралджа.

От страна на ЕР Юг са присъствали: XXX – старши координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“; XXX – координатор в отдел „Мрежово строителство и експлоатация/екип Координация“; XXX – ръководител екип RM в отдел „Регулаторни въпроси“; XXX – експерт в отдел „Регулаторни въпроси“; XXX – екип „RQ ВЕИ и Качество напрежение“/отдел „Мрежов инженеринг“; XXX – екип „RQ ВЕИ и Качество напрежение“/отдел „Мрежов инженеринг“; XXX – ръководител мрежови регион (МР) Пловдив -Асеновград; XXX – електромонтьор, подд. и рем. на ел. пр. л. мрежи в МР Пловдив-Асеновград; XXX – електромонтьор - ръководител група в МР Пловдив-Асеновград; XXX – ръководител МР Пловдив Северозапад; XXX – електромонтьор - ръководител група в МР Пловдив Северозапад; XXX – ръководител МР Пазарджик; XXX – ръководител на електромонтьори в МР Пазарджик; XXX – ръководител МР Смолян; XXX – електромонтьор - ръководител група в МР Смолян; XXX – ръководител МР Сливен; XXX – ръководител монтьори МР Сливен; XXX – мрежови регион Сливен; XXX – ръководител МР Ямбол; XXX – ръководител монтьори в МР Ямбол.

2.1. Проверка по документи и на място на енергийни обекти във връзка с Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР

От дружеството е изискана и получена информация за предприетите мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.

В периода от 15.10.2025 г. до 17.10.2025 г. членове на работната група извършиха проверка на място на участъци от въздушни електропроводи 20 kV на територията на КЕЦ Асеновград, КЕЦ Смолян, КЕЦ Стамболийски и КЕЦ Пазарджик, както следва:

- на 15.10.2025 г. в МР Пловдив-Асеновград – въздушен електропровод средно напрежение и ВЕЛ СрН 20 KV „Жълт Камък“ и в МР Пловдив Северозапад - ВЕЛ СрН 20 KV „Хижа здравец“ (извод от ВС Гълъбово); ВЕЛ СрН 20 KV „Бяла черква“; ВЕЛ СрН 20 KV „Храбрино“ до с. Бойково; ВС „Стадион“ (гр. Кричим) и ВЕЛ СрН 20 KV за с. Скобелево;

- на 16.10.2025 г. в МР Смолян - ВЕЛ СрН 20 KV „Хайдушки поляни“ (извод от п-я „Северни Родопи“) и ВС „Чернатица-Таванчика“ – извод „Проглед“ и в МР Пловдив-Асеновград - (ВЕЛ СрН.) 20 KV „Кенан дере“ (извод от п-я „Северни Родопи“);

- на 17.10.2025 г. – в МР Пазарджик - ВЕЛ СрН 20 KV за с. Равногор от ВС „Розово“.

Информацията, предоставена с писмо с изх. № 5430-2 от 01.10.2025 г. и констатациите от извършените в периода от 15.10.2025 г. до 17.10.2025 г. проверки на място въздушни електропроводи от експерти на КЕВР е обобщена в Таблица № 2:

Таблица № 2. Предприети от „Електроразпределение Юг“ ЕАД мерки за отстраняване на забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г. и включени констатации от проверени на място от експерти на КЕВР през м. октомври 2025 г. въздушни електропроводи

КЕЦ	Наименование въздушен електропровод 20 KV	Забележките, констатирани при извършените през 2024 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи, проверени на място от експерти на КЕВР през м. януари 2025 г.	Констатации при извършените през м. януари 2025 г. от експерти на КЕВР проверки на място.	Предприети от ЕР ЮГ мерки, посочени в Таблица № 2 към писмо с изх. № 5430-2 от 01.10.2025 г., във връзка с забележките в обходни листове *	Забележките, констатирани при извършените през 2025 г. от служители на дружеството обходи на въздушните електропроводи	Констатации при извършените през м. октомври 2025 г. от експерти на КЕВР проверки на място
Асеновград	ВЕ „Кенан дере“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; надпис диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; табели ОЖ; възстановяване на заземление; подмяна на стълб; подмяна на проводници;	забележките в обходните листове са коректни	ВЕ „Кенан дере“ има монтирани табели и почистени фундаменти. ВЕ „Кенан дере“ е в процес на изкупуване.	подмяна на проводници, подмяна на изолатори, саниране на фундамент, боядисване, подмяна на стълб, отвесиране на стълб, подмяна на вентилни отводи, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, опасни дървета извън сервитута, кастрене, подмяна на стълб, възстановяване на заземлението, боядисване.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, намиращи се извън просеката.
Асеновград	ВЕ „Жълт камък“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; отвесиране на стълб; подмяна на конзоли; табели ОЖ; възстановяване на заземление; подмяна на стълб	забележките в обходните листове са коректни	ВЕ „Жълт камък“ има монтирани табели и почистени фундаменти.	подмяна на стълб, кастрене, подмяна на изолатори, подмяна на конзоли, почистване на фундамент, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, боядисване, възстановяване на заземлението, опасни дървета извън сервитута.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, намиращи се извън просеката.

Смолян	ВЕ „Хайдушки поляни“	участъци за кастрене; опасни дървета; почистване и саниране на фундамент; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; табели ОЖ; коригиране на провеса; подмяна на стълб	забележките в обходните листове са коректни	Монтирани табели и кастрене на дървета. Планиран сервитут за просека през бюджетната 2025/2026 г.	кастрене, опасни дървета извън сервитута, коригиране на провеса, почистване на фундамент, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, боядисване, саниране на фундамент, подмяна на изолатори, подмяна на конзоли, подмяна на стълб, отवेशиране на стълб.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката.
Смолян	ВЕ „Проглед“ - извод от възлова станция (ВС) „Чернатица-Таваничка“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; опасни дървета; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; табели ОЖ; възстановяване на заземление; коригиране на провеса; подмяна на стълб	забележките в обходните листове са коректни	Направена е просека на далекопровода захранващ ВС Чернатица, от който идват смущенията в електрозахранването - ВСН Янчовица -Чепеларе.	почистване на фундамент, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, кастрене, опасни дървета, огъната основа ЖР,	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката.
Стамболийски	ВЕ „Хижа Здравец“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; опасни дървета; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; табели ОЖ; възстановяване на заземление; отवेशиране на стълб; подмяна на конзоли; коригиране на провеса; подмяна на стълб	забележките в обходните листове са коректни	Извършена просека по ВСН; Почистване на фундамент; Коригиране на провес.	подмяна на изолатори, подмяна на вентилни отводи, саниране на фундамент, боядисване, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, опасни дървета извън сервитута, кастрене, подмяна на стълб, възстановяване на заземлението, боядисване.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката.
Стамболийски	ВЕ „Бяла черква“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; опасни дървета; надпис на диспечерско наименование; боядисване	забележките в обходните листове са коректни	Извършена просека по ВСН; Почистване на фундамент; Коригиране на провес.	саниране на фундамент, боядисване, отवेशиране на стълб, кастрене, табели ОЖ, възстановяване на заземлението, подмяна на изолатори, надпис с диспечерско наименование, подмяна на конзоли.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката.

Стамболийски	ВЕ „Храбрино“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; табели ОЖ; възстановяване на заземление; отवेशиране на стълб; подмяна на конзоли	забележките в обходните листове са коректни	Извършена просека по ВСН; Подменени изолатори; Подменени проводници; Подменени конзоли; Подменена контактна система на РМз; Подмяна на ОЖ табели.	подмяна на изолатори, подмяна на стълб, отवेशиране на стълб, почистване на фундамент, саниране на фундамент, боядисване, възстановяване на заземлението, подмяна на стълб, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, кастрене, подмяна на конзоли, опасни дървета извън сервитута, коригиране на провеса, подмяна на проводници.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката.
Стамболийски	ВС „Стадион“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; подмяна на проводници; табели ОЖ; възстановяване на заземление; подмяна на стълб; подмяна на конзоли	забележките в обходните листове са коректни		Кастрене, надпис с диспечерско наименование, боядисване, табели ОЖ, саниране на фундамент, почистване на фундамент.	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката
Стамболийски	ВЕ „Скобелево“	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; надпис на диспечерско наименование; боядисване, подмяна на изолатори; подмяна на проводници; табели ОЖ; възстановяване на заземление; подмяна на стълб; подмяна на конзоли	забележките в обходните листове са коректни	Извършена просека по ВСН; Подменени изолатори; Подменени проводници; Подменени конзоли.	опасни дървета, надпис с диспечерско наименование, боядисване, табели ОЖ, саниране на фундамент, почистване на фундамент,	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката

Пазарджик	ВЕ - извод от ВС „Розово“ за с. Равногор	участъци за кастрене; почистване и саниране на фундамент; надпис на диспечерско наименование; боядисване; подмяна на изолатори; подмяна на проводници; коригиране на провеса табели ОЖ; възстановяване на заземление; подмяна на стълб; отवेशиране на стълб; подмяна на конзоли	забележките в обходните листове са коректни	Извършена частична просека по ВСН по стоп. начин; Подменени ОЖ табелки и почистени основи; Направена профилактика на всички ТП; Направени заявки за подмяна на счупените стълбове, като изпълнението им е планирано през м. Октомври 2025 г.	подмяна на проводници, отवेशиране на стълб, почистване на фундамент, саниране на фундамент, боядисване, възстановяване на заземлението, подмяна на стълб, табели ОЖ, надпис с диспечерско наименование, кастрене, подмяна на изолатори, подмяна на конзоли, подмяна на вентилни отводи, опасни дървета извън сервитута, коригиране на провеса, подмяна на проводници. коригиране на провеса,	Почистени съществуващи просеки. Не са изрязани опасни високи единични дървета, находящи се извън просеката
-----------	--	---	---	--	--	--

*** Във връзка с предприети от ЕР Юг мерки, в допълнение дружеството е посочило, че е отстранило всички дефекти, вписани в „Дневника за дефекти“, а останалите констатирани неизправности се планират за отстраняване през бюджетния период 2025 г. – 2026 г. Цитирана е разпоредбата на чл. 774 от Наредба № 9 от 09.06.2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи, съгласно която: (1) Дефектите и неизправностите на ВЕ, открити при огледите и профилактичните проверки и измервания, се регистрират по установения ред. (2) В зависимост от характера им дефектите незабавно се отстраняват при техническото обслужване или при основен ремонт. (3) Основните ремонти на ВЕ се извършват в зависимост от техническото им състояние, условията на работа, появата на екстремни природни условия и др. в срокове, определени с местни инструкции, най-малко веднъж на 12 години.**

2.2. Проверка по документи и на място на енергийни обекти във връзка с Решения със ЗУ на КЕВР по постъпили жалби

С писмо с изх. № 45430-2/01.10.2025 г. ЕР Юг е предоставило информация за предприети и извършени от дружеството дейности в решенията на КЕВР в периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. по постъпили жалби срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД относно лошо качество на доставяната електрическа енергия.

В периода от 15.10.2025 г. до 17.10.2025 г. членове на работната група извършиха и проверка на място на обекти, както следва:

№ по ред	№ от табл. 1	Име жалбоподател	Решение №	Решение дата	Населено място	Община	Краен срок по т. 2	Писмо за изпълнение до КЕВР по т.2 и т. 3	Коментар на ЕРД
1	8	XXX	Ж-465	29.05.2024	с. Мало Конаре	Пазарджик	19.09.2024	3505-2 от 25.07.2024	
2	9	XXX	Ж-83	31.01.2025	с. Бяла	Сливен	12.02.2026		Изпълнението е стартирано в срока посочен в Решението и е в процес на изпълнение. След приключване на дейностите ще се изпрати писмо до КЕВР за изпълнение по т.2 и т.3. Необходими дейности по ЗУТ.
3	10	XXX	Ж-306	25.03.2025	с. Чарда	Стралджа	31.03.2026		Изпълнението е стартирано в срока посочен в Решението и е в процес на изпълнение. След приключване на дейностите ще се изпрати писмо до КЕВР за изпълнение по т.2 и т.3. Необходими дейности по ЗУТ.

Констатации от извършените проверки на място на обекти и резултати от извършените измервания на качеството на електрическата енергия в тези обекти:

Обектът в с. Мало Конаре се захранва от ТП „Летище“, извод НН „Б“ от стълб № 4/6/4 в изнесено ЕТ на УРЛ. Изводът започва с кабел 4x185мм² от ГРТ на ТП-то до конзола на трансформатора. От конзолата тръгва ВНН 4x70мм² с АС проводник до стълб № 4/6. От стълб № 4/6 отклонява към жалбоподателя ВНН 4x35 мм² с АС проводник до стълб № 4/6/3. По информация от ЕР Юг, предоставена в хода на проверката на място от ТП „Летище“ по извод „А“ през 2023/24, е имало жалби за ниско напрежение, и изводът се раздели на половина, като са подмени стълбове НН и са изтеглени УП 70 мм² и е вдигнат и стъпалният регулатор на трансформатора. В месец декември в ТП „Летище“ е предвидена подмяна на трансформатор с нов тип трансформатор с автоматично регулиране на напрежението.

Съгласно Решение № Ж-465 от 29.05.2024 г. на КЕВР и с оглед на определения с решението **срок за изпълнение на дадените по т. 2 задължителни указания**, същият срок **е изтекъл** на 19.09.2024 г.

С писмо изх. № 3505-2 от 25.07.2024 г. ЕР Юг е предоставило информация за изпълнение на дадените с Решение № Ж-465 от 29.05.2024 г. на КЕВР задължителни указания, съгласно която след извършената реконструкция на електроразпределителната мрежа ниско напрежение е извършено повторно измерване с мрежов анализатор и според резултатите от същото, отразени в Констативен протокол № 20240628/28.06.2024 г., параметрите **отговарят** на показателите, определени в точка 3.2.1.3.2 от Методиката.

На 14.10.2025 г. е извършен монтаж на мрежови анализатор в табло изнесено мерене, находящо се на адрес: с. Мало Конаре, ул. XXX № XXX, на ИТН 3125485, клиентски № 1010491812 и титуляр XXX, за което е съставен Протокол № 20251014 за монтаж на мрежови анализатор. Съгласно предоставения Констативен протокол № 20251023/23.10.2025 г. за измерване на качество на напрежението с мрежови анализатор в периода 14.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на електрическата енергия в обект ИТН 3125485, клиентски № 1010491812 и титуляр XXX. Видно от резултатите от извършеното измерване средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват** изискванията на т. 2.3 от БДС EN50160/2007 и измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението, изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.

В с. Чарда бяха проверени на място 3 бр. обекти:

- обект от ИРП 2023/2024 с наименование „X46_Зимница_ТП_8_КЛ_ВЛ_НН“. В изпълнението на този проект е включено изграждането на ново – БКТП 1x800kVA, КНН – 224 м до първи СБС от ВЛ НН (различни изводи НН), подмяна на гол проводник АС с различно сечение с УИП ВНН – 385 м. БКТП – ново е монтирано в центъра на товарите и е заменило два ТП и тяхната мрежа НН е включена в реконструкцията на ВЛ НН на новия БКТП;

- обект с наименование „X46_ПС_СТРЛ_ВЛ_ВОДЕ_НОВА_КЛ_ст.-35“, който включва: изграждане на КСН – 3 400м от п/я Стралджа 110/20 kV, гр. Стралджа до ЖРС № 35 на ВЛ 20 kV, извод „Воденичане“ и демонтаж ВСН – 1 550 м. Предстоящ обект от ИРП 2025/2026 г. на МР Ямбол е с наименование: Реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение - ВНН от ТП „1“, извод Б и ТП „2“, извод А в с. Чарда – реконструкция ВНН – 2 449 м. Този обект е във връзка с жалбата от клиенти до КЕВР.

- третият обект е имот в с. Чарда, с ИТН 2951474, клиентски № 1001407783, титуляр XXX. Място на монтаж на уреда: ТП 1 с. Чарда, извод Б, СБС 39, табло изнесено мерене, дължина на проводника 1 300 м, СТИ (електромер) с фабричен № 025799434, собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. В електромерното табло на клиента е монтиран мрежови анализатор. В момента на проверката на място и в присъствието на съпругата на титуляря служителите на ЕР Юг са разкъсали пломбата на ел. таблото и замерили напрежението, което в момента на проверката е било около 237V-238V, при нормално натоварване (ежедневно включени 4 бр. – 5 бр. хладилници с фризери и 1 бр. бойлер). След натоварване (включване на още няколко ел. уреда) при товар 11.5А на една фаза, напрежението на клиента се е променило на 210-215V, като клиентът е обяснил, че може да включи и още ел. уреди като климатици и т.н. Жилищната сграда е на два етажа и към нея има допълнителни постройки. Клиентът има трифазно ел. захранване и може да използва, като ел. захранва сградата с трифазното напрежение.

На 15.10.2025 г. е извършен монтаж на мрежови анализатор в табло изнесено мерене, находящо се на адрес: с. Чарда, на ИТН 2951474, клиентски № 1001407783 и титуляр XXX, за което е съставен Протокол № ID 1398161 за монтаж на мрежови анализатор. На същата дата е извършен и монтаж на мрежови анализатор в табло изнесено мерене, находящо се на адрес: с. Чарда, на ИТН 2933302, клиентски № 1010393419 и титуляр XXX, за което е съставен Протокол № ID 1932807/15.10.2025 г. за монтаж на

мрежови анализатор. Съгласно предоставения с писмо вх. № Е-13-262-301 от 03.11.2025 г. Констативен протокол № 1398161/23.10.2025 г. за измерване качеството на напрежението с мрежови анализатор в периода 15.10.2025 г. – 23.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на електрическата енергия в обект ИТН 2951474, клиентски № 1001407783 и ХХХ. Видно от резултатите от извършеното измерване средните ефективни стойности на захранващото напрежение **не изпълняват изискванията на т. 2.3 от БДС EN50160/2007** и измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението, **не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007**. Съгласно Констативен протокол № 1932807/23.10.2025 г. за измерване качеството на напрежението с мрежови анализатор в периода 15.10.2025 г. – 23.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на електрическата енергия в обект ИТН 2933302, клиентски № 1010393419 и титуляр ХХХ. Видно от резултатите от извършеното измерване средните ефективни стойности на захранващото напрежение **изпълняват изискванията на т. 2.3 от БДС EN50160/2007** и измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението, **не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007**.

Съгласно Решение № Ж-306 от 23.03.2025 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството се извършват по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените по т. 2 задължителни указания е 31.03.2026 г., т.е. не е изтекъл.**

В с. Бяла са проверени на място съоръженията ТП Фурна, с. Бяла, община Сливен, с прилежаща ВНН, извод 2, от която се захранва жалбоподателят. Във връзка с конкретната жалба на предходен етап служители на ЕР Юг са монтирали мрежови анализатор, като след анализ на резултата се констатира отклонение в параметрите на електроенергия, в частност фликер ефект и асиметрия. В тази връзка от страна на ЕР Юг е разработен инвестиционен проект, касаещ цялостна реконструкция на извод НН „2“ от ТП Фурна, с. Бяла. Обхватът на проекта предвижда цялостна подмяна на проводници за посочения извод НН, с нов тип AL/R 120 мм², преразпределение на консуматорите по фази, както и частична подмяна на СБС. Същият е предвиден за реализация в посочения срок, като дружеството очаква издаване на РС в срок до 31.10.2025 г. и изпълнение до 19.12.2025 г. След приключване на СМР, ще бъде монтиран мрежови анализатор за повторно измерване параметрите на електроенергия. ЕР Юг е предвидило следните дейности: подмяна на 22 СБС, тип КЦ 590; подмяна на проводник с дължина 1 150 м, тип АС 25 мм² и АС 16мм² с AL/R 3x120+95 мм²; подмяна на домови отклонения към клиенти тип ПВО с AL/R 2x16 мм² – 725 м и AL/R 4x16 мм² – 205 м; монтаж на заземители на 23 СБС; монтаж на 8 броя ЕТ; подмяна на кабелни снопове за ТЕПО – 75 м: кабел НН меден NYU-0 2x6мм² RE – 10 м; кабел НН меден NYU-0 2x10мм² RE – 20 м; кабел НН меден NYU-J 4x10мм² RE – 20 м.

На 14.10.2025 г. е извършен монтаж на мрежови анализатор в табло изнесено мерене, находящо се на адрес: с. Бяла, на обект ИТН 2292235, клиентски № 1010550587 и титуляр ХХХ, за което е съставен Протокол № ID 2098445 за монтаж на мрежови анализатор. На същата дата е извършен и монтаж на мрежови анализатор в табло изнесено мерене, находящо се на адрес: с. Бяла, ИТН 2292255, клиентски № 1001308350 и титуляр ХХХ, за което е съставен Протокол № ID 1298728/15.10.2025 г. за монтаж на мрежови анализатор. Съгласно Констативен протокол № 2098445/22.10.2025 г. за измерване качеството на напрежението с мрежови анализатор в периода 14.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на електрическата енергия в обект, ИТН 2292235, клиентски № 1010550587 и титуляр ХХХ. Видно от резултатите от извършеното измерване средните ефективни стойности на захранващото напрежение **изпълняват изискванията на т. 2.3 от БДС EN50160/2007** и измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението, **не изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007**. Съгласно Констативен протокол № 1298728/22.10.2025

г. за измерване качеството на напрежението с мрежови анализатор в периода 14.10.2025 г. – 22.10.2025 г. е извършено измерване на качеството на електрическата енергия в обект, ИТН 2292255, клиентски № 1001308350 и титуляр ХХХ. Видно от резултатите от извършеното измерване средните ефективни стойности на захранващото напрежение **изпълняват изискванията на т. 2.3 от БДС EN50160/2007** и измерената дългосрочна строгост на фликера Phlt, причинена от нестабилност на напрежението, **изпълняват изискванията на т. 2.4.2 от БДС EN 50160/2007.**

Съгласно Решение № Ж-83 от 31.01.2025 г. на КЕВР и с оглед на това, че предвидените от дружеството действия за подобряване на качеството се извършват по реда на Закона за устройство на територията, **крайният срок за изпълнение на дадените по т. 2 задължителни указания е 12.02.2026 г., т.е. не е изтекъл.**

III. Изводи и заключения:

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове.

2. Предвид резултатите от извършеното в хода на настоящата проверка повторно измерване на качеството на електрическата енергия доставяна на обекта на ХХХ в с. Мало Конаре, общ. Пазарджик, дружеството **не е изпълнило** дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № Ж-465 от 29.05.2024 г. на КЕВР да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели.

Неизпълнението на задължителни указания на КЕВР е нарушение на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от същия, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

Изказвания по т.3.:

Докладва Бл. Балабанов. Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. Свързана е с изпълнения на решения на КЕВР в същия период и проверка по документи и на място на енергийни обекти на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Проверката е планова проверка за качество. Изискана е информация, която е предоставена в пълен обем. Съставен е констативен протокол от 12.11.2025 г. Същият е връчен на дружеството. От „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са дадени обяснения и не е предоставена допълнителна информация.

По отношение на изпълнението на Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са дадени задължителни указания, с които е изискано да се изготви доклад за текущото състояние на въздушни електропроводи средно напрежение, анализ на аварийността на електропроводите, предприети действия и вложени средства по отношение на дейностите почистване на сервитутните зони, предвидени в краткосрочен план действия и средства за превенция на тежки аварии. Дадени са писмени разпореждания да предприеме по реда на действащото към момента законодателство действия за упражняване на сервитутните си права и задължения върху терените, на които са разположени собствените му електропроводи средно напрежение. Работната група е установила, че за наравата на просеки от 01.01.2025 г. до 20.09.2025 г. са подадени 580 бр. заявления от страна на дружеството за издаване на разрешения за кастрене. На дружеството са издадени 560 бр. разрешителни за сеч, а за почистване на просеки са изпълнени общо 202 бр. заявки на стойност 1 430 хил. лв. Дружеството изпълнява дадените му указания по тази точка.

В периода от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. Комисията се е произнесла с 12 бр. решения по жалби срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия, с които са дадени задължителни указания и срок за тяхното изпълнение за постигане на качество на доставяната електрическа енергия, отговаряща на определените в Методиката показатели за качество. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация и доказателства, вкл. протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия за всички 12 бр. решения на Комисията.

Членове на работната група са извършили проверка на място на участъци от въздушни електропроводи на територията на КЕЦ Асеновград, КЕЦ Смолян, КЕЦ Стамболийски и КЕЦ Пазарджик и на отделни обекти, находящи се в с. Мало Конаре, община Пазарджик, с. Бяла, община Сливен и с. Чарда, община Стралджа. Констатациите са, че съществуващите просеки на всички електропроводи са почистени, но не са изрязани опасните високи единични дървета, находящи се извън сервитутната зона.

Въз основа на горепосочените констатации работната група прави следните изводи и заключения:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове.

2. Предвид резултатите от извършеното в хода на проверката повторно измерване на качеството на електрическата енергия доставяна на обекта на ХХХ в с. Мало Конаре, общ. Пазарджик, дружеството не е изпълнило дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № Ж-465 от 2024 г. на КЕВР да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели.

Неизпълнението на задължителни указания на КЕВР е нарушение на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от същия, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Бл. Голубарев отбелязва, че е направена проверка на основното, което е било проблем в края на 2024 г. – просеките. Вижда се, че има над 580 искания за кастрене, голяма част от които са удовлетворени. Бл. Голубарев се надява тази година този проблем да не се повтори, въпреки че „Електроразпределение Юг“ ЕАД са били с най-малко поражения. Бл. Голубарев обърна внимание на таблицата на стр.5 от доклада относно показателите за качество SAIFI и SAIDI, за които предполага, че са дадени от дружествата. На четвъртия ред има допусната тафтология: *Брой повредени елементи по трансформаторните постове **повредените елементи***.

Бл. Балабанов отговори, че ще бъде коригирано.

Пл. Младеновски попита проверката показва ли, че всичко е наред.

Бл. Балабанов отговори, че по отношение на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, дружеството изпълнява задълженията си да се свързват с горските. Изпращат протоколи в Комисията от съвместни заседания и задачата за съвместни действия с горското е взета много сериозно. В съответствие с промените в Закона за горите вече правят по-широки от съществуващите просеки и режат опасните дървета. От трите дружества „Електроразпределение Юг“ ЕАД е най-активно.

Пл. Младеновски каза, че е докладвано, че високите дървета извън сервитута отново не са изрязани.

Бл. Балабанов отговори, че в момента е така, но работят усилено по въпроса.

Бл. Голубарев посочи, че когато падне високо дърво, бързо се установява това. Големият проблем е в просеките. Когато не са почистени, там с дни трае обезопасяването и оставането без напрежение.

Пл. Младеновски отговори, че е така, ако е едно дърво, но то не е едно.

Бл. Голубарев каза, че няма всички дървета да паднат едновременно.

Пл. Младеновски посочи, че миналата година всички са видели, какво се е случило. Тогава е бил направен извод от работната група, че продължителността на авариите е право пропорционална на техния брой. Когато е едно, много бързо се отстранява, но за съжаление не е едно.

Бл. Голубарев отново каза, че няма как всички високи дървета да паднат едновременно, но доколкото разбира продължава тази кампания за рязане на високите дървета, защото едно е почистването, съвсем друго е рязане на високо дърво. Друго много важно нещо е съвместната дейност с горските стопанства, защото предишният закон така е защитавал горските стопанства, че те не са били склонни да дават каквото и да е разрешение, без да носят никаква отговорност. Сега не е така и разпределителните дружества нямат оправданието да казват, че горските стопанства не са им дали разрешително. Сега са тръгнали в правилна посока.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема за сведение доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Изказвания по т.4.:

Докладва Бл. Балабанов. Проверката е аналогична на предходната проверка. Обхваща същия период и е свързана със същите проблеми. Изисканата информация е предоставена, съставен е констативен протокол, предоставена е допълнителна информация. Посочени са средства при „Електроразпределение Север“ ЕАД за просеки средно напрежение. За периода 2020 – 2024г. са похарчени 4 114 хил. лв. за просеки СрН и 2 794 хил. лв. разходи за боядисване, което е относително малко на фона на ремонтната им програма.

По отношение на решенията на Комисията по жалби от 01.01.2024 г. до 01.09.2025 г. Комисията се е произнесла с два пъти повече решения с дадени задължителни указания, а именно 25 бр. решения, свързани с качеството на доставяната електрическа енергия.

Членове на работната група са извършили проверка на място на участъци от въздушни електропроводи на територията на РОЦ „Горна Оряховица и Габрово“ и на обекти, находящи се на територията на Добрич и Силистра - с. Ветрен, общ. Силистра, с. Калипетрово, общ. Силистра и гр. Дулово. На територията на РОЦ „Русе и Разград“ в с. Радинград, с. Ушинци, гр. Варна, Горна Оряховица и Габрово, гр. Севлиево, с. Кастел, общ. Севлиево. В проверените участъци от електропровода просеката е почистена с изключение на опасните високи дървета, където има такива, които са извън просеката.

При „Електроразпределение Север“ ЕАД допълнително е бил проверен на случаен принцип въздушен електропровод ВЕ „Кръвеник“, при което е констатирано, че просеката е в лошо технически състояние. Това показва, че дружеството е предприело спешни мерки само по тези, по които са били дадени указания с ПАМ, т.е. изпълнението е формално. Проверени са на място 5 обекта, свързани с жалби за качество. Констатиран е един случай на неизпълнение на решение на Комисията.

Въз основа на горепосочените данни работната група прави следните изводи и заключения:

1. „Електроразпределение Север“ АД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове.

2. Предвид резултатите от извършеното в хода на настоящата проверка повторно измерване на параметрите на захранващото напрежение на обекта на Борислав Величков Борисов, находящ се на адрес: гр. Варна, общ. Варна, местност Сотира, дружеството не е изпълнило дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № Ж-669 от 13.08.2024 г. на КЕВР да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели.

Неизпълнението на задължителни указания на КЕВР е нарушение на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от същия, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги предлагаме на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Бл. Голубарев посочи, че при това дружество има едно притеснение, предизвикано от факта, че случайната проверка на „Кръвеник“ показва, че просеката не е почистена. „Електроразпределение Север“ АД са били с най-тежките технически поражения през изминалия зимен сезон. И при това дружество се вижда, че с горските стопанства се работи целенасочено и ако се продължи по този начин, нещата ще са по-добре.

Бл. Балабанов отбеляза, че това, което работната група е проверила, е започната работа, но това, което не е проверено, там нещата вървят доста по-бавно.

Бл. Голубарев каза, че тази констатация е тревожна.

Пл. Младеновски посочи, че е накарал Бл. Балабанов да се проверят наново всички места, на които е извършена проверка през м. януари 2025 г., където и имало проблеми по време на новогодишните празници. Изпратено е писмо до дружеството, че ще се извърши проверка, там всичко е наред. Но когато има проверка на други места, отново се виждат старите проблеми. Дори е имало апели от шефове на райони, които са казали, че е трябвало и там Комисията да провери миналата година, за да може дружеството да оправи проблемите.

Пл. Младеновски попита Бл. Балабанов, колко акта има по предходната точка.

Бл. Балабанов отговори, че по един Акт и на двете дружества. Свързани са с жалби за качество, на които те са декларирали, че са подобрили качеството, предоставили са протоколи, че е измерено, но при повторната проверка, година след това, се оказва, че качеството отново не отговаря на изискванията. Тоест е била някаква временна мярка и

доколкото се измерва за една седмица, винаги може да се намери период, в който качеството да отговаря на изискванията.

Т. Ерменков каза, че дружеството е подходило формално към изпълнението на задълженията си и попита дали не е рационално да се допълни в решението, че им се обръща внимание да предприемат необходимите мерки за останалата част от разпределителната си мрежа, за да не се повтарят събитията от миналата година.

Бл. Балабанов отговори, че така ще се излезе извън обхвата на проверката. Доколкото поддържането на съоръженията и просеките са в компетенциите на министъра, така се навлиза в тяхната територия, опирайки се на точка от лицензията, че те са длъжни да предоставят...

Пл. Младеновски счита, че поне там, където Комисията е установила проблем...

Т. Ерменков е на мнение, че ако това не се направи, Комисията ще бъде обвинена, че е установила нарушение, а не е реагирала. На база на констатираното да се обърне внимание, защото Комисията не може да изисква, но може да покаже, че е реагирала и е обърнала внимание на съществуващ проблем. Може да се информира министерството за това нещо, но при всички положения Комисията трябва да реагира, а не да остава само с констатацията в доклада, че на случаен принцип е установено, че не е свършена работата.

Бл. Балабанов отговори, че може да се напише писмо от името на Комисията.

С. Цеков предложи Министерството на енергетиката да бъде уведомено, както и провереното дружество, но за конкретния участък, за който е извършена проверката. За тези, които не са проверени, не може да се дадат задължителни указания.

Пл. Младеновски подчерта, че за установените нарушения трябва да се предприемат действия.

С. Цеков заключи, че трябва да се даде препоръка само за конкретния участък, който е проверен.

Пл. Младеновски обобщи, че за установеното трябва да се дадат задължителни указания за почистването и привеждането на просеката в добро техническо състояние.

С. Цеков каза, че по-скоро като препоръка може да се дадат.

Пл. Младеновски попита при предишната проверка, какво е дадено.

Бл. Балабанов отговори, че е издаден ПАМ. Тук сега ще се получи ПАМ върху ПАМ.

Пл. Младеновски отбеляза, че дружеството не е изпълнило предписанията на ПАМ-а.

Бл. Балабанов обясни, че в т.1 се проверява ПАМ. Дружеството изпълнява ПАМ, защото работната група е проверила 10 електропровода. Сега се проверява единадесети и се оказва, че той не е. Така ще се влезе в една спирала и Комисията да върши работата на министерството и да проверява състоянията на просеките.

Пл. Младеновски отговори, че щом е установено, трябва да се предприемат някакви действия.

Т. Ерменков каза, че няма ПАМ върху ПАМ, защото по първия ПАМ нещата са изпълнени. Въз основа на новата констатация Комисията се самосезира и прави нов ПАМ.

Пл. Младеновски каза, че може да са задължителни указания.

Т. Ерменков каза, че трябва да се вземат мерки и в писмото до Министерството да се напише, че е хубаво министерството да провери състоянието и за останалите.

Бл. Балабанов предложи след приемане на доклада без допълнителна проверка, във връзка с правомощията на Комисията да изисква всякакъв вид информация, да се поиска от „Електроразпределение Север“ АД какви мерки са предприели и ще предприемат във връзка с тази констатация. Другият начин е докладът да се върне и да се даде ПАМ само за този случай.

Т. Ерменков каза, че докладът няма да се връща. Работната група си е свършила работата и по доклада няма забележки. Но в доклада има констатация, че има далекопровод, за който не са предприети необходимите действия. В тази връзка Комисията може да се самосезира и да изпрати съответните указания за изпълнение на действията, както е било в предишните случаи за предишните проверки. Комисията се самосезира, дават се указания да се свърши тази дейност, информира се Министерство на енергетиката, че дружеството формално е подходило според направената констатация и се обръща внимание на Министерството да направи съответната проверка дали другите далекопроводи отговарят на изискванията и на сигурността на доставките.

Пл. Младеновски попита, защо да не се дадат задължителни указания.

Бл. Балабанов отговори, че процедурно, след като докладът се приеме, това задължително указание трябва да се съдържа в предложението.

Пл. Младеновски предложи тогава докладът да се върне, за да бъде допълнен.

Бл. Балабанов отново каза, че юридически е правилно докладът да бъде върнат и да бъде допълнен.

Т. Ерменков предложи да се вземе решение, че се докладът приема, но се допълва с...

Бл. Голубарев каза, че указанията трябва да са точно формулирани.

Р. Тоткова посочи, че не е достатъчно само да се допълни, а и да се обоснове. Докладът да се върне.

Пл. Младеновски предложи връщане на доклада с указания от страна на Комисията да се дадат задължителни указания на „Електроразпределение Север“ АД за отстраняване на констатираните неизпълнения на лицензионните задължения.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване предложението за връщане на доклада.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

Връща доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за допълване съгласно дадените от Комисията указания.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г., подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, в частите относно искането за разрешаване сключването с „Банка ДСК“ АД на договор за залог на част от търговско предприятие и на договор за залог на движими вещи.

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 92 ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД:

1. Договор за кредит, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г.;

2. Договор за залог на вземания, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД;

II. Дава разрешение на „СЪН БС“ ООД да сключи:

1. Договор за встъпване в дълг към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, XXX и „XXX“ АД, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

2. Анекс № 3 към Договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, „XXX“ ООД, XXX“ ООД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

3. Анекс № 4-01 към Договор за револвираща кредитна линия с XXX“ АД, „XXX“ ООД, „XXX“ ООД, „XXX“ АД и XXX, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г.;

4. Анекс № 1 към Договор за залог на търговско предприятие с XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.;

5. Анекс № 1 към Договор за залог върху машини и съоръжения с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.;

6. Анекс № 1 към Договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог с „XXX“ АД, съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

Приема за сведение доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.4. както следва:

Връща доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ за допълване съгласно дадените от Комисията указания.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1461 от 28.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-607 от 03.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-193 от 21.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-196 от 27.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1456 от 28.11.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-608 от 03.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-191 от 19.11.2025 г. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-190 от 19.11.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се

осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1452 от 27.11.2025 г. - Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ (*електронен документ*).

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**Протоколирал:****X**

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"