



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 215**

**София, 23.07.2025 година**

Днес, 23.07.2025 г. от 10:08 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 Р. Методиева – за директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Н. Косев – и. д. директор на дирекция „Обща администрация“, Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Войнов – директор на дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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. № О-Дк-295 от 16.07.2025 г. и проект на споразумение относно сключване на Споразумение за сътрудничество между националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция.

Докладват: Недко Косев, Венера Александрова, Борислава Петракиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-922 от 18.07.2025 г. относно: Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Димитров, Юлиан Войнов, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Теодора Бельова, Рада Башлиева, Ремзия Тахир, Росица

Тодорова, Михаела Андреева, Мариана Сиркова, Хриси Йорданова, Ралица Караконова, Мариана Монева, Борислава Петракиева, Ива Георгиева

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 29.04.2025 г. от МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Рада Башлиева, Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-ДК-894 от 16.07.2025 г. относно: одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Росица Тодорова, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Ралица Караконова, Дарина Кавалова, Александра Димитрова, Рая Радева, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-ДК- 923 от 18.07.2025 г. относно: изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и проект на акт.

Работна група: Милен Димитров, Радостина Методиева, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Рая Радева, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-920 от 18.07.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 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-111 от 23.06.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-915 от 17.07.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-916 от 17.07.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Ваня Караджова-Чернева, Радостина Методиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-917 от 18.07.2025 г. относно: одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Радослав Райков

10. Доклад с вх. № Е-Дк-913 от 17.07.2025 г. и проект на решение относно: прекратяване на административното производство, образувано по подадени от „Ф Инвест“ ЕООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодор Хиков

11. Доклад с вх. № Е-Дк-918 от 18.07.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД 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.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодор Хиков

12. Доклад с вх. № Е-Дк-919 от 18.07.2025 г. относно: откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Радостина Методиева, Рали Манчев

**По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-295 от 16.07.2025 г. и проект на споразумение относно сключване на Споразумение за сътрудничество между националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция.**

След успешни контакти и срещи между представители на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Регулаторния орган за енергетика, отпадъци и води (РААЕУ) на Р Гърция в различни формати (работни срещи, конференции и международни прояви), възниква идея за осъществяване на по-тясно сътрудничество между двата регулатора в регулирането на услугите в сектор водоснабдяване и канализация. Предвид съседството на двете държави и участието на КЕВР и РААЕУ в общи организации в рамките на региона и Европейския съюз, двата регулаторни

органа през годините са установили близки отношения и съвместна дейност в сектор енергетика, които през 2017 г. доведоха до подписването на тристранно Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), Регулаторния орган за енергетика на Р Гърция (RAE) и Националния орган за енергийно регулиране (ANRE) на Р Румъния. Особено тясно сътрудничество с Регулаторния орган за енергетика на Р Гърция бе осъществено в рамките на Балканския консулативен форум в периода 2018-2020 г.

През 2023 г. регулаторният орган на Р Гърция започва да извършва и регулирането на услугите в сектор водоснабдяване и канализация и управление на градските отпадъци. Сътрудничеството между КЕВР и RAAEY в този сектор бързо се развива, особено в рамките на Европейската мрежа на водните регулатори (WAREG) и така възниква идеята за разширяване на областите на сътрудничество между двата национални регулаторни органа.

Представеният с този доклад проект на Споразумение за сътрудничество се основава на Споразумението от 2017 г., запазвайки основните моменти, като се доразвива и подчертава динамиката в съвременните процеси на интеграция на енергийните пазари, съвместното участие в международни организации, нуждата от тясно сътрудничество в рамките на региона и постигнатите добри резултати от съвместната дейност във ВиК сектора в последните години. В рамките на документа се предвиждат работни срещи и семинари по предварително уговорени теми, обмен на информация за регулаторните политики и процеси на съответните държави, споделяне на знания и опит по различни регулаторни въпроси, както и разрешаването на общи проблеми. Финансовото обезпечение за изпълнението на споразумението задължава всеки регулатор да поема разходите за своите представители и домакинство на срещите, освен ако не е договорено друго в отделен документ. Текстовете на Споразумението предвиждат клаузи за неговата безсрочност, изменение и ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните, като се подчертава неговата правна и договорна необвързаност.

В края на м.юни 2025 г. RAAEY е приел текста на Споразумението за сътрудничество с решение на Борда на регулатора.

Сътрудничеството на КЕВР с Регулаторния орган на Р Гърция, базирано на двустранното споразумение, се очаква да допринесе за укрепването им като регулатори, както и за хармонизираното развитие на региона в областта на енергийното и водно регулиране.

#### Изказвания по т.1.:

Докладва Н. Косев. След осъществени контакти и срещи между представители на КЕВР и Регулаторния орган за енергетика, отпадъци и води на Р Гърция в различни работни формати, е възникнала идеята за по-тясно сътрудничество между двата регулатора в сектор водоснабдяване и канализация. През годините двата регулатора имат съвместна дейност в сектор енергетика, като през 2017 г. е подписано тристранно Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно и водно регулиране, Регулаторния орган на Р Гърция и Националния орган за енергийно регулиране на Р Румъния. В периода 2018-2020 г. е реализирано сътрудничество с RAE и в рамките на Балканския консулативен форум. От 2023 г. регулаторният орган на Р Гърция извършва и регулирането в сектор водоснабдяване и канализация и управление на градските отпадъци, а сътрудничеството с КЕВР спрямо този сектор се развива в рамките на Европейската мрежа на водните регулатори, което е в основата за представяне на настоящия доклад. Проектът на Споразумение се основава на Споразумението от 2017 г., като се доразвива и подчертава динамиката в съвременните процеси на интеграция на енергийните пазари.

В рамките на документа се предвиждат работни срещи и семинари по предварително уговорени теми, обмен на информация за регулаторните политики и процеси на съответните държави, споделяне на знания и опит по различни регулаторни въпроси.

Финансовото обезпечение за изпълнението на споразумението задължава всеки регулатор да поема разходите за своите представители и домакинство на срещите, освен ако не е договорено друго в отделен документ.

Текстовете на Споразумението предвиждат клаузи за неговата безсрочност, изменение и ред за прекратяване по взаимно съгласие на страните.

С решение на Борда, в края на м.юни 2025 г. гръцкият регулатор е приел текста на Споразумението за сътрудничество. С оглед на горното и на основание чл.21, ал.1, т.28, предл.трето от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*

2. *Да одобри текста на проект на Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България и Регулаторния орган за енергетика, отпадъци и води на Република Гърция.*

Н. Косев допълни, че в приложение е представено Споразумение за сътрудничество на български език и на английски език.

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

С оглед на горното и на основание чл.21, ал.1, т.28, предл.трето от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-295 от 16.07.2025 г. относно сключване на Споразумение за сътрудничество между националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция.

2. Одобрява текста на проект на Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България и Регулаторния орган за енергетика, отпадъци и води на Република Гърция.

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 и **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно **Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) публикува годишен доклад за дейността си, включително за резултатите от контрола за недопускане ограничаването и нарушаването на конкуренцията на енергийните пазари и за тяхното ефективно функциониране, като изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и Европейската комисия (ЕК). Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 24 от ЗЕ, Комисията предоставя на компетентните институции на Европейския съюз информацията, предвидена в правото на Европейския съюз.

Съгласно чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия (Директива (ЕС) 2019/944) и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) КЕВР има задължението да докладва ежегодно за дейността си и изпълнението на задълженията си пред релевантните органи на държавите членки, пред АСРЕ и ЕК.

Със Заповед № 3-Е-186 от 10.06.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група. В изпълнение на поставената с цитираната заповед задача е изготвен проект на годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на КЕВР за 2024 г. във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ, в съответствие с изискванията чл. 59 от Директива (ЕС) 2019/944 и чл. 41 от Директива 2009/73/ЕО.

Издавания по т.2.:

Докладва М. Димитров. На основание Закона за енергетиката Комисията има задължение Директивата относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и Директивата относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ ежегодно да публикува доклад за дейността си, като има задължение да изпраща доклада до Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори и до Европейската комисия. С настоящия доклад работната група представя на Комисията изготвения от работната група годишен доклад на Комисията до Европейската комисия и до АСРЕ. Докладът съдържа информация за основните промени на пазарите на електроенергия и природен газ през 2024 г. Оценка на развитието и регулирането на пазара. Представена е подробна информация за структурата на пазарите на електрическа енергия и на природен газ. Докладът съдържа и информация за мерките за защита на потребителите и уреждането на спорове, включително и информация за разгледаните от Комисията жалби от клиенти срещу енергийните предприятия. В тази връзка брой жалби, решения на Комисията. По отношение на сектор „Природен газ“ е представена информация за изпълнението на мрежовите кодекси в сектора, основните участници на пазара на природен газ, входните и изходните капацитети на газопреносната мрежа, пренесените количества природен газ до клиенти в България и до съседните газопреносни мрежи на съседните държави. Представена е информация за изтъргуваните количества природен газ между търговци, включително и на борсовите пазари в страната. Направено е сравнение в цените на продуктите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ на Газов хъб Балкан на румънската и на унгарската газови борси. Представена е също информация за газоразпределителните дружества по отношение на броя клиенти, изградената мрежа в страната и реализираните количества.

Докладът до Европейската комисия и до АСРЕ е приложение към настоящия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, и чл. 43, ал. 6, изр. първо, предл. първо от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада на работната група;*
- 2. Да приеме годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2024 г.;*

*3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.*

Т. Ерменков обърна внимание на работната група, че БТЕП трябва да бъде допълнено в списъка на използваните съкращения. Написано е в текста, но го няма като съкращение, за да се знае какво означава.

М. Димитров каза, че ще бъде добавено, тъй като съкращението означава Българска енергийна търговска платформа и уточни, че това е втората газова борса.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 26 от Закона за енергетиката, чл. 59, ал. 1, б. „и“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и чл. 41, ал. 1, б. „д“ от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, и чл. 43, ал. 6, изр. първо, предл. първо от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-922 от 18.07.2025 г. относно Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ;

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2024 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

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.

*Т. Ерменков каза, че има молба към работните групи за по-стегнато докладване, тъй като преди заседанията се изпращат на членовете на Комисията за запознаване с тях, а след това изцяло влизат и в протокола. Когато става въпрос за доклади, които са свързани с лицензи, правила за търговия, за работа с потребители, молбата е да се акцентира само върху най-съществените изводи от съответните раздели, като например: фирмата е регистрирана еди-къде си, значи е допустима, собствениците не влизат в списъка на онези, които са забранени, има финансов капацитет, имат човешки капацитет, има желание/няма желание за търговска тайна, в резултат на което се предлагат и решенията. Хубаво е работната група да се ограничи в докладването, за да не се навлиза в излишни подробности, тъй като докладите са прочетени от всички и с подробното докладване се губи времето на всички.*

**По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-859 от 04.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 29.04.2025 г. от МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 16.07.2025 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 29.04.2025 г. от МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-151 от 02.05.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 12.05.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 16.06.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 19.06.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 30.06.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-859 от 04.07.2025 г., приет с решение по Протокол № 205 от 10.07.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 16.07.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него.

**След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:**

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от МВМ Партнер Зрт. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Служба за фирмена информация и съдействие при електронни фирмени процедури към Министерството на правосъдието на Република Унгария от 25.03.2025 г., от което е видно, че MBM Партнер Зрт. е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-044818, със седалище и адрес на управление: гр. Будапеща 1031, ул. „Сентендrei“ 207-209.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия; производство на електрическа енергия; търговия с газ по тръбопроводи; други специализирани строителни дейности, неklasифицирани другаде; други професионални, научни и технически дейности, неklasифицирани другаде; друго спомагателно обслужване на стопанската дейност, неklasифицирано другаде; разпределение на газообразни горива по тръбопроводи; строителство на комунални обекти за електроснабдяването и далекосъобщенията; електрически инсталации; дейности като агенти за търговия на едро с определени продукти; неспециализирана търговия на едро; дейности по бизнес консултации и други управленски консултации; инженерни дейности и свързани с тях технически консултации; технически изпитвания и анализи; пазарни проучвания и изследвания на общественото мнение.

Капиталът на MBM Партнер Зрт. е в размер на 16 561 000 000 (шестнадесет милиарда петстотин шестдесет и един милиона) унгарски форинта.

MBM Партнер Зрт. се управлява от Съвет на директорите в състав: Габор Орбан, Роберт Барлай, Йожеф Миклош Тамашка, Кристоф Хорват, Андраш Такач. Всеки член на Съвета на директорите може да представлява дружеството, действайки съвместно с друг член на Съвета на директорите, или съвместно с друг служител, посочен в удостоверението за актуално състояние на заявителя, в съответствие с разпоредбите на Гражданския кодекс на Република Унгария и чл. 8 от Закон V от 2006 г. относно регистрацията на дружества, съдебните производства и прекратяването на дейността.

**Видно от горното, MBM Партнер Зрт. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с

преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на МВМ Партнер Зрт. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от 25.03.2025 г. от Служба за фирмена информация и съдействие при електронни фирмени процедури към Министерството на правосъдието на Република Унгария едноличен собственик на капитала на МВМ Партнер Зрт е МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг - акционерно дружество, регистрирано в Република Унгария. От Удостоверение за актуално състояние от Служба за фирмена информация и съдействие при електронни фирмени процедури към Министерството на правосъдието на Република Унгария от

25.03.2025 г. се установява, че едноличен собственик на капитала на МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг е Република Унгария.

**Предвид горното, по отношение на МВМ Партнер Зрт. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“- б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.**

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, поискан от МВМ Партнер Зрт., е 10 (десет) години. Заявителят си поставя за цел да навлезе на българския пазар на природен газ с оглед разширяването на регионалното му портфолио и максимално използване на регионалните газови коридори за целите на разширяването на дейността му в Югоизточна Европа. Този срок му е необходим за първоначално създаване на бизнес отношения, утвърждаването им и максималното използване на предимствата на разработения бизнес модел.

**6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:**

МВМ Партнер Зрт. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Унгария, гр. Будапеща, бул. „Ваци“ № 144-150, п.к. 1138. В тази връзка са представени копие на договор за наем от 14.05.2014 г., сключен за срок от пет години, Изменение № 6 към договора за наем за удължаване срока на действието на договора, и копие на фактура за месечен наем.

МВМ Партнер Зрт. разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представено копие на фактура за използване на ИТ оборудване под наем и информационни технологични услуги и копие на фактура за фиксирана услуга за достъп до интернет от доставчик на телекомуникационни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1597 от 23.04.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между МВМ Партнер Зрт. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

МВМ Партнер Зрт. е посочило, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

МВМ Партнер Зрт. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната

структура на заявителя включва: (...).

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Съвета на директорите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители – (...). От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността. Заявителят е представил потвърждения за наличие на трудово правоотношение между посочените служители и дружеството.

**Въз основа на гореизложеното МВМ Партнер Зрт. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

#### **7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**

От годишните финансови отчети на МВМ Партнер Зрт. за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: загуба в размер на 15 182 млн. форинта за 2021 г., печалба в размер на 39 570 млн. форинта за 2022 г. и печалба в размер на 116 757 млн. форинта за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 1 654 028 млн. форинта и нарастват до 3 074 667 млн. форинта за 2023 г. Общите разходи на дружеството се увеличават от 1 669 246 млн. форинта за 2021 г. на 2 881 899 млн. форинта за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от 558 млн. форинта за 2021 г. на 469 млн. форинта за 2023 г. Текущите активи нарастват от 1 222 256 млн. форинта за 2021 г. на 1 265 670 млн. форинта за 2023 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 1379 млн. форинта за 2021 г. на 136 781 млн. форинта за 2023 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви намаляват от 1 215 400 млн. форинта за 2021 г. на 1 072 971 млн. форинта за 2023 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на МВМ Партнер Зрт. за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,01 за 2021 г. на 1,18 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност нараства от 0,001 за 2021 г. на 0,13 за 2023 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства на дружеството и краткосрочни заеми от дружеството собственик. В тази връзка, заявителят е представил банкова референция от (...), в която е посочено, че към 28.03.2025 г. МВМ Партнер Зрт. притежава (...) банкови сметки на обща стойност (...) лева, като няма запори по банковите сметки и задължения към банката.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

**Таблица № 1**

| <b>Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ</b> |                |                |                |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Параметри</b>                                                                      | <b>2025 г.</b> | <b>2026 г.</b> | <b>2027 г.</b> |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                            | (...)          | (...)          | (...)          |
| Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh                             | (...)          | (...)          | (...)          |
| Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh                            | (...)          | (...)          | (...)          |

МВМ Партнер Зрт. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

| Параметри                                        | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|--------------------------------------------------|---------|---------|---------|
| Общо приходи от дейността (хил. лв.)             | (...)   | (...)   | (...)   |
| Общо разходи от дейността (хил. лв.)             | (...)   | (...)   | (...)   |
| Счетоводна печалба (хил. лв.)                    | (...)   | (...)   | (...)   |
| Финансов резултат (хил. лв.)                     | (...)   | (...)   | (...)   |
| Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)          | (...)   | (...)   | (...)   |
| Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП) | (...)   | (...)   | (...)   |

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на МВМ Партнер Зрт. за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се увеличава на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2025 г. се увеличава на (...) за 2027 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си в края на периода.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от МВМ Партнер Зрт. за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

#### **8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ МВМ Партнер Зрт. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

**Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на МВМ Партнер Зрт.**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1. (1)** Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и

информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.), фирмен номер на 01-10-044818, учредено съгласно законодателството на Република Унгария, със седалище и адрес на управление: гр. Будапеща 1031, ул. „Сентендrei“ 207-209, притежаващо лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от.....години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от МВМ Партнер Зрт. следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

**Чл. 2.** (1) МВМ Партнер Зрт., в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

### **Раздел втори „Търговия с природен газ“**

**Чл. 3.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е: ..... Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с МВМ Партнер Зрт. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

**Чл. 4.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопрееносна/ газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

**Чл. 5.** (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ;

суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си по имейл: .....

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

**Чл. 6.** (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

### **Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“**

**Чл. 7.** (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 8.** (1) Жалбите, молбите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

**Чл. 9.** (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

**Чл. 10.** (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби, сигнали или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

**Чл. 11.** (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 12.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

**Чл. 13.** Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

**Чл. 14.** (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: .....

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

#### **Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение №.....от ..... и са приложение и неразделна част от лицензия № ..... за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила след публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

**§2.** В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. Изготвеният доклад е публикуван на интернет страницата и на 16 юли е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма възражения по него, няма нови факти и обстоятелства и във връзка с това, работната група предлага на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Комисията да реши:

*1. Издава на МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.), лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;*

*2. Одобрява на МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

1. Издава на МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.), вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-044818, лицензия № Л-844-15 от 23.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка трета** участват председателят 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 относно **одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-15-45-21 от 02.06.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. (Десетгодишния план, Плана), на основание чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-181 от 06.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-15-45-21 от 02.06.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

С писма с изх. № Е-15-45-21 от 10.06.2025 г., с изх. № Е-15-45-21 от 19.06.2025 г. и с изх. № Е-15-45-21 от 03.07.2025 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-21 от 23.06.2025 г., с вх. № Е-15-45-21 от 27.06.2025 г. и с вх. № Е-15-45-21 от 10.07.2025 г.

**След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. е установено следното:**

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ на територията на Р България, за срок от 35 години.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

На основание чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР одобрява десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при

условията и по реда на НЛДЕ. Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР десетгодишен план за развитие на мрежата, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ. Съгласно посочените разпоредби, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 55 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО. Регулаторният орган се консултира с всички настоящи или потенциални ползватели на системата относно десетгодишния план за развитие на мрежата по открит и прозрачен начин. От лицата или предприятията, които твърдят, че са потенциални ползватели на системата, може да бъде поискано да обосноват твърденията си. Регулаторният орган публикува резултата от процеса на консултации, включително възможните нужди от инвестиции, извеждането от експлоатация на активи и свързани с търсенето решения, които не изискват нови инфраструктурни инвестиции.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ е представило в КЕВР за одобряване Десетгодишен план. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 919 от 30.05.2025 г. от присъствено заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план и е провело публична консултация на същия. В рамките на консултацията са получени становища по Десетгодишният план за периода 2025 – 2034 г. от „Овергаз Мрежи“ АД и Българска асоциация „Природен газ“ (БАПГ).

С писмо с вх. № БТГ 24-00-1058 от 23.05.2025 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило становище по отношение на проект „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“. Дружеството счита, че е необходимо да бъде взето окончателно инвестиционно решение и да се фиксира конкретен срок за реализацията на проекта. Според „Овергаз Мрежи“ АД изграждането на преносния газопровод ще осигури възможността за използване на природен газ в региона, като повиши ценовата конкурентоспособност на природния газ и качеството на живот на потребителите и ще допринесе за по-добра енергийна ефективност в общините Банско и Разлог. В тази връзка, с писмо с изх. № БТГ 24-00-1058 (1) от 30.05.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Овергаз Мрежи“ АД, че проектът „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“ е представен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., като стойността му е непроменена спрямо заложеното в плана за периода 2024 – 2033 г., а актуализираният срок за изпълнение е до 2029 г. в съответствие с програмата за прединвестиционна подготовка на дружеството. Проектът остава част от инвестиционните планове на дружеството, но за неговата

реализация е необходимо осигуряване на значително по размер външно финансиране, за да бъде инвестицията икономически обоснована и целесъобразна. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило също, че извършва регулярен мониторинг на национални и европейски механизми за финансиране на инфраструктурни проекти, като към настоящия момент не е налице подходяща програма за финансиране и осъществяване на необходимата инвестиция. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че предвид целите на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., а именно осигуряване на максимална прозрачност, предвидимост и икономическа обоснованост на инвестициите, към момента включването на проекта като такъв с окончателно инвестиционно решение не е икономически оправдано, тъй като не са налице условията за неговата реализация съгласно принципите за ефективност, рентабилност и устойчивост на инвестициите. Същевременно дружеството е посочило, че ще продължи действията по анализ и оценка на проектното предложение, включително проучване на възможностите за привличане на външно финансиране в необходимия размер, гарантиращ икономическата целесъобразност на инвестицията.

С писмо с вх. № БТГ 24-00-921 (3) от 30.05.2025 г. БАПГ е представило становище, в което е посочено, че е отчетен ръст на количествата пренесен природен газ до точки на междусистемно свързване и до национални изходни точки през 2024 г. Изразена е подкрепа относно прогнозата за ръст на потреблението на природен газ в Р България, както и за проекта за адаптиране на газопреносната мрежа за работа с газово-водородни смеси със съдържание до 10% водород. БАПГ е посочило, че до 54 общини от общо 174 няма връзка с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и затова счита, че следва да се приоритизират проектите за развитие на националната газопреносна инфраструктура. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило БАПГ, че освен вече включените в Плана проекти, за които не е взето окончателно инвестиционно решение, към настоящия момент дружеството няма идентифицирани икономически обосновани и целесъобразни проекти за изграждане на газопроводи, които да отговарят на критериите за включване в плана като такива, за които е взето или не е взето окончателно инвестиционно решение. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразило готовност, при наличие на конкретни инвестиционни намерения и икономическа целесъобразност, да разгледа възможностите за реализацията им и включването им в планове за развитие на мрежите на дружеството, и съответно в Програмата за прединвестиционна подготовка и в Инвестиционната програма, при спазване на приложимите нормативни изисквания и осигурени условия за инвестицията.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос по газопреносните мрежи, трансграничен пренос на природен газ и съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2023 г. и 2024 г. в Република България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Република България държави: Република Гърция, Република Турция, Република Румъния, Република Северна Македония и Република Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2015 – 2024 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на Р България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2023 г. и 2024 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Република България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило прогноза за потреблението на природен газ за периода 2025 – 2034 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2025 – 2029 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2025 – 2029 г.

Десетгодишният план съдържа и мерки за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценка на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Съгласно направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД изчисления в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Република България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството е посочило, че разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

Приоритетните дейности за развитие на инфраструктурата на преносния оператор, съгласно представения Десетгодишен план на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: поддържане на технически изправна, надеждна и ефективна основна и спомагателна газова инфраструктура; развитие, рехабилитация и разширение на газовата инфраструктура; подобряване на междусистемната свързаност; увеличаване на капацитетите за пренос, съхранение, добив и нагнетяване на природен газ; адаптиране на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с водород до 10% и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

Независимият преносен оператор е посочил, че предвидените за периода 2025 – 2034 г. инвестиции ще допринесат за постигането на следните основни цели: повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда; осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация; гарантиране на сигурността на газовите доставки за страната; достъп до природен газ на нови потребители.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2025 – 2027 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната - инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с

развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2025 – 2034 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и водород в периода 2025 – 2034 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

**Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ.**

**I. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025– 2027 г., за които е взето инвестиционно решение:**

Таблица № 1

| Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2027 г. по окрупнени обекти                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Период на планираните средства | Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС) |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------------|
| <b>I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2025 – 2027 Г.</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                                |                                                   |
| <b>1. Инвестиции за Компресорни станции:</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                |                                                   |
| Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”; КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод                                                                                                                                                                                                                                                   | 2025 – 2027                    | 6 610                                             |
| Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС Полски Сеновец и в КС Вълчи дол                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 2026 2027                      | 15 500                                            |
| <b>2. Инвестиции на съществуващи АГРС и ГРС</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                                |                                                   |
| Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков” – ново външно ел. захранване, АГРС „Кубрат” - ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово” – външно ел. захранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС Перник                                                                                                                                                                                     | 2025 – 2026                    | 375                                               |
| <b>3. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                |                                                   |
| Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ Полски Сеновец; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200                                             | 2025 – 2027                    | 52 149                                            |
| <b>4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                |                                                   |
| Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – | 2025 – 2026                    | 5 841                                             |

| Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2027 г. по окрупнени обекти                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Период на планираните средства | Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------------|
| нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи |                                |                                                   |
| Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция                                                                                                                        | 2025-2026                      | 79 554                                            |
| <b>II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                                |                                                   |
| <b>1. Газопреносна инфраструктура</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                |                                                   |
| Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 2025 – 2026                    | 1 206                                             |
| <b>2. Съхранение на природен газ</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                |                                                   |
| Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 2025 – 2026                    | 16 000                                            |
| <b>3. Инвестиции в спомагателни мрежи</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                |                                                   |
| Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“                                                                                                                                                                                                                             | 2026 – 2027                    | 4 491                                             |
| Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 2025 – 2026                    | 15 870                                            |
| <b>III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                |                                                   |
| <b>1. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                |                                                   |
| Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 2025 – 2027                    | 300                                               |

**II. Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г. по проекти с международно значение:**

Таблица № 2

| Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г. по окрупнени обекти     | Период на планираните средства | Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС) |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------------|
| <b>Проекти за осигуряване на възможност за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ</b>              |                                |                                                   |
| <b>1. Съхранение на природен газ</b>                                                                                               |                                |                                                   |
| Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен” – надземна част и сондажен фонд                                                           | 2025 – 2027                    | 272 344                                           |
| <b>2. Инфраструктура за пренос на природен газ</b>                                                                                 |                                |                                                   |
| Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.: | 2025 – 2026                    | 424 786                                           |
| 2.1. Лупинг от Кулата до Кресна;                                                                                                   |                                | 90 883                                            |
| 2.2. ПГ от Пиперево до Перник;                                                                                                     |                                | 77 848                                            |
| 2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино;                                                                                                   |                                | 244 184                                           |
| 2.4. КС „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.                                            |                                | 11 871                                            |

**III. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г., за които *предстои* да бъде взето окончателно инвестиционно решение:**

Таблица № 3

| Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2025 – 2034 г. за които не е взето инвестиционно решение                         | Период на планираните средства | Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------------|
| <b>1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.</b>                                                                                             |                                |                                                   |
| 1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“                                                                                                     | 2025 – 2027                    | 1 550                                             |
| <b>2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.</b>                                                                                             |                                |                                                   |
| 2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар и Исперих | 2025 – 2027                    | 9 490                                             |
| 2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог                                                                                                           | 2026 – 2029                    | 43 645                                            |
| 2.3. Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион                                           | 2025 – 2027                    | 211 090                                           |
| 2.4. АГРС Дерманци - за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот                                                                 | 2025                           | 90                                                |
| <b>3. Общи за разпределение</b>                                                                                                                              |                                |                                                   |
| 3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап                       | 2027 – 2029                    | 361 236                                           |
| <b>4. Проекти с водородна насоченост</b>                                                                                                                     |                                |                                                   |
| 4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород                                                                    | 2025 – 2028                    | 857 603                                           |
| 4.2. Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250                                                                                                  | 2025 – 2029                    | 1 682 014                                         |

| Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2025 – 2034 г. за които не е взето инвестиционно решение | Период на планираните средства | Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС) |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------------|
| км трасе и 2 бр. КС)                                                                                                                 |                                |                                                   |
| 4.3. Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)                                                     | 2026 – 2029                    | 2 253 116                                         |

Средствата по позиции 2.3, 3 и 4 представят прогноза за очакван размер на инвестициите. По реализация на проектите предстои да бъдат извършени предварителни проучвания относно целесъобразността, начина на изпълнение и финансиране, принципни технически решения, обхват, разположение и други.

#### IV. Инвестиционна програма за периода 2025 – 2034 г., съдържаща:

1. Тригодишна инвестиционна програма (2025 – 2027 г.), включваща инвестиционни дейности, за които е взето окончателно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

| Програма/Раздел                                                                  | Общо 2025 г.          | Общо 2026 г.          | Общо 2027 г.         |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|
| <b>ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:</b>                                      | <b>471 416</b>        | <b>360 169</b>        | <b>98 404</b>        |
| <b><u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u></b>                             | <b><u>428 082</u></b> | <b><u>224 885</u></b> | <b><u>73 049</u></b> |
| <b>Газопреносна мрежа</b>                                                        | <b>319 725</b>        | <b>95 868</b>         | <b>4351</b>          |
| Линейна част                                                                     | 319 526               | 94 716                | 0                    |
| КС, административни и експлоатационни райони                                     | 3                     | 789                   | 0                    |
| Комуникационни и информационни системи                                           | 0                     | 250                   | 4241                 |
| АГРС и ГИС                                                                       | 196                   | 113                   | 110                  |
| <b>Съхранение на природен газ</b>                                                | <b>98 549</b>         | <b>121 097</b>        | <b>68 698</b>        |
| Сондажен фонд и шлейфи                                                           | 2708                  | 13 292                | 0                    |
| Разширение на капацитета на ПГХ Чирен                                            | 95 841                | 107 804               | 68 698               |
| <b>Общи за разпределяне по видове дейности</b>                                   | <b>9808</b>           | <b>7920</b>           | <b>0</b>             |
| КС, административни и експлоатационни райони                                     | 490                   | 1368                  | 0                    |
| Централно диспечерско управление                                                 | 9318                  | 6552                  | 0                    |
| <b><u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u></b> | <b><u>30 895</u></b>  | <b><u>126 819</u></b> | <b><u>17 855</u></b> |
| <b>Газопреносна мрежа</b>                                                        | <b>18 849</b>         | <b>119 261</b>        | <b>17 545</b>        |
| Линейна част                                                                     | 12 729                | 107 855               | 45                   |

|                                                     |               |             |             |
|-----------------------------------------------------|---------------|-------------|-------------|
| КС, административни и експлоатационни райони        | 5830          | 11 348      | 17 500      |
| АГРС и ГИС                                          | 290           | 57          | 0           |
| <b>Общи за разпределяне по видове дейности</b>      | <b>12 046</b> | <b>7559</b> | <b>310</b>  |
| Линейна част                                        | 12 034        | 5775        | 0           |
| КС, административни и експлоатационни райони        | 0             | 1784        | 310         |
| Комуникационни и информационни системи              | 12            | 0           | 0           |
| <b>РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване</b> | <b>12 439</b> | <b>8465</b> | <b>7500</b> |

**2. Инвестиционна програма за периода 2028 – 2034 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):**

Таблица № 5

| Програма/Раздел                                                    | 2028 г.       | 2029 г.       | 2030 г.       | 2031 г.       | 2032 г.       | 2033 г.       | 2034 г.       |
|--------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| <b>ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:</b>                        | <b>33 596</b> | <b>33 041</b> | <b>33 793</b> | <b>35 608</b> | <b>36 488</b> | <b>37 937</b> | <b>39 459</b> |
| РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти                             | 9133          | 8927          | 9373          | 9842          | 10 334        | 10 850        | 11 393        |
| РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА | 16 962        | 16 114        | 16 920        | 17 766        | 18 654        | 19 587        | 20 566        |
| РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване                       | 7500          | 8000          | 7500          | 8000          | 7500          | 7500          | 7500          |

**V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2025 – 2029 г.**

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че планираните дейности на дружеството в периода 2025 – 2029 г. имат за цел да осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2025 – 2029 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

| Към 1 януари, в MWh/d | 2025 г.   | 2026 г.   | 2027 г.   | 2028 г.   | 2029 г.   |
|-----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Входен капацитет      | 1 573 617 | 1 619 753 | 1 672 580 | 1 688 744 | 1 688 744 |
| Изходен капацитет     | 1 665 705 | 1 705 655 | 1 864 431 | 1 880 595 | 1 880 595 |

В резултат на реализацията на значителни инвестиции в рехабилитацията, модернизацията и повишаването на капацитета на съществуващата газова инфраструктура, независимият преносен оператор е посочил, че предприетите действия засилват енергийната сигурност на страната и подпомагат диверсификацията и либерализацията на газовите пазари на национално, регионално и европейско ниво.

Дружеството е сред водещите инициатори на концепцията за Вертикалния газов коридор, като изпълнението на ключовите инфраструктурни проекти ще

осигури необходимите нива на капацитети за пренос на нарастващи потоци природен газ от юг на север, ще повиши енергийната сигурност, ще подобри условията за диверсификация на доставките и ще допринесе за интеграцията, либерализацията и стабилността на газовите пазари в региона.

Природният газ ще продължи да играе съществена роля като преходно гориво за постигане на целите на ЕС за намаляване на емисиите на парникови газове с 55% до 2030 г. и постигане на климатична неутралност до 2050 г.

В контекста на енергийния преход, „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в европейски инициативи, свързани с развитието на водородната икономика. Проектите за водородопреносна инфраструктура на територията на България са част от сценариите за развитие на водородните мрежи на ЕНВ (European Hydrogen Backbone), както и част от регионална инициатива за изграждане на Югоизточен водороден коридор от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия, Чехия до Германия (SEENyC). Дружеството работи за намаляване на въглеродния отпечатък и повишаване на екологичната устойчивост, като планира проекти за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове в газопреносната мрежа на Р България, както и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

„Булгартрансгаз“ ЕАД ще продължи да гарантира надежден пренос и съхранение на природен газ, предприемайки активни действия за подкрепа на националните и общеевропейските цели, свързани със сигурността на доставките, диверсификация на източниците и маршрутите, както и декарбонизация на енергийната система.

#### **VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г.:**

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план. Предвид това, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 10.06.2025 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи информация за изпълнение на предвидените инвестиции за 2024 г. – (...) хил. лв. без ДДС по Тригодишната инвестиционна програма (2024 – 2026), включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение от Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2024 – 2033 г., с обяснение за неизпълнението, ведно със съответните данни и документи и прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2025 – 2027 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 23.06.2025 г. дружеството е представило изискваната информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2024 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в таблица № 7:

**Таблица № 7**

| <b>Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2024 г.</b>       | <b>Инвестиции<br/>План<br/>(хил. лв.)</b> | <b>Инвестиции<br/>Отчет<br/>(хил. лв.)</b> | <b>Изпълнение,<br/>%</b> |
|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------|
| <b>ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:</b>                               | (...)                                     | (...)                                      | (...)%                   |
| <b>РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти</b>                               | (...)                                     | (...)                                      | (...)%                   |
| I.1.1.Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.      | (...)                                     | (...)                                      | (...)%                   |
| I.1.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.     | (...)                                     | (...)                                      | (...)%                   |
| I.1.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. | (...)                                     | (...)                                      | (...)%                   |

|                                                                           |       |       |        |
|---------------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------|
| I.1.4. Общи за разпределяне по видове дейности                            | (...) | (...) | (...)% |
| <b>РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</b>   | (...) | (...) | (...)% |
| I.2.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.     | (...) | (...) | (...)% |
| I.2.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.     | (...) | (...) | (...)% |
| I.2.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. | (...) | (...) | (...)% |
| I.2.4. Общи за разпределяне по видове дейности                            | (...) | (...) | (...)% |
| <b>РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване</b>                         | (...) | (...) | (...)% |

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че няколко основни фактора оказват влияние върху изпълнението на Инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са: продължителността на дейностите за провеждане на обществени поръчки и сключване на договор се обуславят основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки; Устава на дружеството и Вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи, експлоатационни дружества и други заинтересовани лица и инстанции при съгласуване на инвестиционни проекти, и даване на съответните разрешителни документи за проектирането и строителството; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи при съгласуване на разработени подробни устройствени планове, инвестиционни проекти, провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие и получаване на съответните разрешителни документи за реализация на проектирането и строителството. Дружеството е посочило, че планираните за реализация през 2024 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2025 г. или в следващите години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за изпълнението на следните проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. (Таблицы 1 и 3), които не са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. и за същите не е представена информация:

- проект КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV (Таблица 1, т. I, 1.).

Дружеството е посочило, че обект КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV е изпълнен и въведен в експлоатация през първо тримесечие на 2024 г.

- проект Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър (Таблица 1, т. I, 3.).

Дружеството е посочило, че обект Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци е изпълнен и въведен в експлоатация в края на 2024 г. За обекти Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър е посочена информация в Таблица 1, т. 1.3. от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., като срокът и предвидените средства са актуализирани във връзка с действителното изпълнение на обетите.

- проект *Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан* (Таблица 1, т. II, 1.).

Дружеството е посочило, че обект *Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан* е изпълнен и въведен в експлоатация през 2024 г.

- проект *Внедряване на ИТ платформа за търговско диспечирание* (Таблица 1, т. II, 2.).

Дружеството е отбелязало, че за обект *Внедряване на ИТ платформа за търговско диспечирание* необходимостта от изпълнение на обекта е отпаднала през 2024 г., във връзка с което информация за проекта не се съдържа в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проекти 3.1. *Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Р Гърция към Р България и от Р България към Р Северна Македония в два варианта:* (Таблица 3, т. 3.). 3.1.1. *Основен вариант – Лупинг от Кулата до Кресна и Преносен газопровод от Пиперево до Перник* (Таблица 3, т. 3.) и 3.1.2. *Разширен вариант – Лупинг от Кулата до Пиперево, Преносен газопровод от Пиперево до Перник, Преносен газопровод от Ихтиман до Г. Богров и 9MW допълнителна компресорна мощност в КС Петрич* (Таблица 3, т. 3.) и за проект 3.2. *Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Р България към Р Румъния* (Таблица 3, т. 3.).

Дружеството е посочило, че двата обекта са посочени в Таблица 3, т. 3. от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г., т.е. това са обекти, за които не е било взето инвестиционно решение при изготвянето на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на 14.03.2024 г. 49-тото Народното събрание на Република България е приело Решение за предприемане на действия във връзка инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Унгария, Р Словакия, Р Украйна и Р Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север и Актуализираната пътна карта за климатична неутралност на Република България, приета с Решение № 59 от 26 януари 2024 г. на Министерски съвет, чрез разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и реализация на следните проекти:

- *Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от Р България към Р Румъния.* Проектът включва изграждане на обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“, представляващ газопровод с високо налягане с диаметър DN1200 и приблизителна дължина около 61 км и обект „КС „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“.

- *Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Р Гърция към Р България.* Проектът включва изграждането на обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ представляващ газопровод с високо налягане с диаметър DN 700 и дължина около 48 км и обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, представляващ газопровод с високо налягане с диаметър DN 500 и дължина около 53 км.

- *Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион.* Проектът обхваща комплекс от дейности за осигуряване на нова довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане с достатъчен капацитет за пренос до топлоелектрически централи и други потенциални потребители в Източномаришкия въглищен регион.

Дружеството е отбелязало още, че в изпълнение на Решението на 49-ото Народното събрание на Република България от 14 март 2024 г., от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД са предприети необходимите действия за реализация на посочените проекти. Същите са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., като информация за тях е посочена в Таблица 2, т. I.2.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение на изброените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо посочените срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.:

- проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив* (Таблица 1, т. II, 1.). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 – 2025 г. на 2025 – 2026 г. във връзка с действителното изпълнение на обектите;

- проект *Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен” – надземна част и сондажен фонд* (Таблица 2, т. I, 1.). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 – 2025 г. на 2025 – 2027 г. във връзка с действителното изпълнение на обекта.

- проект *1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“* (Таблица 3, т. 1.). Дружеството е посочило, че промяната на срока на проекта, а именно от 2025 – 2026 г. на 2025 – 2027 г., е направена предвид необходимостта от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

- проект *2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 3, т. 2., 2.2). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2025 – 2028 г. на 2026 – 2029 г. във връзка с търсенето на варианти за външно безвъзмездно финансиране в размер, осигуряващ ефективност и икономическа обоснованост на реализацията на проекта.

- проект *2.3. Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за хранване на потребители в Източномаришкия регион* (Таблица 3, т. 2., 2.3). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 – 2026 г. на 2025 – 2027 г. във връзка с липса на предоставена информация от страна на потенциални потребители на параметри за присъединяване - заявени количества природен газ, максимален и минимален часов разход, годишни обеми природен газ в точката на присъединяване и максимално работно налягане в точката на присъединяване. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че без посочените данни дата не е възможно завършване на проектирането, включително определяне на идейно трасе и технологични площадки за проекта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение и увеличаване на планираната инвестиция на посочения по-долу проект от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо посочения срок за изпълнение и планирана инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.:

- проект *Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД* (Таблица 1, т. II, 2.). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 г. на 2025 – 2026 г. във връзка с действителното изпълнение на проекта, който се изпълнява на няколко етапа. Етап 1 за СИЕР Вълчи дол е приключен. Към настоящия момент се изпълняват следващите два етапа, като планираните средства са увеличени

от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, поради необходимостта от изпълнение на дейностите за етап 2 - ЮЗЕР Ихтиман и етап 3 - ЮИЕР Стара Загора.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.:

- проект *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“; КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод*, (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и инвестицията, както и информация, дали *КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че срокът на проекта е актуализиран от 2025 – 2026 г. на 2025 – 2027 г. поради необходимостта от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обектите. Обект *КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод* не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г., тъй като неговото стартиране е било предвидено за 2025 г. Поради това той не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., а инвестициите са увеличени от (...) на (...) хил. лв. без ДДС с прогнозните стойности за неговото изпълнение.

- проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС Перник*, (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда*, (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и инвестицията, както и информация, дали *ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди* е изпълнено и дали *АГРС Перник* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.

Дружеството е отбелязало, че срокът на проекта е актуализиран от 2024 – 2025 г. на 2025 – 2026 г. във връзка с действителното изпълнение на обектите, както и че при изготвяне на Актуализация 2 към 31.10.2024 г. обект *ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди* е отпаднал от ГПИП 2024 – 2026 г. поради наличието на технологични причини, а обект *АГРС Перник* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проект *Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево*,

Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи, (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект Реконструкция на защитни съоръжения; възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция и Р Северна Македония, реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондаж на газопровод за Р Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница) (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване планираните инвестиции, както и информация, дали възстановяване на земното покритие на газопровод за Р Северна Македония е изпълнено и дали възстановяване на земното покритие на газопроводи в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, както и СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024-2033 г.

В тази връзка дружеството е посочило, че планираните инвестиции са увеличени от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, тъй като обекти СОГ „Гюешево“ - нов и СОГ „Пиперево“ - реконструкция са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г, а прогнозните стойности за останалите обекти са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти. Дружеството заявява, че в планираните стойности посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. са включени и планираните стойности за изпълнение на обекти Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи.

Обект Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция и Р Северна Македония и обект Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево са един и същ, но в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. е посочено пълното наименование на обекта.

- проект Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от

КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция* (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване планираните инвестиции, както и информация, дали *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница* е изпълнено.

В тази връзка дружеството е отбелязало, че обект *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница* е изпълнен през първо тримесечие на 2024 г. Планираните средства са увеличени от 67 085 на 79 554 хил. лв. без ДДС, тъй като прогнозните стойности за останалите обекти са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти.

- проект *Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III., 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III., 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* е изпълнено.

Дружеството е посочило, че става въпрос за един и същ обект, за който за всяка година се предвиждат средства, които при необходимост от изкупуване на съществуващи активи да бъдат усвоени.

- проект *4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород*, (Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *4.1. Сمارт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа с цел интегриране на водород до 10% в мрежата* (Таблица 1, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изискала от дружеството информация за промяна името на проекта, както и да се посочат причините за повишаване стойността на инвестицията.

В тази връзка дружеството е заявило, че се касае за един и същ проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който има за цел надграждане на съществуващата газопреносна мрежа с цел интегриране на до (...) % водород в мрежата. Установената разлика в очаквания размер на инвестицията от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, посочена в Таблица 3, т. 4 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. се дължи на закръгляния. Според дружеството следва да се има предвид, че във фиша на проекта на стр. 65 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. (проект *Смарт надграждане на съществуващите гръцка и българска газопреносни мрежи за интегриране на нисковъглеродни и възобновяеми газове (SmartSwitch project)*), е посочена очаквана стойност на инвестицията на българска територия, изчислена за целите на кандидатстването на проекта за включване във Втори списъка с ПОИ/ПВИ и съобразена с допустимите разходи за категория „Интелигентни газопреносни мрежи“, в съответствие с Регламент (ЕС) 2022/869 на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 2022 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура, за изменение на регламенти (ЕО) №

715/2009, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2019/943 и на директиви 2009/73/ЕО и (ЕС) 2019/944 и за отмяна на Регламент (ЕС) № 347/2013.

- проект 4.2. *Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)*, (Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект 4.2. *Водородопреносна инфраструктура в България (Фаза 1) част от водороден интерконектор между Р България и Р Гърция* (Таблица 1, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството информация за промяна на наименованието на проекта.

В тази връзка дружеството е отбелязало, че развива два проекта за водородопреносна инфраструктура на територията на страната, единият от които е част от нов водороден интерконектор с Р Гърция и втори, който има за цел разширяване на водородната инфраструктура във вътрешността на страната и създаване на нова водородна точка на свързване с Р Румъния. Промяната в наименованието на проект 4.2. *Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 ф. КС)* в Таблица 3, т. 4 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. спрямо предходния план за периода 2024 – 2033 г. е направено с цел по-лесно и ясно разграничаване на двата водородни проекта при споменаването им в Плана.

- проект 4.3. *Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)* (Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект 4.3. *Водородопреносна инфраструктура в Р България (Фаза 2) в посока към Р Румъния* (Таблица 1, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството информация за промяна в наименованието на проекта.

В тази връзка дружеството е посочило, че промяната в наименованието на проект 4.3. *Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)* в Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. спрямо предходния план за периода 2024 – 2033 г. е направено с цел по-лесно и ясно разграничаване на двата водородни проекта при споменаването им в Плана.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за обосновка на включването на следните нови проекти в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.:

- проект *Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС Полски Сеновец и в КС Вълчи дол* (Таблица 1, т. I, 1.).

Дружеството е посочило, че съществуващите компресорни станции са в експлоатация от 1974 г. Всички съоръжения в откритата разпределителна уредба са морално остарели и поради липса на резервни части, е невъзможно да бъде извършен текущ ремонт. Това налага да бъде извършена реконструкция на съоръженията.

- проект *Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър; Подмяна на участък от система за очистване на газ (СОГ) „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ Полски Сеновец; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200* (Таблица 1, т. I, 3.).

В тази връзка дружеството е посочило, че единствено обект *Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ Полски Сеновец* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. поради дългогодишна експлоатация и необходимост от подмяна на съществуващото съоръжение.

- проект *Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждане от ПГХ „Чирен“* (Таблица 1, т. II, 2.).

В тази връзка дружеството е отбелязало, че съществуващият сондаж Р-15, в който се реинжектират попълно добитите пластови води от ПГХ „Чирен“ е с аварирало подземно оборудване (скъсани помпено – компресорни тръби - ПКТ в сондажа), пропускателната му способност е малка – нагнетява се под налягане и ако приемистостта намалее или спре, няма къде да се реинжектират добитите пластови води. Съществуващият водопровод за отвеждане на пластовите води е на 20 години, силно корозирал и има опасност (въпреки постоянния мониторинг и изпитания) от самоизлив в земеделски площи и дерета.

- проект *Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Горозвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“* (Таблица 1, т. II, 3.).

Дружеството е посочило, че в Таблица 1 са представени инвестициите за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето решение и които са предвидени за изпълнение в периода 2025 – 2027 г., в окрупнен вид, поради това посочените обекти са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проект *Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.: 2.1. Лупинг от Кулата до Кресна; 2.2. ПГ от Пиперево до Перник; 2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино; 2.4. КС „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.* (Таблица 2, т. I, 2.).

Дружеството е посочило, че в изпълнение на Решението на 49-ото Народното събрание на Република България от 14 март 2024 г., от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД са предприети необходимите действия за реализация на посочените проекти. Същите са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проект *3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап* (Таблица 3, т. 3.).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че проектът не е нов и е включен и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. в Таблица 3, т. 3.1., подточка 3.1.2. *Разширен вариант*, както и в табличното представяне на *Проект за повишаване на капацитет за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване IP Кулата/Сидирокастро в посока от Р Гърция към Р България* на стр. 59.

В заключение „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че в Таблицы 1, 2 и 3 са представени в окрупнен вид прогнозните инвестиции за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето или предстои да се вземе инвестиционно решение и които са предвидени за изпълнение в периода 2025 – 2027 г.

Предвид предложената промяна в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 – 2034 г. на периода на проект „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“, както и проведеното обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2024 – 2033 г. и постъпилите писмени становища от кмета на община Разлог, от кмета на община Банско и от „Овергаз Мрежи“ АД, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 03.07.2025 г. КЕВР е изисквала информация за извършените действия от независимия преносен оператор по реализацията на посочения проект до момента, в т.ч. относно възможностите за осигуряване на външно безвъзмездно финансиране. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 10.07.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканата от КЕВР информация, като е посочило, че прогнозната стойност на проекта

в размер на 44 454 хил. лв. без ДДС остава непроменена спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило също, че след извършен от дружеството финансов анализ, базиран на сценарий, при който прогнозните пренесени количества природен газ в края на 20-годишния период на експлоатация на проекта достигат до 208 716 MWh/г., се установява, че проектът е икономически целесъобразен и ефективен единствено при структура на финансиране, включваща значителен дял на безвъзмездно финансиране. Според дружеството, в случай, че проектът бъде реализиран изцяло със собствени средства, инвестицията би била финансово необоснована и неефективна, поради високите капиталови разходи и ограничените прогнозни приходи от преносна дейност. Дружеството е посочило също, че подробна информация относно определянето на прогнозната стойност и икономическата оценка на проекта е представена в КЕВР с вх. писмо № Е-15-45-15 от 26.07.2024 г. В допълнение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че извършва постоянен мониторинг на национални и европейски механизми, фондове и програми за финансиране, като към настоящия момент не е идентифицирана подходяща програма, която да осигури необходимото безвъзмездно финансиране за реализацията на инвестицията.

#### **V. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г.**

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г. е анализирано въз основа на представения от дружеството годишен финансов отчет за 2024 г. От него е видно, че дружеството отчита печалба в размер на 306 783 хил. лв. Отчетените приходи през 2024 г. са в размер на 1 121 973 хил. лв., а отчетените разходи са в размер на 773 418 хил. лв. Общата сума на активите на дружеството е в размер на 8 152 320 хил. лв. за 2024 г. като нетекущите активи са 7 499 347 хил. лв., а текущите активи на дружеството са 652 973 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 5 842 035 хил. лв. за 2024 г. Нетекущите пасиви са в размер на 1 640 476 хил. лв., а текущите пасиви на дружеството са в размер на 669 809 хил. лв. От представените парични потоци за 2024 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

*Сравнението на финансовите показатели за 2023 г. и 2024 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 0,75 за 2023 г. се увеличава на 0,78 за 2024 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 1,04 за 2023 г. и се изменя на 0,97 за 2024 г., но е близо до единица и това показва, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 2,20 за 2023 г. се увеличава на 2,53 за 2024 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,45 за 2023 г. намалява на 0,40 за 2024 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2024 г. са отчетени 0,40 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.*

С писмо с изх. № Е-15-45-21 от 10.06.2024 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2027 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 23.06.2025 г. дружеството е представило изисканите данни. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. В края на всяка една година от

периода 2025 – 2027 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2025 – 2027 г., включващ инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност*: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.; *от инвестиционната дейност*: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.; *от финансовата дейност* - (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. *Очакваните парични потоци за периода 2025 – 2027 г. показват, че дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения.*

**VI. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление и приложените към него документи, която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. Е-15-45-21 от 23.06.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че защитена по закон информация представляват: таблица към т. 1, съдържаща информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз“ ЕАД през 2024 г.; информация относно инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2024 – 2026 г. по окрупнени обекти; прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2025 – 2027 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че тези данни съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада следва да бъде заличена посочената информация.

Издавания по т.4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на дружеството за периода 2025 – 2034 г. Десетгодишния план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона. Представена е информация за пренесените количества природен газ, направени са изчисления за формулата N-1. Тази формула произтича от Регламента за сигурност на доставките. Изчислява се за петгодишен период напред и оценява това дали останалата инфраструктура е в състояние да осигури количествата, когато най-голямата инфраструктура престане да доставя природен газ. При „Булгартрансгаз“ ЕАД и по отношение на пазара на природен газ в страната, най-голямата инфраструктура в случай на прекъсване, останалата инфраструктура е в

състояние да поеме потреблението в страната. Направени са изчисления в тази връзка и са представени стойностите в доклада и в Десетгодишният план.

Планът е структуриран в три основни групи. Първата група инвестиции, за които е взето вече решение. Втората група инвестиции, чието изпълнение в зависимост от изпълнението на международни проекти, изпълняващи се на територията на страната в периода 2025-2034 г. Тук е включен и проектът за разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“. Периодът на планираните средства е 2025-2027 г. Стойността на предвидената инвестиция е 272 344 хил.лв. В предишния годишен план периодът на изпълнение на планираните средства е бил 2024-2025 г. и се установява, че той е преместен.

По отношение на третата група проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение все още не е взето окончателно инвестиционно решение. Това са проекти, които са свързани с двете лицензии на „Булгартрансгаз“ ЕАД. По отношение на предвидените инвестиции в три годишната програма, представена е информация за 2025 г., планираните инвестиции са 471 416 хил.лв., за 2026 г. 360 000 хил.лв., за 2027 г. 98 404 хил. лв.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от Комисията информация по отношение на каква информация се изисква от дружеството. Сравнени са всички проекти от последно одобрения Десетгодишен план с новопредставения. Установени са разлики по отношение на увеличаване на инвестициите на дадени проекти, изместване във времето на сроковете. Поискано е подробно становище, което е представено и подробно в доклада.

По отношение на проекта за изграждане на газопроводно отклонение до Банско и Разлог. С новия представен Десетгодишен план се вижда, че периода за изпълнение е изместен във времето. Периодът е 2026-2029 г., а в последно одобрения Десетгодишен план е бил 2025-2028 г. Поискана е подробна информация предвид, че миналата година на общественото обсъждане са присъствали кметовете на община Банско и община Разлог, които са изразили несъгласие с изместването във времето на този проект. Поискана е подробна информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД да информира какво е направило по отношение на осигурените средства за изпълнение на проекта. Дружеството е информирало Комисията, че все още не са осигурени средства за изпълнение на този проект и поради тази причина се измества във времето, като е посочило, че представеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД, в процедурата на миналогодишния одобрен Десетгодишен план, изчисленията са актуални към момента също. При този проект „Булгартрансгаз“ ЕАД е разгледало четири варианта за финансиране: при 100% финансиране от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, при 50% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД и 50% грантово финансиране, при 20% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД и 80% грантово финансиране и при 12% финансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД и 88% грантово финансиране. Представена е подробна информация, оценени са приходите от дейността, както и всички разходи капиталови и оперативни. При първите варианти и със значително финансиране от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД изчисленията показват, че приходите са значително по-малки отколкото разходите, включително капиталовите и оперативните разходи и нетната настояща стойност е отрицателна величина. Единствено при последния вариант, при 12% финансиране от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД и 88% грантово финансиране, проектът би бил икономически целесъобразен, тъй като нетната настояща стойност е положителна величина. Приходите са по-големи отколкото разходите по проекта. Това е по отношение на изисканата допълнителна информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД. По отношение на защитената информация, която не следва да бъде разгласявана. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва следната информация: извършените инвестиции през 2024 г. и прогнозните парични потоци на дружеството

за периода 2025 – 2027 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че тези данни съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни. Искането за заличаване на посочената информация е основателно, като при публикуване на доклада тази информация следва да бъде заличена. Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решение:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
3. *Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г., заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;*
4. *Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.;*
5. *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните регистри и/или публично оповестени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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.*

Бл. Голубарев каза, че правилно е отбелязано миналогодишното присъствие на кметовете на Разлог и Банско, а опасенията са, че и тази година нещо подобно може да се случи. „Булгартрансгаз“ ЕАД много подробно е дало мотивите за изместване на тази инвестиция. Бл. Голубарев обърна внимание като припомни, че при взимането на лиценз за териториите на Банско и Разлог, „Овергаз“ тогава е участвало в конкурс, в който едно от изискванията е било построяване на разпределителен газопровод от Симитли до Банско и това е било задължение на лицензианта. „Овергаз“ е трябвало да изгради такова отклонение, което да финансира с грантово финансиране. Не е ясно по каква причина и кога е дадено като задължение на „Булгартрансгаз“, но е хубаво да бъдат насърчени и те да си търсят грантово финансиране за такова отклонение, още повече, че ако с тази консумация, която е в момента, се изгради преносно газопроводно отклонение, сметките показват, че доста ще се завиши цената за пренос и достъп на всички потребители. По тази причина много внимателно трябва да се разгледа този въпрос не едностранчиво. Трябва „Овергаз“ да се постарее да си намери отнякъде финансиране и да изгради не преносно, а разпределително отклонение, където налягането е много по-ниско, изискванията са много по-занижени, като отстояние, като сервитут и т.н. и не бива да се подценява и този вариант.

Пл. Младеновски отбеляза, че това не е единственият случай, в който „Овергаз“ не изпълнява задълженията си на лицензионните територии, за които е спечелило конкурс.

Д. Кочков попита дали има направени някакви нови стъпки, които да мотивират това отлагане, защото има спомен за реакцията на кметовете на тези общини и също така има спомен за оправданията от страна на дружеството. Д. Кочков заяви, че се опасява, че това ще бъде насочено след това към Комисията, защото са дадени някакви полуобещания и по тази причина иска да узнае дали съществува

някаква информация за някакви направени стъпки, проучвания, проекти, опити за финансиране и т.н. Нещо, което да е различно от досегашното и което да мотивира това поредно отлагане.

М. Димитров отговори, че след като работната група е анализирала Десетгодишния план, е подготвила писмо с искане на информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД, като единият въпрос е бил точно този, какви стъпки са направени от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение на намиране на грантово финансиране по този проект за период от време от последно одобрения Десетгодишния план от миналата година до момента. Дружеството е информирало Комисията, че все още не са осигурени средства и че продължава да търси източници на финансиране. Това е отговорът на дружеството.

Д. Кочков каза, че това според него не е удовлетворителен отговор и не вижда нищо конкретно в тази връзка.

Бл. Голубарев обърна внимание, че тук въпросът е: *Кой трябва да изгради това отклонение?* Дали „Булгартрансгаз“ ЕАД и кога му е вменено това, или лицензиантът, който е спечелил конкурса за тези територии и където в конкурса е заложено изграждане на такова отклонение на спечелилия конкурс. Подробно са дадени четири варианта на финансиране. При първия вариант, когато „Булгартрансгаз“ ЕАД финансира този проект: *С колко ще се увеличат разходите на всички нас?*

М. Димитров отговори, че изчисленията, които са направени при първия вариант, показват, че нетната настояща стойност е - 31 283 хил. лв. за този проект. Оценени са приходите от пренесените количества по този газопровод. М. Димитров обърна внимание, че при изчисленията на „Булгартрансгаз“ ЕАД, по отношение на пренесените количества, използва един доста оптимистичен сценарий. За първата година са предвидени пренесени количества над 3 000 000 м<sup>3</sup> за година, като в двадесет и петата година предвижда количествата и ги използва в сметките, и оттам в приходите на дружеството, да бъдат 22 000 000. Това е неколкостратно увеличение, поради тази причина това е оптимистичен сценарий. При този сценарий, при изцяло 100% финансиране от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, нетната настояща стойност е отрицателна величина. Кое то означава, че приходите са по-малко от разходите, капиталовите и оперативни разходи. Отделно от това информират, че годишният недостиг на приходи е малко под 4 000 000 лв. годишно. При втория вариант 50% на 50% грантово финансиране също е отрицателна нетната настояща стойност. При третия също, при 20% финансиране „Булгартрансгаз“ ЕАД и при 80% грантово финансиране. Единствено при четвъртия вариант може да се каже, че той е икономически целесъобразен този проект, тъй като нетната настояща стойност вече става положителна величина. При 12% финансиране от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД и 88% грантово финансиране. Дружеството е информирало и миналата година, че ако се реализират и останалите три варианта това ще повиши всички тарифи за достъп и пренос на всички клиенти в страната. Представени са изчисления за вътрешната норма на възвръщаемост и при последния вариант е положителна величина, при първите два също е отрицателна, а при третия вариант е 4,19%, което е под дисконтовия фактор, който дружеството е използвало. Дисконтовият фактор, който се използва от дружеството, е утвърдената от Комисията норма на възвръщаемост за регулаторния период 2020-2025 г. Това показват изчисленията.

Бл. Голубарев допълни, че не трябва да бъде разбран грешно, а напротив трябва да се търси решение. И решение тук... явно, че са недостатъчни количествата, за да се прави такава голяма инвестиция. Двата пъти са или да се завишат количествата, което...

М. Димитров допълни, че количествата са завишени доста.

Бл. Голубарев добави, че още трябва да се завишат, така че да има смисъл от този газопровод. Става въпрос за преносен газопровод. Или другият вариант е да се финансира не преносен, а разпределителен, което означава, че налягането няма да е 40, 50 или 60 bar, диаметърът няма да е с тези сечения, а съответно сервитутите, изискванията за преминаване през пътища и особено през зона Натура 2000, както се знае Пирин попада в тази област. На практика газопровод с налягане 16 bar, при тези количества вече е на съвсем други цени. И тогава вече може да се намери и финансиране, което да е грантово финансиране, или някакво изгодно, и проектът да бъде наистина печеливш, поне не губещ.

Пл. Младеновски попита Бл. Голубарев, откъде ще дойде това грантово финансиране.

Бл. Голубарев отговори, че оттам, откъдето ще дойде и за преносния.

Пл. Младеновски попита М. Димитров каква е инвестицията в преносния газопровод до Разлог и Банско, общата стойност.

М. Димитров отговори, че стойността е 44 454 000 лв., като очакваните приходи, на база тези количества, които доста оптимистично са завишени, са около 16 000 000 за този 25 годишен период.

Пл. Младеновски обърна внимание, че при 44 000 000 има MPV около - 30 000 000 и попита М. Димитров това дали е така.

М. Димитров потвърди казаното от Пл. Младеновски и каза, че е около - 31 000 000 лв.

Пл. Младеновски попита тогава, кой би инвестирал в подобно нещо.

М. Димитров каза, че е икономически неефективен и нецелесъобразно за инвестиране.

Пл. Младеновски попита, ако „Овергаз“ инвестира в този газопровод, както му е конкурса за спечелване на тази лицензионна територия. Той тогава може да си възстанови приходите чрез таксите, които събира, ако не са единни.

М. Димитров каза, че таксите са единни.

Пл. Младеновски каза, че знае, че са единни, но при единни такси всички трябва да плащат за това нещо.

М. Димитров допълни, че всички трябва да участват. М. Димитров каза, че ще провери в кой Десетгодишен план този проект е заложен. В последните няколко десетгодишни планове този проект фигурира, в Десетгодишния план като задължение от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, но как е залегнал там М. Димитров каза, че не знае. Миналата година е търсена конкурсната документацията за спечелването на лицензия за разпределение на природен газ за тази територия и информацията, която е намерена действително се оказва, че в тази конкурсна документация е заложен този проект. Работната група ще я прегледа отново преди общественото обсъждане, но тази промяна от задължение за изграждане от страна на „Овергаз“ към „Булгартрансгаз“, как е станала и защо е станала, работната група няма информация и защо се появява в Десетгодишния план. Така или иначе, той вече е в Десетгодишния план и е задължение да се изгражда от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Бл. Голубарев каза, че това *как е попаднало* вече е друга страна на въпроса, но ако се върнем до конкурсната документация, съответно реализацията на този процес, ще се види, че това не е задължение на „Булгартрансгаз“ ЕАД. А как е попаднало и кога е попаднало това вече е друга тема.

Т. Ерменков каза, че това е важната тема, как е минало от „Овергаз“ към „Булгартрансгаз“ и помоли работната група да се свърже с ръководството на „Булгартрансгаз“, за да се изясни този въпрос. Защото, в крайна сметка, се говори за либерализация, затова че имаме лицензианти, затова че ще имаме разпределение на отговорности, пазарен принцип и т.н. и се оказва в един момент, че държавата отново

носи всичко на гърба си. От тази гледна точка Т. Ерменков помоли работната група да изясни въпроса и преди общественото обсъждане да стане ясно, по какъв начин това е преминало от „Овергаз“ към Десетгодишните планове на „Булгартрансгаз“, и дали по-принцип „Овергаз“ е в нарушение на това, че не си изпълнява задълженията по конкурса.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва общественото обсъждане да се проведе на 31.07.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-894 от 16.07.2025 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. на 31.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Докладът и Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.;

6. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните регистри и/или публично оповестени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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 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.

**По т.5.** Комисията разглежда доклад относно **изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.**

Със заявление с вх. № Е-15-66-10 от 25.04.2025 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ ЕАД, борсовия оператор) е представило предложения за изменение и

допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ПРОБППГ, обн. ДВ, бр. 56 от 06.07.2021 г.). В тази връзка със Заповед № 3-Е-150 от 02.05.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на представените от ГХБ ЕАД документи и в тази връзка да изготви доклад, проект на решение и проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар (ПИД на ПРОБППГ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

С писмо с изх. № Е-15-66-10 от 21.05.2025 г. КЕВР е изисквала от заявителя да представи мотиви за предложените изменения на ПРОБППГ. С писмо с вх. № Е-15-66-10 от 23.05.2025 г. ГХБ ЕАД е представило необходимата информация.

Изготвеният проект на Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 185 от 23.06.2025 г., по т. 4. В изпълнение на чл. 26 от ЗНА и чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), посочените документи са публикувани на интернет страницата на Комисията и на Портала за обществени консултации на 23.06.2025 г., като на 02.07.2025 г. е проведено обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПРОБППГ. В общественото обсъждане са взели участие представители на Българска газова асоциация, „Ай Си Джи Би“ АД, както и на заявителя. Представителите на заинтересованите лица са изразили становища по проекта на ПИД на ПРОБППГ. Представителят на Българска газова асоциация е посочил, че членовете на асоциацията са доволни от информационната кампания, която ГХБ ЕАД е организирано, като нямат забележки и допълнения към проекта на ПИД на ПРОБППГ и към доклада. Представителят на „Ай Си Джи Би“ АД е посочил, че дружеството ще се възползва от възможността да представи писмено становище в 14-дневния срок. Представителят на ГХБ ЕАД е заявил, че е съгласен с изготвения доклад, който е точен, обективен, отразява изцяло проекта на ПРОБППГ с всичките му специфики. В допълнение представителят на ГХБ ЕАД е отбелязал, че е подчертана важността на преминаването на клирингов пазар, което е изключително важна стъпка за газовия пазар в Р България с положителен ефект, носещ сигурност, стабилност, нулев риск за пазарните участници и сигурност при разплащанията.

В определения от КЕВР 14-дневен срок са постъпили писмени становища от заинтересовани страни, а именно: с вх. № Е-15-59-14 от 14.07.2025 г. от „Ай Си Джи Би“ АД и с вх. № Е-04-16-3 от 16.07.2025 г. от Българска асоциация природен газ.

С писмо с вх. № Е-15-59-14 от 16.07.2025 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило становище по предложенията и коментарите на „Ай Си Джи Би“ АД.

В 14-дневния срок за обществени консултации, изтекъл на 16.07.2025 г., на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересованите лица.

Постъпилите становища и предложения по проекта на ПИД на ПРОБППГ, както и подробни мотиви във връзка с тях, са изложени в съгласувателна таблица – приложение към настоящия доклад. Следва да се има предвид, че становището на „Ай Си Джи Би“ АД съдържа коментари и въпроси, свързани с Правилата за клиринг и договора за клиринг с избраната от ГХБ ЕАД клирингова къща, които уреждат частно-правни отношения и не са предмет на настоящото производство и на подложения на обществено обсъждане ПИД на ПРОБППГ, съответно не са включени в приложената съгласувателна таблица. Предвид полученото становище от Българска асоциация природен газ са установени допуснати технически грешки, като § 2., т. 3 и § 18., т. 1, б. „б“ от проекта на ПИД на ПРОБППГ са заличени.

**Предвид горното и след обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:**

ГХБ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-532-11 от 25.03.2021 г. за осъществяване на дейността „организиране на борсов пазар на природен газ”, издадена от КЕВР с Решение № Л-532 от 25.03.2021 г., респективно дружеството е оператор на организиран борсов пазар на природен газ. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика (ЗЕ) по предложение на оператора на съответния борсов пазар КЕВР одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ. В тази връзка, с решение по Протокол № 126 от 25.06.2021 г., по т. 2, КЕВР е одобрила ПРОБППГ, обн. ДВ, бр. 56 от 06.07.2021 г.

Също така, разпоредбата на чл. 175, ал. 3 от ЗЕ предвижда задължение за операторите на организиран борсов пазар на природен газ от 31.12.2025 г. да осигурят гарантиране на плащането по сключените сделки като сключат договори с лице, предоставящо клирингови услуги.

Със заявление с вх. № Е-15-66-10 от 25.04.2025 г. ГХБ ЕАД е представило предложения за изменение и допълнение на ПРОБППГ, а именно: за въвеждането на допълнителни пазарни услуги, включително услуги по клиринг и сетълмент чрез лице, предоставящо клирингови услуги, нова структура на пазарните сегменти, включително нови продукти, допълнителни изисквания към търговските участници и изисквания относно уреждане на участието на пазара на ГХБ ЕАД. В тази връзка, ГХБ ЕАД е посочило, че предвижда от 01.07.2025 г. да въведе клирингови договори на администрирания от него организиран борсов пазар на природен газ. Дружеството посочва, също, че на 24 юни 2024 г. е подписало споразумение с унгарската клирингова къща KELER CCP – лицензиран централен контрагент по смисъла на член 2, точка 1 от Регламент (ЕС) № 648/2012 на Европейския парламент и на Съвета от 4 юли 2012 година относно извънборсовите деривати, централните контрагенти и регистрите на транзакции за предоставяне на услуги по клиринг и сетълмент. В тази връзка, е предвидено отпадането на кредитната матрица предвид промяната в метода на управление на кредитния риск с въвеждането на клирингови услуги. ГХБ ЕАД предлага и изменения и допълнения на ПРОБППГ, произтичащи от Регламент (ЕС) 2024/1106 на Европейския парламент и на Съвета от 11 април 2024 година за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011 и (ЕС) 2019/942 във връзка с подобряването на защитата на Съюза срещу манипулиране на пазара за търговия на едро с енергия (Регламент (ЕС) 2024/1106), който разширява задълженията за докладване на пазарна информация, увеличава правомощията на Агенцията на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER) и въвежда по-строги изисквания за предотвратяване на пазарни манипулации. ГХБ ЕАД предлага и изменения и допълнения на ПРОБППГ, чрез които се прецизират и актуализират процедурите и терминологията, с оглед постигане на съответствие с установената практика на борсовия оператор и с приложимите нормативни актове.

Предвид горното ГХБ ЕАД предлага изменения и допълнения на ПРОБППГ, в частта по: чл. 1; чл. 2; чл. 5; чл. 6; чл. 8; чл. 9; чл. 10; чл. 12; чл. 13; чл. 14; чл. 17; чл. 19; чл. 21; чл. 22; чл. 23; чл. 26; чл. 27; чл. 28; чл. 29; чл. 31; чл. 36; чл. 37; чл. 40; чл. 41; чл. 42; чл. 43; чл. 45; чл. 46; чл. 48; чл. 49; чл. 50; чл. 51; чл. 88; чл. 90; чл. 91; чл. 93, Глава шеста (наименование); чл. 94; чл. 95; Приложение № 1 - Определения; Приложение № 2 - Споразумение за членство и Приложение № 2А - Регистрационна форма. Предлага се да отпадат Приложение 3 – Краткосрочен сегмент (Краткосрочни продукти), Приложение 4 – Дългосрочен сегмент (Дългосрочни продукти) и Приложение 5 – Общи условия към правилата за работа на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ – ЕАД, при участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 16, ал. 1 от ПРОБППГ след одобрението на тези правила от КЕВР ГХБ ЕАД може да допълва, изменя и редактира след официалното одобрение от Съвета на директорите на дружеството. Всяко изменение на ПРОБППГ и/или на някое

или всички приложения към тях подлежи и влиза в сила след одобрение от страна на КЕВР. Предвид посочената разпоредба и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ, по предложение на оператора на организирания борсов пазар на природен газ е изготвен проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (проект на ПИД на ПРОБППГ), който следва да бъде разгледани от КЕВР, като в хода на неговото разглеждане са приложими и относимите разпоредби на Закона за нормативните актове (ЗНА).

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконовни нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

#### 1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПРОБППГ:

Измененията и допълненията в ПРОБППГ, които са свързани с предоставянето на клирингови услуги, се налагат във връзка с изискването на нормата на чл. 175, ал. 3 от ЗЕ, която предвижда задължение за операторите на организиран борсов пазар на природен газ от 31.12.2025 г. да осигурят гарантиране на плащането по сключените сделки като сключат договори с лице, предоставящо клирингови услуги. В тази връзка, проекта на ПИД на ПРОБППГ съдържа норми, които регламентират условията и реда за предоставяне на клирингови услуги, включително: управлението на кредитния риск, клиринга и сетълмента на сключените сделки на анонимните сегменти на пазара на ГХБ ЕАД.

Проекта на ПИД на ПРОБППГ регламентира цялостната дейност на борсовия оператор на природен газ, като добавя нови продукти в пазарните сегменти, както следва: сегмент за предлагане на спот продукти (краткосрочен сегмент); сегмент за предлагане на дългосрочни продукти (дългосрочен сегмент); сегмент за администриране на двустранни договори на неанонимен принцип (ОТС сделки) и сегмент за предлагане на брокерски услуги. Тези изменения са необходими с оглед по-голяма гъвкавост при предлагането на продукти на пазара на природен газ, предвид неговата динамичност.

На следващо място, приетия Закон за въвеждане на еврото в Република България (обн. ДВ, бр. 70 от 2024 г.) налага изменения и допълнения в чл. 40 от ПРОБППГ с оглед предстоящото приемане на единната валута.

Проекта на ПИД на ПРОБППГ съдържа и норми с оглед прецизиране на правилата въз основа на натрупания практически опит от работата на борсовия пазар и неговото администриране, както и поради необходимост от актуализиране и допълнително регламентиране на норми.

#### 2. Целите, които се поставят:

Основната цел на проекта на ПИД на ПРОБППГ е да уреди ефективното въвеждане и управление на клирингови услуги на организирания борсов пазар на природен газ на ГХБ ЕАД от клиринговата къща KELER CCP - в качеството ѝ на централен контрагент отговарящ за управлението на кредитния риск, клиринга и сетълмента на анонимните сегменти на пазара на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Въвеждането на клирингови услуги цели повишаване на сигурността и предвидимостта при изпълнение на борсовите сделки, редуциране на кредитния риск

между страните и увеличаване на прозрачността и пазарната ликвидност, в съответствие с утвърдените практики на европейските енергийни борси.

В тази връзка са предвидени изменения в следните разпоредби на ПРОБППГ: чл. 1, ал. 6, чл. 11, чл. 17, ал. 1, чл. 19, чл. 21, чл. 23, чл. 26, чл. 28, чл. 31, чл. 36, чл. 37, чл. 45, чл. 46, чл. 48, чл. 50 и чл. 51.

Предвидените изменения в чл. 1, ал. 13, чл. 2, ал. 2, ал. 3, чл. 5, ал. 10, чл. 91, 93, 94, 95, както и в Дефинициите – Приложение 1 от проекта на ПИД на ПРОБППГ позволяват на ГХБ ЕАД да изпълнява ефективно вменените му нови задължения съгласно Регламент (ЕС) 2024/1106 относно докладването пред ACER на данните за нареждания и сделки с енергийни продукти на едро в качеството му на организиран пазар. По отношение на докладването по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия към ACER в случай на двустранни договори, са инкорпорирани текстове във връзка с отговорността за подаване на коректни данни. Премахва се възможността пазарните участници да използват други регистрирани механизми за докладване (RRM), което засилва отговорността на борсовия пазар.

Проектът на ПИД на ПРОБППГ предвижда редакционни изменения в сегмента за администриране на двустранни договори на неанонимен принцип.

Предвиденото в чл. 2, ал. 1 предложение цели да отрази отпадането на Програмата за освобождаване на природен газ в ЗЕ, както и да обособи възможността за администриране на двустранни договори на неанонимен принцип в отделен сегмент “Администриране на Двустранни договори”.

Предложение за изменение в чл. 8, ал. 2 цели улесняване на смяната на тарифния план на търговците, и осигуряване на по-голяма гъвкавост и оптимизация на процеса при търговия.

За целите на ценовото сравнение с други газови пазари и подобряване на пазарната интеграция е предвидена и възможността за формиране на ценови индекси и бенчмарк анализи на база на сключените сделки с клирингови продукти – краткосрочни и дългосрочни. Предвижда се възможността за създаване на методика за определяне на сетълмент цена за дългосрочните продукти, чрез която да се създаде прозрачност и яснота за начина на образуване на съответните цени с оглед предвидимост.

На следващо място, измененията и допълненията на проекта на ПИД на ПРОБППГ целят постигане на по-голяма яснота и прецизност при прилагането на правилата и въвеждане на най-добрите практики, установени в хода на работата на организирания борсов пазар на природен газ.

### 3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Приемането и прилагането на ПИД на ПРОБППГ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

### 4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПРОБППГ като резултат ще доведе до повече яснота, сигурност и предвидимост в отношенията между пазарните участници на организирания борсов пазар на природен газ - администриран от ГХБ ЕАД, оператора на организиран борсов пазар на природен газ и клиринговата къща KELER ССР в качеството ѝ на централен контрагент. Въвеждането на допълнителни продукти и услуги, предлагани на пазара на ГХБ ЕАД отразява нуждите на пазарните участници и ще повлияе положително върху цялостната ликвидност на пазара на природен газ в Р България.

### 5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПРОБППГ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът на ПИД на ПРОБППГ е съобразен с изискванията на: Регламент (ЕС) № 312/2014 г. от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) 312/2014) и Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, който е регламент на ЕС, изменен с Регламент (ЕС) 2024/1106 на Европейския парламент и на Съвета от 11 април 2024 година за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011 и (ЕС) 2019/942 във връзка с подобряването на защитата на Съюза срещу манипулиране на пазара за търговия на едро с енергия.

Издавания по т.5.:

Пл. Младеновски попита Л. Джоргова дали са направени корекции в началото на Правилата, за да не изглеждат като рекламна брошура.

Л. Джоргова потвърди и каза, че са направени съответните корекции.

Докладва Л. Джоргова. Изготвеният проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от Комисията и са публикувани на интернет страницата на КЕВР и на Портала за обществени консултации на 23.06.2025 г. Проведено е обществено обсъждане, на което са взели участие представители на Българска газова асоциация, „Ай Си Джи Би“ АД, както и на заявителя. В определения от КЕВР 14-дневния срок са постъпили писмени становища от „Ай Си Джи Би“ АД и от Българска асоциация природен газ. В 14-дневния срок за обществени консултации на Портала за обществени консултации не са постъпили становища от заинтересованите лица. Постъпилите становища и предложения по проекта на Правила за изменение и допълнение, както и подробни мотиви във връзка с тях, са отразени в съгласувателна таблица – приложение към настоящия доклад. Следва да се има предвид, че в становището на „Ай Си Джи Би“ АД се съдържат коментари и въпроси, които уреждат частно-правни отношения и не са предмет на настоящото производство, съответно не са включени в приложената съгласувателна таблица. Предвид полученото становище от Българска асоциация природен газ са установени допуснати технически грешки, като § 2., т. 3 и § 18., т. 1, б. „б“ от проекта на ПИД на ПРОБППГ са заличени, редактиран е и чл. 1, съгласно указанията на Комисията. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

**РЕШИ:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 923 от 18.07.2025 г. относно изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

В заседанието по **точка пета** 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.6.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 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-111 от 23.06.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 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-111 от 23.06.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 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-210 от 26.06.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 27.06.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 08.07.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г., дружеството е представило допълнителна информация и документи.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:**

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205978399, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област: София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, което се установява от извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД има следния предмет на дейност: Изграждане

на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е в размер на 21 255 318 (двадесет и един милиона двеста петдесет и пет хиляди триста и осемнадесет) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Дупница Солар“ АД, ЕИК 207089313, Р България.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев.

„Белозем Солар Парк 3“ ЕООД притежава лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. (изменена с Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР, поправено с Решение № ФГ-1 от 10.06.2025 г.) за дейността „производство на електрическа енергия“, с условие за изграждане на енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Верил“, с обща инсталирана мощност от 150 MW (AC) и за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № БП-10 от 25.03.2025 г. на КЕВР, на дружеството е одобрен актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 г. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е поискало разрешение да сключи договор за изменение към Договор за заем от 03.04.2023 г. със страни: „XXX“ АД в качеството си на първоначален кредитор, упълномощена водеща банка, агент и агент по обезпеченията, обслужваща сметката банка, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД - кредитополучател, „XXX“ ЕАД и „XXX“ АД - солидарни длъжници, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД и „XXX“ ООД – спонсори. Сключването на договора за заем, както и на свързаните с него обезпечителни сделки, е разрешено от Комисията с Решение № Р-443 от 15.03.2023 г. Дружеството е посочило, че чрез исканото изменение на договора за заем, ще получи допълнителни средства във връзка с реализацията на проекта на ФЕЦ „Верил“, Фаза 2 (етап 1 и етап 2), както и за изграждане на система за съхранение на електрическа енергия (BESS). Дружеството е представило съответния проект на договор.

Също така, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е посочило, че е подало и е получило одобрение за проектно предложение за получаване на безвъзмездно финансиране по процедура BG-RRP-4.033 „Подкрепа на нови мощности за производство на електроенергия от ВЕИ и съхранение на електроенергия с инсталирана мощност над 200 kW” по Националния план за възстановяване и устойчивост, за което се очаква подписване на договор.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 23.06.2025 г. „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД е поискало разрешение да сключи договор за изменение към Договор за особен залог върху търговско предприятие от 03.04.2023 г. Дружеството е представило съответния проект на договор.

Следва да се отбележи, че по силата на договор за цесия от XXX г. „XXX“ АД, в качеството си на първоначален кредитор, е прехвърлило част от вземанията си по съществуващите заеми на XXX.

**І. Проект на Договор за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г. между „XXX“ АД, в качеството на първоначален кредитор, агент, агент по обезпечението и обслужваща сметката банка, XXX в качеството на съществуващ кредитор, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на кредитополучател, „XXX“ ЕАД и „XXX“ АД – като солидарни длъжници, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД и „XXX“ ООД – като спонсори**

Основни параметри на проекта на договор за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г.:

С проекта на Договор за изменение се изменя и преработва Договора за заем от 03.04.2023 г., във връзка с привличането на допълнителни финансови средства от банковите институции, предоставили първоначалния заем, които са необходими за

разширение на ФЕЦ „Верила“. Съгласно представения проект на Договор за изменение на Договора за заем от 03.04.2023 г., „Разширение“ означава изграждане на соларна фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ „Верила“, Фаза 2: етап 1 и етап 2) с постоянен ток до 57,175 MWp, със съоръжение за съхранение на електрическа енергия (BESS) с общ капацитет до 90 MWh, която се явява разширение на ФЕЦ „Верила“ и която ще бъде построена и пусната в експлоатация на два етапа.

Без да се засягат правата на която и да е Финансовите институции (първоначални кредитори, агент, агент по обезпечението и обслужваща сметката банка), възникнали на или преди датата на настоящия Договор, всяко задължено лице потвърждава, че от и след датата на влизане в сила: Договорът за заем и другите финансови документи ще останат в пълна сила и действие; Документите за обезпечение, към които е страна, ще останат в пълна сила и действие и ще продължат да обезпечават всички задължения, които са изрично посочени като обезпечени от тях; Задължението за съкредитиране, ще продължи да е в пълна сила и действие и ще се разпространява върху задълженията и отговорностите на всяко задължено лице във връзка с предоставените допълнителните кредитни линии, както и върху всякакви други парични задължения, възникващи съгласно Договора за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г.

В проекта на Договор за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г. се съдържат клаузи, че страните се съгласяват на следните изменения:

1. Въвеждат се в Раздел 2 „Кредитни линии“ допълнителни кредитни линии, както следва:

1.1. Кредитна линия D - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.);

1.2. Кредитна линия E - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.);

1.3. Кредитна линия F - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен револвиращ кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.);

1.4. Кредитна линия G - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.);

1.5. Кредитна линия H - съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX хил. евро (XXX лв.).

1.6. Кредитна линия I – съгласно условията на настоящия договор, кредиторите предоставят на кредитополучателя срочен кредит в евро в обща максимална сума, равна на XXX евро (XXX лв.).

2. Въвеждат се в Раздел 3 „Цел“ допълнителни цели, както следва:

2.1. Кредитополучателят трябва да използва всички суми, които е получил в заем по Кредитна линия D, за заплащане или финансиране на: строителни работи и доставки във връзка с Етап 1 от Разширението; и/или при условие, че действителния общ нетен разход по проекта за Етап 1 от разходите за Разширението е по-малка от прогнозирания във финансовия модел за Етап 1 от Разширението, всяка останала сума за: финансиране на Резервната сметка за обслужване на дълга и всяка сума, останала след пълното завършване на Резервната сметка за обслужване на дълга - за рефинансиране на вече изразходвани вноски на едноличния собственик на капитала за покриване на част от общите нетни разходи по проекта за Етап 1 от Разширението, надвишаващи минималния процент вноски на акционерите за Етап 1 от

Разширението, потвърден от техническия съветник на Кредиторите;

2.2. Кредитополучателят трябва да използва всички суми, които е получил в заем по Кредитна линия Е, за заплащане или финансиране на: строителни работи и доставки във връзка с Етап 2 от Разширението; и/или при условие че действителния общ нетен разход по проекта за Етап 2 от разходите за Разширението е по-малка от прогнозирания във финансовия модел за Етап 2 от Разширението, всяка останала сума за: финансиране на Резервната сметка за обслужване на дълга и всяка сума, останала след пълното завършване на Резервната сметка за обслужване на дълга - за рефинансиране на вече изразходвани вноски на едноличния собственик на капитала за покриване на част от общите нетни разходи по проекта за Етап 2 от Разширението, надвишаващи минималния процент вноски на акционерите за Етап 2 от Разширението, потвърден от техническия съветник на Кредиторите;

2.3. Кредитополучателят трябва да използва всички заети от него суми по Кредитна линия F за плащане на всякакъв платен, невъзстановен или дължим ДДС във връзка с Разширението;

2.4. Кредитополучателят трябва да използва всички заети от него суми по Кредитна линия G за заплащане или финансиране на: строителни работи и доставки във връзка с BESS; и/или при условие, че действителния общ нетен разход по проекта за BESS е по-малка от прогнозирания във финансовия модел за BESS, всяка останала сума за: финансиране на Резервната сметка за обслужване на дълга и всяка сума, останала след пълното завършване на Резервната сметка за обслужване на дълга - за рефинансиране на вече изразходвани вноски на едноличния собственик на капитала за покриване на част от общите нетни разходи по проекта за BESS, до степента, в която тези вноски надвишават минималния процент вноски на едноличния собственик за BESS, както последното се потвърждава от техническия съветник на Кредиторите;

2.5. Кредитополучателят трябва да използва всички заети от него суми по Кредитна линия H за плащане или финансиране на: строителни работи и доставки във връзка с BESS (без приложимия ДДС) преди получаване на финансирането на НПВУ за BESS;

2.6. Кредитополучателят трябва използва всички заети от него суми по Кредитна линия I за предсрочно погасяване на Кредитни линии A и B, съгласно на пропорционална база.

3. Въвеждат се в Раздел 6 „Погасяване“ допълнителни условия за погасяване, както следва:

3.1. Погасяване на:

- Кредитна линия D – XXX (XXX) шестмесечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от проекта на договор. Дата на прекратяване на Заем D означава датата, която се пада на датата на изтичане на XXX (XXX) месеца от датата на влизане в сила;

- Кредитна линия E – XXX (XXX) шестмесечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от проекта на договор; Дата на прекратяване на Заем E означава датата, която се пада на датата на изтичане на XXX (XXX) месеца от датата на влизане в сила;

- Кредитна линия F – в последния ден от лихвения период, кредитополучателят може, в рамките на периода на предоставяне за Кредитна линия F, да заеме повторно всяка част от Кредитна линия F, която е предплатена като револвиращ механизъм. Дата на прекратяване на Заем F означава някое от следните събития, което настъпи най-рано: (i) датата, която се пада на датата на изтичане на XXX (XXX) месеца от датата на влизане в сила и (ii) изтичането на XXX (XXX) месеца след първата дата на въвеждане в експлоатация;

- Кредитна линия G – XXX (XXX) шестмесечни погасителни вноски, съгласно

погасителен план, неразделна част от проекта на договор. Дата на прекратяване на Заем G означава датата, която се пада на датата на изтичане на XXX (XXX) месеца от датата на влизане в сила;

- Кредитна линия H – погасяване до датата на прекратяване на Заем H. Дата на прекратяване на Заем H означава XXX г.;

- Кредитна линия I – XXX (XXX) шестмесечни погасителни вноски, съгласно погасителен план, неразделна част от проекта на договор. Дата на прекратяване на Заем I означава датата, която се пада на датата на изтичане на XXX (XXX) месеца от датата на влизане в сила.

**II. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие между „XXX“ АД и XXX, в качеството на съществуващи кредитори, „XXX“ АД като агент, агент по обезпечението и обслужваща сметката банка, „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на залогодател, „XXX“ ЕАД и „XXX“ АД – като солидарни длъжници, „XXX“ АД, „XXX“ ЕООД и „XXX“ ООД – като спонсори**

Сключването на договор за особен залог на търговско предприятие е предвидено като предварително условие съгласно Договора за изменение на Договора за кредит от 03.04.2023 г. за целите на учредяване на втори по ред особен залог върху търговското предприятие на залогодателя, като обезпечение за допълнителните заеми, които ще бъдат предоставени от кредиторите. Съгласно дадените дефиниции в проекта на договор „Търговско предприятие“ означава цялото търговско предприятие на залогодателя, състоящо се от съвкупността от всички настоящи и бъдещи активи, права, задължения и фактически отношения на залогодателя по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, подробно посочени в Приложение № 2 към договора.

„Обезпечени вземания“ означава всички настоящи и бъдещи вземания по всеки Финансов документ (i) на Първоначалния заемодател и/или (ii) на „XXX“ АД в качеството му на Агент по обезпеченията, произтичащи от (a) чл. 2.4 от Изменения договор за заем (Паралелен дълг (задължение да плати на Агента по обезпечението)) и/или (б) чл. 2.3 от Изменения договор за заем (Агентът по обезпечението като солидарен кредитор) по отношение на Допълнителните заеми, включително, но не само вземания от Длъжниците за всички плащания, дължими по отношение на: главница на Заемите в общ размер до XXX (XXX) евро общо, от които:

- Кредит D, в размер на XXX хил. евро (XXX лв.);
- Кредит E, в размер на XXX хил. евро (XXX лв.);
- Кредит F, в размер на XXX хил. евро (XXX лв.);
- Кредит G, в размер на XXX хил. евро (XXX лв.);
- Кредит H, в размер на XXX хил. евро (XXX лв.);
- Кредит I, в размер на XXX евро (XXX лв.);

- Лихва върху кредитите в размер, равен на EURIBOR (във всеки случай не по-малко от 0) плюс приложимата надбавка в размер на XXX% годишно;

- Лихва за забава, изчислена на годишна база, равна на XXX% над лихвената стойност, посочена в предходната точка, която лихва за забава се изчислява, дължи и заплаща както е посочено в чл. 10.4 (*Лихва за забава*) от изменения договор за заем;

- Всички плащания за такси съгласно чл. 13 от изменения договор за заем, включително, но не само: (a) такса за ангажимент в размер на XXX% годишно върху неусвояния и неотменен размер на Общия ангажимент за Кредит D, Общия ангажимент за Кредит E, Общия ангажимент за Кредит F, Общия ангажимент за Кредит G, Общия ангажимент за Кредит H и Общия ангажимент за Кредит I за срока за усвояване; (б) такса за разглеждане на заявлението в размер на XXX евро по отношение на Заеми D, E, F и G и XXX евро по отношение на Кредит H и (в) такса за организиране на заема в размер до XXX% от Общия ангажимент;

- Всички други такси, разходи, комисиони и разноски, дължими и платими от

длъжниците по отношение на Допълнителните заеми съгласно финансовите документи включително, но не само дължими по чл. 12.6 (Разходи за предсрочно прекратяване), чл. 19 (Разходи и разноски) и т. н. от Изменения договор за заем; „Заложени активи” означава Търговското предприятие, включително, за целите на чл. 21, ал. 3 ЗОЗ, Отделните активи.

В частта „Декларации и гаранции“, залогодателят с настоящото декларира и гарантира пред Заложните кредитори, че: неговото Търговско предприятие включва всички териториални подразделения, съоръжения и активи, които са собственост на залогодателя и последният не третира като отделно търговско предприятие никой притежаван или ръководен от него клон, офис, подразделение или съоръжение;

В Приложение № 2 (*Отделни активи*) към Договора особен залог на търговско предприятие са посочени всички съществени движими вещи и всички недвижими имоти и вещни права, притежавани от залогодателя, както следва:

*1. Част А – Банкови сметки*

Банка: „XXX“ АД

IBAN: BGXXX;

IBAN: BGXXX.

*2. Част Б – Вземания по договори*

- Договор за строително-монтажни работи, доставка, изпитване, съдействие и сътрудничество за завършване на строителството на съоръженията за присъединяване от 21.01.2025 г. между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството му на възложител, и „XXX“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Договор за доставка на оборудване за присъединителни съоръжения за фотоволтаична централа от 21.01.2025 г. между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството му на възложител, и „XXX“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Договор за проектиране, доставка и строителство от 18.05.2024 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството му на собственик и „XXX“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Договор за доставка на оборудване от 20.02.2025 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството му на собственик и „XXX“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Договор за строителство от 20.02.2025 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството му на собственик и „XXX“ ЕООД, в качеството му на изпълнител;

- Договор за експлоатация и поддръжка от 04.04.2025 г., сключен между „XXX“ ЕООД, в качеството на Изпълнител и „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Клиент;

- Договор за експлоатация и поддръжка от 03.11.2022 г., сключен между „XXX“ ЕООД, в качеството на Изпълнител и „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Клиент;

- Договор № XXX г. за проектиране, производство, строителство, изпитване, доставка, разтоварване, монтаж и подготовка за въвеждане в експлоатация на 2 броя Силови трансформатори за ФЕЦ „XXX“, находящи се на територията на общ. Дупница, сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Възложител, и „XXX“ ООД, в качеството на Изпълнител;

- Договор за изпълнение на СМР по присъединителни ВЛ 110 kV и доставка на ВЛ 110 kV за обект „Присъединяване на ФЕЦ, находяща се в землището на с. Крайници, общ. Дупница, с мощност 100 MW, подобект: присъединителни ВЛ 100 kV и доставка на ВЛ 100 kV от 06.07.2022 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Възложител, и „XXX“ ЕООД, в качеството на Изпълнител;

- Договор за доставка на оборудване за присъединителни съоръжения на

фотоволтаична централа на обект: Присъединяване на ФЕЦ, находяща се в землището на с. Крайници, общ. Дупница, с мощност 100 MW, подобект: Нова подстанция на потребител 100/СрН kV и Нова Възлова станция на ЕСО 110 kV от 06.07.2022 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Възложител, и „XXX“ ЕООД, в качеството на Изпълнител;

- Договор за изготвяне на работни проекти за присъединяване на ФЕЦ, находяща се в землището на с. Крайници, общ. Дупница от 06.07.2022 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Възложител и „XXX“ ЕООД, в качеството на Изпълнител;

- Договор за строителство от 23.09.2022 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството на Възложител и „XXX“ ЕООД, в качеството на Изпълнител;

- Договор за проектиране, доставка и строителство на ФЕЦ „Верилa“ с мощност 123,27 MW (DC) от 17.08.2022 г., сключен между „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, в качеството му на собственик, и „XXX“ ЕООД, в качеството му на изпълнител, заедно с Анекс № 1 към него;

- Договор за управление на производството и покупко-продажба на електрическа енергия № XXX г., сключен между „XXX“ ЕАД, като Купувач и Координатор, и „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, като Продавач и Производител, както и всякакви настоящи и бъдещи договори за изменение и/или допълнение на същия.

### *3. Част В – Движими вещи*

І. Съоръжения и оборудване (включително, но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа „Верилa“, Фаза 1, с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MWp и променливотокова (AC) мощност 100 MW“, която е въведена в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от Началника на ДНСК, изградена върху собствени на „XXX“ АД, ЕИК: 206516762 два поземлени имота, върху които, в полза на Залогодателя е учредено срочно вещно право на строеж, а именно:

- Поземлен имот с идентификатор 39339.134.147, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., с адрес на поземления имот: с. Крайници, местност „Асаница“, площ: 1 331 236 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, предишен идентификатор: 39339.134.145;

- Поземлен имот с идентификатор 39339.134.144, находящ се в с. Крайници, Община Дупница, област Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № 300-5-57/30.07.2004 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 04.07.2022 г., с адрес на поземления имот: с. Крайници, местност „Асаница“, площ: 17 343 кв.м., трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишни идентификатори: ПИ с идентификатор 39339.0.210 и 39339.037.

Без да се ограничава общоприложимостта на предходното, оборудването включва: Соларни модули (Jinko Solar) – XXX броя фотоволтаични модули JKM550-570N-72HL4-BDV с мощност 555 Wp, 560 Wp, 565 Wp; Фиксирана конструкция, доставена от Шлетер; Централни инвертори тип АВВ 4,84 АС – XXX броя; Система за видео наблюдение; Осветителна система; Ограда; Кабели.

II. Съоръжения и оборудване (вкл., но не само соларни панели, инвертори, кабели, разпределителни табла и др.), които заедно представляват оборудването за обект: „Фотоволтаична централа „Верила“ Фаза 2, етап 1 и етап 2, която да бъде изградена върху следните поземлени имоти, собственост на Община Дупница, върху които в полза на Залогодателя е учредено срочно вещно право на строеж, а именно:

- Поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Поземлен имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

- Поземлен имот с идентификатор 39339.134.158, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил; - Поземлен имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил,

- Съставните фотоволтаични панели, инвертори, трансформатори, агрегати и други елементи с индивидуализация по основни характеристики, включително серийни и фабрични номера, марка модели, брой и други, които ще бъдат посочени в срок до 3 месеца от първата дата на експлоатация, както е дефинирана в Изменения договор за заем.

Без да се ограничава общоприложимостта на предходното, оборудването включва:

Соларни модули (Jinko Solar) – 80 652 броя фотоволтаични модули с мощност 585 Wp, 590 Wp; Стрингови инвертори Huawei SUN2000-330KTL-H1 – XXX броя.

III. Повишаваща подстанция „Крайници“ 33/110kV, представляваща съвкупност от съоръжения, подробно описани в Приложение № 2 към Договора.

IV. Движими вещи от състава на съоръжението за съхранение на електрическа енергия (BESS), което ще се построи на поземлен имот с идентификатор 39339.134.147, съгласно Разрешение за строеж № 12 от 21.02.2025 г. включително, но не само:

Трансформаторна станция JUPITER-9000K-NO, 9000 kVA – XXX бр.; Трансформаторна станция STS-3000KTL-H1, 3400 kVA – XXX бр.; Батериен контейнер LUNA2000-4472-2S – XXX бр.; Батериен инвертор LUNA2000-213KTL-NO, 213 kW – XXX бр.; Спомагателен трансформатор DTS-200K-DO – XXX бр.; Мониторинг панел SmartACU2000D – XXX бр.

#### 4. Част Г – Недвижими имоти/ Вещни права

Ограничено вещно право на строеж в полза на Залогодателя учредено върху следните Поземлени имоти:

- Поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, м. Тренчов Егрек, вид собственост: Общинска публична, вид територия Урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, площ XXX кв. м, върху който Залогодателят има учредено право на строеж съгласно Договор № XXX от XXX г. между XXX и Залогодателя за учредяване право на строеж върху общински поземлен имот с идентификатор 39339.129.37, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница като Акт № 82, том 8, дело № 826, вх. № 2019 от 30.05.2024 г.;

- Поземлен имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, м. Делекар, вид собственост: Общинска публична, вид територия Урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, площ XXX кв. м, върху който Залогодателят има учредено право на строеж съгласно Договор № XXX от XXX г. между XXX и Залогодателя за учредяване право на строеж върху общински поземлен имот с идентификатор 39339.130.29, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница като Акт № 81, том 8, дело № 825, вх. № 2018 от 30.05.2024 г.;

- Поземлен имот с идентификатор 39339.134.158, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, м. Асаница, вид собственост: Общинска частна, вид територия Урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, площ XXX кв. м, върху който Залогодателят има учредено право на строеж съгласно Договор № XXX от XXX г. между XXX и Залогодателя за учредяване право на строеж върху общински поземлен имот с идентификатор 39339.134.149, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница като Акт № 188, том 16, дело № 1596, вх. № 4297 от 1.11.2024 г.;

- Поземлен имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, м. Асаница, вид собственост: Общинска частна, вид територия Урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, площ XXX кв. м, върху който Залогодателят има учредено право на строеж съгласно Договор № XXX от XXX г. между XXX и Залогодателя за учредяване право на строеж върху общински поземлен имот с идентификатор 39339.134.150, находящ се в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил, вписан в Служба по вписванията гр. Дупница като Акт № 189, том 16, дело № 1597, вх. № 4298 от 1.11.2024 г.

В частта „Право на принудително изпълнение“: при възникване на събитие на принудително изпълнение заложените кредитори могат да упражнят правата си съгласно приложимия към момента на изпълнението закон и настоящия договор и имат право да започнат принудително изпълнение върху търговското предприятие като цяло, или (до степента, позволена от приложимото право към момента на изпълнение) върху отделни негови елементи, или върху отделни активи и да получат приходи от принудителното изпълнение, като плащане по обезпечените вземания съгласно всяко производство, предвидено от законите на Република България, включително, но не само като: продават някои (при условието по-горе) или всички заложените активи и/или съберат което и да е от заложените вземания, посочени в Приложение № 2 без намесата на съд и в съответствие с разпоредбите на ЗОЗ и всички други приложими разпоредби на българското право, включително (без ограничение) без да е необходимо получаването на съдебно или арбитражно решение срещу залогодателя или изпълнителен лист или друг документ, издаден от съд, потвърждаващ правото му на принудително изпълнение; да назначат управител на търговското предприятие; да събират приходите от дейността на търговското предприятие, съгласно предвиденото в чл. 52 ал. 1, т. 1 от ЗОЗ.

В проекта на договор за особен залог върху търговско предприятие е включена клауза, съгласно която разпореждането от Залогодателя със заложените активи, с които се осъществява лицензионна дейност по ЗЕ може да се извършва само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от КЕВР съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение 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. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, с описания по-горе проект на договор за изменение се договарят нови условия на разрешения от КЕВР Договор за кредит от 03.04.2023 г., като същият е обезпечен с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В тази връзка, разглежданото изменение на основния договор е сделка, която не попада в изключението по чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Учредяването на втори по ред особен залог на търговско предприятие е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежи на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. 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 са анализирани параметрите на инвестиционните намерения на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, като резултата от този финансово-икономически анализ е, както следва:

Дружеството е представило прогнозен финансов модел за периода 2022 г. – 2047 г., който отразява дейността на изграденият енергиен обект ФЕЦ „Верила“, Фаза 1, както и планираното разширение на фотоволтаичната централа чрез изграждане на Фаза 2 (етап 1 и етап 2) и система за съхранение на електрическа енергия. Следва да се отбележи, че в прогнозният паричен поток са включени плащания на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващ срока на обслужване на привлечените средства по банковия кредит, който се предвижда да бъде предоставен от финансиращите институции, посочени по-горе, като нетния паричния поток в края на периода, се очаква да възлиза на над XXX хил. лв.

Видно от финансовия модел за периода до 2047 г., дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в общ размер на XXX хил. лв., като в т. ч.: приходите от разширение на ФЕЦ „Верила“ чрез Фаза 2 и приходите от реализация на електрическа енергия чрез батерия, се очаква да възлизат на XXX хил. лв. Предвижданията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, който да възлиза на над XXX хил. лв.

При така заложените параметри и допускания, КЕВР приема, че „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията към финансиращите институции, а така също, че сключването на разглежданите сделки няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Издавания по т.6.:

Докладва Цв. Пешева. Представен е доклад във връзка с искане от страна на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД за разрешаване на сключването на сделки относно разрешение да сключи договор за изменение към съществуващ договор за заем. Първоначалният договор за заем е разрешен от Комисията на 15.03.2023 г. и се отнася за изграждане на Фаза 1 от ФЕЦ „Верила“, с мощност 100 MW (AC), а сега дружеството иска изменение на договор във връзка с привличане на допълнителни финансови средства, необходими за разрешаване на ФЕЦ „Верила“ с Фаза 2 и изграждане на система за съхранение на електрическа енергия. Общото изменение на договора е в размер на XXX евро, като допълнението в случая е с XXX евро, разпределени в шест кредитни линии. Параметрите на проекта на договор са подробно разгледани в доклада. Поискано е и изменение на съществуващия залог на търговско предприятие във връзка с обезпечаване на всички вземания на кредиторите.

Предвидени са клаузи гарантиращи спазването на чл. 53 от Закона за енергетиката. Направен е и финансово икономически анализ. Установено е, че нетните парични потоци са положителни през целия период, дружеството разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на всички задължения, включително тези свързани с разширяване на енергийния обект и с изграждане на система на съхранение на електрическа енергия и допълнителни мощности. Дружеството е представило и обяснителна записка относно търговска тайна, с която работната група е счела, че трябва да се съобрази при утвърждаване на решението на Комисията. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, 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 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 даде разрешение на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД 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.

Цв. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

#### КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да сключи Договор за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г. с „XXX“ АД и XXX съгласно представения проект на договор за изменение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 г.;
2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да сключи Договор за особен залог върху търговско предприятие с „XXX“ АД съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 23.06.2025 г.

Пл. Младеновски обърна внимание, че при бързината на докладване не са станали ясни важните неща от доклада и попита Цв. Пешева, колко е допълнителното финансиране.

Цв. Пешева отговори, че допълнителното финансиране е в размер на XXX евро, с което общият кредит възлиза на XXX евро. Първоначалният заем е бил в размер на XXX евро, в това число XXX евро кредитна линия за ДДС.

Пл. Младеновски попита Цв. Пешева колко MW е Фаза 1.

Цв. Пешева отговори, че Фаза 1 е с мощност 100 MW (AC).

Пл. Младеновски попита, а колко MW е за Фаза 2.

Цв. Пешева отговори, че Фаза 2 е с мощност 50 MW (AC).

Пл. Младеновски попита, колко MW е батерията.

Цв. Пешева отговори, че дружеството е представило, че батерията е до 90 MWh капацитет.

Пл. Младеновски каза, че чул при докладването XXX милиона, което му се сторило страшно много за Фаза 2 и за батерия.

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

проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, 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

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-920 от 18.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 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-111 от 23.06.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да сключи Договор за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г. с „XXX“ АД и XXX съгласно представения проект на договор за изменение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 г.;

3. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да сключи Договор за особен залог върху търговско предприятие с „XXX“ АД съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 23.06.2025 г.

4. 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 шеста** 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.7.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Словения, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание

чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-205 от 19.06.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 08.07.2025 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, вписано в Търговския регистър на Словения с регистрационен № 6790577000, със седалище и адрес на управление: Република Словения, гр. Любляна 1000, ул. „Железна цеста“ № 8А, което се установява от извадка на удостоверение от Търговския регистър на Словения.

„Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. има следния предмет на дейност: търговия с европейска финансова и физическа енергия, капацитети, природен газ и квоти за емисии.

Капиталът на дружеството е в размер на 7 500 евро (седем хиляди и петстотин евро). Едноличен собственик на капитала на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е ХХХ.

**Видно от горното, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим,

контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е ХХХ.

**Във връзка с гореизложеното за „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.**

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от представляващите и управляващите „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

**5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед на реализацията на концепцията на дружеството за навлизане в енергийния пазар на Р България. Дружеството посочва, че искания срок на лицензията, би им осигурил реализация и установяване на пазара в страната и постигане на желаните търговски и финансови резултати.

**6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

„Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в Република Словения, гр. Любляна, ул. „Железна цеста“ № 8А.

Заявителят декларира, че е собственик на компютърна техника, принтери, скенери, сървъри, както и необходимите софтуерни продукти, като: 12 бр. работни станции, свързани в локалната мрежа, с операционна система Windows 11, версия на Word – Microsoft Office, версия на Excel – Microsoft Office, версия на електронна поща – Microsoft Outlook in Microsoft OWA (Microsoft Web Access), версия на програмни продукти, с които ще се обработва информацията – Adobe; риск мениджмънт на търговията с електрическа енергия, разработен от Dynasty Power Inc. – Euronet; ИТ защита, техническа поддръжка/мрежа и други продукти за киберсигурност – Fortinet; сървър DELL PowerEdge R5520; мултифункционално устройство Brother MFC L8690CDW.

Заявителят декларира, че за електронен обмен на данни, всички работни места имат достъп до интернет със скорост от 1000Mb/s, предоставен от T2 d.o.o., освен това разполага с резервен интернет от друго дружество.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен

оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-8231#1 от 14.08.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти д.о.о. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

**Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти д.о.о. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти д.о.о. Заявителят уверява, че при стартирането на дейността ще се използват основно, вече квалифицираните и наети специалисти на дружеството майка ХХХ.

Видно от представените документи, дружеството се управлява от директор, който ръководи следните отдели: Отдел „Търговия“ – ще отговаря за сделките за покупко-продажба на електрическа енергия, управлява портфолиото от клиенти, разработва стратегии и анализи за съответния пазар на електроенергия, мониторинг на риска и тенденциите на европейските електроенергийни пазари, преговори и др.; Отдел „Правен“ – изготвя договори за покупко-продажба на електрическа енергия, писма, заявления, декларации и всякакви документи свързани с дейността; консултации относно законовите разпоредби в сферата на енергетиката, комуникация и изготвяне на документи за държавните органи и др.; Отдел „ИТ-информационни технологии“ – ще отговаря за цялостното ИТ обслужване и за компютърни и софтуерни нужди; участва в разработване на програми за нуждите на дейността, анализи и стратегии; извършва обучение на персонала за работа с различни програмни продукти и платформи и др.; Отдел „Графици/анализи“ – ще отговаря за участие в търгове и платформи за закупуване и продажба на електрическа енергия, работа със системите за търгове, графици, междусистемни преносни способности, работа и участие на Българска независима енергийна борса; Отдел „Финанси“ – ще отговаря за финансовите въпроси, плащания, фактури, счетоводство, бизнес стратегии и др.;

Отдел „Поддръжка/Операции“ – подпомага процесите по търговия с електрическа енергия, като при нужда дава необходимите насоки и съвети; подпомага дневните операции, с цел безпроблемни протичане на всички дейности.

Представени са копия на дипломи за завършено образование и автобиографии на първоначално ангажираният екип с дейността „търговия с електрическа енергия“.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Династи Пауър Юръп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

**7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на**

**финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):**

Дружеството „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

| Показател                             | Мярка    | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | XXX     | XXX     | XXX     | XXX     |

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2028 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лв. | Прогноза |         |         |         |
|-----------------------|----------|---------|---------|---------|
|                       | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| Приходи               | XXX      | XXX     | XXX     | XXX     |
| Разходи               | XXX      | XXX     | XXX     | XXX     |
| Оперативна печалба    | XXX      | XXX     | XXX     | XXX     |

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа

енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

#### **8. Договор за участие в стандартна балансираща група:**

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

#### **9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и приложенията към него се съдържа защитена по закон информация, съставляваща търговска тайна, като за такава дружеството е посочило, че следва да се счита: заложили цифри и данни от бизнес плана, информация относно крайните собственици на дружеството, данни за финансовото състояние на едноличния собственик на капитала. Прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци. Отчет по сметката със специално предназначение, както и извлечения за наличност по банкови сметки.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ, КЕВР не следва да разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични

данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Издавания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпилото заявление. След преглед и анализ на заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Едноличен собственик на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. е ДИНАСТИ ПАУЪР Инк.- чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Канада. Собствениците на дружеството са изброени подробно. Те са семейни холдинги и тръстове с техните довереници като имена.

Във връзка с гореизложеното за „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон дружеството е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща такава информация, както и мотиви за нейното заличаване. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о.;
4. 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.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 30.07.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-915 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Династи Пауър Юрп, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. 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 седма** 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.8.** Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-178 от 02.06.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна

информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 25.06.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 15.07.2025 г.

С приетия Закон за изменение и допълнение на ЗЕ, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г. е настъпила промяна в законовата уредба относно включването на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ към дейността „търговия с електрическа енергия“, като в срок до 1 юли 2025 г. електроразпределителните дружества служебно пререгистрират производителите по чл. 162 и производителите по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници, които до датата на влизане в сила на този закон са членове на комбинирана балансираща група, в съответната специална балансираща група на крайния снабдител на електрическа енергия по правилата по чл. 91, ал. 2. В тази връзка е получено писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 25.06.2025 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, с което заявителят изрично оттегля представения договор за участие в комбинирана балансираща група към заявлението, с което се иска продължаване на срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, и която да бъде продължена само в частта с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

1. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД притежава лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с ЕИК 123526430 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично акционерно дружество, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Пловдив, общ. Пловдив, 4000 гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е с предмет на дейност: обществено снабдяване с електрическа енергия на потребителите и предоставяне на други услуги, свързани с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 882 000 лв. (един милион осемстотин осемдесет и две хиляди лв.), разпределен в 188 200 (сто осемдесет и осем хиляди и двеста) броя обикновени, поименни, налични акции, с право на глас и свободно прехвърляеми с номинална стойност от 10 лв. (десет лв.) всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството ЕВН България Щромферттрииб Холдинг ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия с идентификационен № 389905s. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е с едностепенна форма на управление със Съвет на директорите в състав: Доминик Ярмер гражданин на Р Австрия, Велко Раднев

Куршумов, гражданин на Р България и Калина Трифонова Трифонова, гражданин на Р България. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите.

**Видно от горното, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за

определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, е представено от дружеството изрично потвърждение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 25.06.2025 г., че няма промяна по отношение на структурата на собственост и контрол спрямо установеното с Решение № И4-Л-141 от 08.05.2024 г. на КЕВР.

Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е ЕВН България Щромфертрииб Холдинг ГмбХ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия. Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Щромфертрииб Холдинг“ ГмбХ е „ЕВН“ АГ (100%) - публично акционерно дружество, регистрирано в Р Австрия, чиито акции се търгуват на Виенската фондова борса.

Капиталът на „ЕВН“ АГ се притежава от дружествата: „НО Ландс-Бетайлигунгс Холдинг“ ГмбХ (51%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия, „Виенер Щадтверке“ ГмбХ (28,40%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия, „ЕВН“ АГ с 0,90% собствено участие, както и квотни акции без номинална стойност, но с процентен дял - 19,70% върху основния капитал на дружеството, от които на определени служители се предоставят права да получават дивиденди, като тези права не са свързани с упражняване на други правомощия. Едноличен собственик на капитала на „НО Ландс-Бетайлигунгс Холдинг“ ГмбХ е „НО Холдинг“ ГмбХ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия, като дружеството „НО Холдинг“ ГмбХ е 100% мажоритарна собственост на Провинция Долна Австрия. Дружеството „Виенер Щадтверке“ ГмбХ е 100% мажоритарна собственост на община Виена.

**Във връзка с гореизложеното за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.**

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

**Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.**

#### **5. Вещни права**

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като

дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

#### **6. Срок**

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е обосновало искания срок с обстоятелството, че оперира и е активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България. Дружеството разполага с опитни експерти и изградени стабилни партньорства с производители и търговци в региона. Заявителят изгражда политиката и стратегията си в дългосрочен план и има трайно намерение да присъства и да се утвърди на електроенергийния пазар в Р България, като увеличи и диверсифицира клиентското си портфолио чрез нови конкурентни продукти и канали на обслужване. С искания срок, дружеството желае да продължи да оперира на българския енергиен пазар, като посочва, че е утвърден участник с доказан опит в търговията с електрическа енергия, с дългосрочни договорни отношения, като притежава необходимите материални и нематериални ресурси, разполага с необходимия квалифициран персонал и отговаря на всички нормативни изисквания, за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

**7. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е регистрирано с ID № 32X001100101219R като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ се осъществява в офисите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с адрес: гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, нает по силата на договор за наем с дружеството „Електроразпределение Юг“ ЕАД; гр. София, ул. „Позитано“ № 2, Перформ Бизнес Център, нает по силата на договор за наем с дружеството „ЕВЪРТИ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като е представило копия на договори за закупуването на следното: 1 бр. сървър 32GB DDR4, 2x20 Cores, 2.1GHz, хард диск HDD SAS 600GB, 10000rpm; 4бр. сървър Lenovo ThinkSystem SR650 V3; 1 бр. преносим компютър HP EliteBook 860 G11; 2бр. преносим компютър 16“; 1 бр. преносим компютър 13“; 1 бр. хард диск SSD; 1бр. мултифункционално пълноцветно печатащо устройство с формат A3; 1 бр. сървърен лиценз за софтуерно решение за сигурен печат, прилежащ към мултифункционално устройство; 1бр. монитор EIZO FLEXSCAN Ecoview Ultra-Slim и др.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Представени са данни за управленската и организационна структура на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Дружеството се ръководи от съвет на

директорите и е обособено в следните звена: Отдел „Закупуване на електрическа енергия“; Отдел „Билинг“; Отдел „Клиентско обслужване“; Отдел „Продуктово развитие и ценообразуване“; Отдел „Продажби“.

Като доказателство за опита на заявителя в дейността „търговия с електрическа енергия“ са представени и следните документи: справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 23.04.2025 г. от Национална агенция за приходите, от която е видно, че в дружеството има назначени 148 служители на различни позиции; щатно разписание на длъжностите в дружеството, разпределени по отделните звена; автобиографии на част от лицата заети с дейността по лицензията.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило пет годишна прогноза за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети и очаквани приходи и разходи.

В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 522 918 MWh през 2026 г. до 592 441 MWh през 2030 г.

| Прогнозни параметри                      | 2026        | 2027        | 2028        | 2029        | 2030        |
|------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Продажба на ел. енергия – количества MWh | 522 918     | 545 858     | 566 658     | 580 824     | 592 441     |
| Средна продажна цена BGN                 | 227.19      | 195.62      | 177.23      | 240.14      | 244.23      |
| Приходи от продажби на ел. енергия BGN   | 118 801 639 | 106 780 839 | 100 428 759 | 139 479 130 | 144 691 795 |
| Средна покупна цена BGN                  | 213.34      | 183.69      | 166.42      | 225.5       | 229.34      |
| Разходи за закупуване на ел. енергия BGN | 111 559 231 | 100 268 747 | 94 303 188  | 130 975 863 | 135 870 353 |
| Енерго-икономически марж BGN             | 7 242 408   | 6 512 092   | 6 125 571   | 8 503 267   | 8 821 442   |

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от 118 801 хил. лв. през 2026 г. до 144 691 хил. лв. през 2030 г. Дружеството е представило удостоверение с изх. № 313 от 23.06.2025 г. от банка БНБ Париба С.А. – клон София, според което „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към 23.06.2025 г. е в размер на 4 250 000,00 лева (четири милиона двеста и петдесет хиляди лева).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставената в КЕВР лицензионна справка за 2025 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще притежава финансови възможности за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

#### **9. Договор за участие в стандартна балансираща група:**

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

#### **10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г., представляваща информация, защитена по закон:**

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е заявило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Издавания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпилото заявление. След преглед и анализ на заявлението и приложените към него документи е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. По отношение на продължаване срока на лицензията на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

М. Трифонов обърна внимание, че в доклада погрешно е останала и „комбинирана балансираща група“, но в отношението на доклада ще бъде премахнато, за да отговаря напълно на изискванията на Закона за енергетиката.

М. Трифонов продължи и каза, че по отношение на собствеността на дружеството, като краен мажоритарен собственик, последното дружество собственик на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, това е община Виена.

Във връзка с гореизложеното за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Информация, съдържаща се в заявлението, представляваща информация, защитена по закон:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД не е заявило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа такава информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 30.07.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-916 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка осма** 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.9.** Комисията разглежда доклад относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-40 от 30.04.2025 г. от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2025-2034 г. (Десетгодишния план, Плана). Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-163 от 15.05.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-40 от 28.05.2025 г. ЕСО ЕАД е представил в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчети на извършените инвестиции за периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 19.09.2024 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2024 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2025-2034 г.

**След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2025-2034 г. е установено следното:**

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията одобрява Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановите и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на електропреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 51 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и

на Съвета от 5 юни 2019 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива 2019/944).

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 17 от 30.04.2025 г., по т. 22 и от Надзорния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 26 от 30.04.2025 г., по т. 5. Планът е за периода 2025 г. – 2034 г. и е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 18.03.2025 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=5354>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД е посочило, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите са постъпили запитвания по плана: от Симеон Станков – мениджър проекти отдел „Корпоративно банкиране“ Банка ДСК и от „Мини Марица-изток“ ЕАД.

Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2025-2034 г. е разработен съгласно чл. 81г от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-E) и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC SE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Целта е да се осигури своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2034 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощностни и електроенергийни баланси на ЕЕС за референтен и алтернативен сценарии;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;

- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;
- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Независимият преносен оператор е предвидил график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2034 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната, въз основа на която е установило, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД е посочило, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 г., на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в тесни граници, като максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектния ѝ тренд.

На база гореизложеното, при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело два основни сценария за развитие на електропотреблението, към които е добавен и сценарий основан на последната версия на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България (пвНПЕК), представен от Министерството на енергетиката на Европейската комисия за окончателно утвърждаване:

Сценарий основан на последната версия на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България

В съответствие с Европейските цели за декарбонизация в перспектива до 2050 г., в пвНПЕК е предвиден плавен ръст на електропотреблението, в следствие заложената електрификация в секторите отопление, транспорт и промишленост, в т.ч. добив на зелен водород, през 2034 г. се очаква брутното потребление на електроенергия да достигне 41 600 GWh.

Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015 г. – 2025 г. и почти съвпада със сценария на пвНПЕК. Предвижда се увеличаване на електропотреблението с умерени темпове. Заложено е забавяне в прилагането на различни иновативни мерки за повишаване на енергийна ефективност. Към 2034 г. се очаква брутното потребление да достигне 41 900 GWh.

#### Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2034 г. брутното електропотребление достига 38 200 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на България до 2034 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. Независимо от получената информация, планът за развитие на мрежата се основава на заложените инсталирани мощности в пвНПЕК.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ и съоръжения за съхранение на електроенергия чрез батерии (ССЕБ), в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в следната таблица:

| Вид ВЕИ    | 2025  | 2026  | 2027  | 2028 | 2029 | 2030  | 2031 | 2032 | 2033  | 2034  | Общо   |
|------------|-------|-------|-------|------|------|-------|------|------|-------|-------|--------|
| ВяЕЦ, MW   | 204   | 350   | 7     | 7    | 115  | 274   | 7    | 7    | 7     | 7     | 985    |
| ФЕЦ, MWp   | 4 681 | 3 621 | 1 449 | 649  | 646  | 1271  | 446  | 250  | 360   | 240   | 13 613 |
| ВЕЦ, MW    | 5     | 0     | 0     | 0    | 0    | 0     | 0    | 5    | 800   | 800   | 1 610  |
| БиоЕЦ, MWе | 1     | 2     | 2     | 5    | 5    | 5     | 2    | 2    | 2     | 2     | 28     |
| ССЕБ       | 1     | 4564  | 62    | 86   | 72   | 137   | 87   | 112  | 112   | 62    | 5 295  |
| Общо       | 4 892 | 8 537 | 1 520 | 747  | 838  | 1 687 | 542  | 376  | 1 281 | 1 111 | 21 531 |

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2024 г., в MW.

|                  |       |
|------------------|-------|
| ВЕЦ (без помпи)  | 2 350 |
| Вятърни ЕЦ       | 705   |
| Фотоволтаични ЕЦ | 4 388 |
| Биомаса и биогаз | 79    |

За периода 2025 г. – 2034 г. съгласно инвестиционните намерения и сключените договори са планирани за изграждане общо 23 008 MW нови мощности, 21 528 MW от които са ВЕИ.

В последната версия на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България са предвидени нови ядрени мощности извън обхвата на настоящия план. Тъй като мащабът на тези мощности е концентриран, а не децентрализиран като ВЕИ, то влиянието им е съществено върху развитието на електропреносната мрежа и изисква значителни и продължителни предпроектни проучвания и съгласувателни процедури.

ЕСО ЕАД е посочило, че за развитието на електропреносната мрежа на страната в перспектива до 2034 г., определящи при този сценарий се явяват мощностите и електроенергийните баланси, базирани на заложеното развитие на електропотреблението и производствените мощности, според пвНПЕК. ЕСО ЕАД

отбелязва, че на база статистиката от изминали години, екстремални зимни товари се реализират вследствие наличието на много ниски температури, съчетани със силен вятър. В тези случаи, генерацията от вятърни електроцентрали (ВяЕЦ) подпомага покриването на върховото потребление. По-критични за обезпечаването на електрическите товари през зимата са случаите, в които има много ниски температури, но без наличие на вятър, респективно вятърна генерация.

На следващата таблица е представен прогнозния брутен електроенергиен баланс.

| Балансов показател/година         | 2026              | 2030              | 2034              |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Общо КЕЦ на въглища               | 3 100 000         | 0                 | 0                 |
| Общо КЕЦ на газ                   | 0                 | 0                 | 0                 |
| АЕЦ Козлодуй                      | 16 200 000        | 1 620 000         | 16 200 000        |
| Общо топлофикационни ЕЦ           | 2 800 000         | 2 900 000         | 2 900 000         |
| Общо заводски ЕЦ                  | 1 500 000         | 1 500 000         | 1 500 000         |
| ВЕЦ на НЕК                        | 2 200 000         | 2 200 000         | 2 400 000         |
| ПАВЕЦ на НЕК                      | 180 000           | 360 000           | 620 000           |
| ВЕЦ извън НЕК                     | 1 350 000         | 1 350 000         | 1 350 000         |
| ВЕИ, в т.ч.:                      | 9 060 000         | 12 460 000        | 19 255 000        |
| ВяЕЦ                              | 1 400 000         | 2 660 000         | 7 680 000         |
| ФЕЦ                               | 6 900 000         | 7 700 000         | 9 825 000         |
| Други ВЕИ                         | 760 000           | 2 100 000         | 1 750 000         |
| ССЕБ (разряд)                     | 230 000           | 300 000           | 1 400 000         |
| <b>Доставки на електроенергия</b> | <b>34 570 000</b> | <b>35 357 000</b> | <b>44 555 000</b> |
| <b>Брутно електропотребление</b>  | <b>38 600 000</b> | <b>40 900 000</b> | <b>41 600 000</b> |
| Помпи ПАВЕЦ                       | 260 000           | 520 000           | 880 000           |
| ССЕБ (разряд)                     | 270 000           | 320 000           | 1 700 000         |
| <b>Салдо (износ-внос)</b>         | <b>-2 510 000</b> | <b>-4 470 000</b> | <b>1 445 000</b>  |

Според ЕСО ЕАД, пазарното моделиране показва, че страната ни от основен износител през последните две десетилетия, ще покрива потреблението си чрез внос на по-конкурентна цена.

ЕСО ЕАД е посочило и сценарий, който кореспондира със заложения алтернативен сценарий в оценката на българската ресурсна адекватност, издание 2023 г. Алтернативният сценарий е изграден въз основа на пвНПЕК, чрез добавяне на природен газ като преходно гориво (ГПГ) чрез нови газопарови електрически централи (ГПЕЦ), за които в бъдеще природния газ може да бъде смесен с 10% водород. Дружеството е посочило, че ГПГ се прилага за 2030 г. и 2034 г., съответно с 1 000 MW и 1 500 MW нетна мощност в ГПЕЦ.

Сценариите на пвНПЕК определят високо навлизане на несинхронни ВЕИ и поэтапно извеждане от експлоатация на съществуващите лигнитни централи, без пускане в експлоатация на нови ГПЕЦ. Размерът на балансиращите услуги ще се увеличи, поради огромното нарастване на трансграничния обмен, причинено от променливото електропроизводство от ВЕИ и неговото регионално оползотворяване. ФЕЦ и ВяЕЦ намаляват сигурността на ЕЕС, по отношение на денонощното поддържане на честотата и обменните мощности, поддържане на напрежението в

допустимите граници, устойчивостта и инерцията на системата, потискане на нискочестотните колебания на активна мощност.

ЕСО ЕАД е посочило, че въвеждането на нови технологии ще доведат до значителни инвестиционни и оперативни разходи, като купуване на съществуващи и нови видове допълнителни услуги от алтернативни генериращи източници на електроенергия, както следва: резерв за първично регулиране на честотата, резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменни мощности, предоставяне на „синтетична“ инерция, участие в тока на късо съединение, участие в потискането на междусистемните колебания на активната мощност.

При конвенционалните електроцентрали със синхронни генератори, устойчивостта и инерцията се гарантира от естествените им противоаварийни реакции - от запасената енергия във въртящите се инерционни маси на агрегатите, запасената електромагнитна енергия в синхронните генератори и реакциите на управляващите и регулиращите им системи.

При парковите модули от ВЕИ, тези естествени противоаварийни реакции не са налични, поради наличието на силови електронни преобразуватели (конвертори), които отделят от динамична гледна точка честотата на енергийната система от генериращото оборудване. Дружеството е посочило, че тези нови технологии ще доведат до значителни инвестиционни и оперативни разходи, за генериране на „синтетични“ реакции, заместващи естествените реакции на синхронните агрегати.

В тази връзка, системният оператор заявява, че ще има значителни разходи за закупуване на съществуващи и нови видове допълнителни услуги от алтернативни генериращи източници на електроенергия, като: резерв за първично регулиране на честотата; резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности; предоставяне на „синтетична“ инерция; участие в тока на късо съединение; участие в потискането на междусистемните колебания на активната мощност.

Работещите блокове във въглищните кондензационни централи участват денонощно в централизираното регулиране на напреженията в ЕЕС, чрез изпълнение на „График по напрежение“. Заради ограничения и променлив първичен ресурс, парковите модули на ВЕИ и ССЕБ не могат да участват в централизираното регулиране на напреженията, а са задължени да участват в регулиране на напрежението в мястото на присъединяване към електропреносната мрежа само за времето, през което са в генериращ режим.

ЕСО ЕАД е посочило, че след извеждането от експлоатация на блоковете в големите кондензационни ТЕЦ, българската ЕЕС ще загуби способността си за възстановяване чрез собствени генериращи източници, ССЕБ заявяват, че могат да предоставят услуга „черен старт“ и участие във формиране на остров, но поради технологично ограничения капацитет на батериите, тази евентуална възможност на ССЕБ не може да се ползва за формиране на енергийни възстановителни коридори в страната, а само за местни нужди.

За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности, е необходимо да се предприемат допълнителни мерки. Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения (реализирано);

- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E (нереализирано само за ръчно вторично регулиране).

Възможните допълнителни решения са следните:

- да се осигури механизъм за непрекъсната работа на минимален състав от синхронни блокове;

- изграждане на газо-парови мощности, като е необходима икономическа оценка, отчитайки себестойността на природния газ;

- възстановяване хидроагрегатите на ПАВЕЦ "Чаира" и изграждане на язовир "Яденица;

- изграждане на нови ПАВЕЦ;

- изграждане на нови ядрени мощности, с възможност на блоковете за промяна на натоварването в денонощен разрез;

- изграждане на иновативни и пожаробезопасни системи за съхранение на енергия;

- изграждане на инсталации за добив на водород;

- участие на активни потребители като доставчици на резерв, чрез механизма на пазара на балансираща енергия.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;

- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;

- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;

- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;

- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;

- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-E, при изготвяне на регионалния инвестиционен план 2024 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър. Регионалният инвестиционен план 2024 е част от десетгодишен план на ENTSO-E 2024.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. До момента обаче, турската страна ограничава преносния капацитет в посока от Турция към България и Гърция до годишните стойности. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това ще доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и ще се изискват по-големи преносни възможности, за да не се ограничава търговията на електроенергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

#### Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

От юли 2023 г. е въведен в експлоатация новият междусистемен електропровод п/ст. „Марица изток“ – п/ст. „Неа Санта“ (Гърция).

Във връзка с инвестиционен интерес за присъединяване на значителни генериращи нови мощности от ВЕИ паркови модули към електропреносната мрежа, в югоизточната и североизточната част на страната, е необходимо значително развитие на електропреносната мрежа. Предвижда се изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст. Марица изток – п/ст. Узунджово (съществуващата подстанция се реконструира като 400/110kV) – п/ст. Любимец 2 (нова) – п/ст. Асеново (нова). В североизточна България се планира изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст. Варна – п/ст. Добрич 2 (нова, в нея се разкъсва двойния ЕП Белгун/Сенокос) – ВС Генерал Тошево 2 (нова) – ВС Свобода (нова, в нея се разкъсват междусистемните ЕП Дружба и Съединение).

След 2034 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

#### Мрежа 220kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

#### Мрежа 110kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;

– присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

За изготвяне на десетгодишния план, са разработени изчислителни модели за различни режими, с дългосрочен хоризонт (2034 г.). Създадени са модели, като са отразени някои възможни сценарии за оценка на адекватността на мрежата. За 2034 г. е разгледан сценарий на пълното спиране на производството на електроенергия от въглища и въвеждане в експлоатация на нови газови мощности, а очакваният максимален товар на ЕЕС за 2034г. е 7 680MW.

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „n-1” за всяка от обследваните схеми, при максимален товар от 7 680MW, която показва опасност от претоварване на автотрансформатори в подстанция „Царевец“, които са възможни само при екстремални товари и без разпределената генерация от ФЕЦ, а в светлата част от денонощието не съществуват.

Анализът на резултатите, направен от ЕСО ЕАД, от потокоразпределението в преносната мрежа на България за 2034г. показват, че при нормални режими на работа мрежата е в състояние да пренесе необходимите количества електроенергия за вътрешна консумация и транзит. Проблеми могат да възникнат с критично ниски напрежения при максимални товари и липса на вятър. Претоварванията по междусистемните електропроводи са вследствие на ограниченията от токовете измервателни трансформатори.

Тъй като инвеститорският интерес за изграждане на ВЕИ не съвпада географски със свободния капацитет на електропреносната мрежа в съответните райони, в ЕСО ЕАД се предвиждат технически решения за развитие на електропреносната мрежа 400 kV и 110 kV и реконструкция на съществуващи елементи от нея, както следва:

- изграждане на нов пръстен 400 kV в югоизточната част на страната, п/ст. Узунджово – п/ст. Любимец 2 – п/ст. Асеново;
- изграждане на нов пръстен 400 kV в североизточната част на страната, п/ст. Варна – п/ст. Добрич 2 – п/ст. Генерал Тошево 2 – п/ст. Свобода;
- реконструкция на голям брой електропроводи 110 kV, във всички райони на страната със заявени ВЕИ, над капацитета на мрежата;
- поетапна подмяна на автотрансформатори 400/110 kV в системните подстанции, с такива с по-голяма мощност;
- реконструкция и разширение на редица подстанции 110kV/Ср.Н. и подмяна на съществуващите трансформатори 110kV/Ср.Н. с такива, с по-голяма мощност;
- изграждане на нови ВС 110kV и 400kV, и подстанции 110kV/Ср.Н.

В плана е предвиден проект от общ европейски интерес „CARMEN“, който има за цел да засили сътрудничеството на източната граница на ЕС с физически и нефизически действия за оптимизирана свързаност. Чрез цифровизация и физическо надграждане на целевата енергийна инфраструктура, изпълнението на проекта „CARMEN“ ще насърчи трансграничното сътрудничество между Румъния, България и други съседни държави като Унгария, Молдова и Украйна.

Дейностите, предвидени да се изпълняват на територията на България от ЕСО ЕАД са разделени в следните три работни пакета:

- изграждане на четири нови подстанции 400/110 kV: Свобода, Генерал Тошево 2, Добрич 2 и Плевен 3;
- реконструкция, разширение и въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: Мадара и Образцов чифлик; въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: Варна, Добруджа, Горна Оряховица, Балкан и Мизия;
- изграждане на нови електропроводи 400 kV между подстанциите: Свобода – Генерал Тошево 2; Добрич 2 – Генерал Тошево 2; Добрич 2 – Варна; Варна – Образцов чифлик; Царевец – Образцов чифлик и Мизия - Царевец.

ЕСО ЕАД е посочило, че наличието на работещи ПАВЕЦ значително смекчава проблема с балансиране на ВЕИ, респективно ограничаване на конвенционалните мощности, в периодите с ниски товари.

#### ПАВЕЦ „Чаира“

При изправни четири хидроагрегата използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в помпен режим е ограничена от 4 до 6 часа при максимална мощност и оптимално ниво на долния изравнител. Значително повишаване използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в обратими режими може да се постигне чрез увеличаване обема на долния изравнител и свързването му с бъдещ язовир „Яденица“, чрез реверсивен напорен тунел.

Проектът е в десетгодишния план на ENTSO-E и е кандидат за европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“.

ПАВЕЦ „Чаира“ е присъединен към ВС Ветрен с два ЕП 400kV. Проектът за изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“, не променя инсталираната мощност, а увеличава нейната използваемост, като превръща централата от дневен в седмичен изравнител. Проектът не изисква промяна в присъединяването на ПАВЕЦ „Чаира“ към преносната мрежа.

#### ПАВЕЦ „Батак“

Проектът е част от десетгодишния план на ENTSO-E 2024. НЕК е кандидатствал да бъде признат като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Батак“, при вече изградени язовири от каскада „Баташки водосилов път“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е 800MW или 1 000MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Батак“.

#### ПАВЕЦ „Доспат“

Проектът е част от десетгодишния план на ENTSO-E 2024. НЕК е кандидатствал да бъде признат като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Доспат“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е около 800MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Доспат“.

Проектите за изграждане на ПАВЕЦ „Батак“ и ПАВЕЦ „Доспат“ изискват присъединяване към мрежа 400kV, при изпълнение на критериите за сигурност по чл. 13, ал. 1 на ПУЕЕС. В тази връзка е необходимо изграждане на нов пръстен 400kV по направлението: п/ст. Алеко 2 - ВС ПАВЕЦ Батак - ВС ПАВЕЦ Доспат - п/ст. Гоце Делчев 2 - п/ст. Сандански 2 (с разкъсване на ЕП Пирин).

В последната версия на Интегрирания план в областта на енергетиката и климата на Република България са предвидени нови ядрени мощности, които са извън обхвата на настоящия план.

В десетгодишният план за развитие на електропреносната мрежа ЕСО ЕАД е посочило какви проблеми може да възникнат за сигурността на електроенергийна система, свързани със заместване на конвенционалните електроцентрали с ВЕИ и ССЕБ.

При внезапно отпадане на голяма генерация или голям товар, полученият дисбаланс на активните мощности в ЕЕС в първите секунди от процеса, се овладява благодарение на инерцията на системата (въртящите се маси на работещите синхронни агрегати), до активиране на първичното регулиране. Въртящите се инерционни маси на всички електрически агрегати са електрически директно свързани помежду си през съпротивлението на електрическата мрежа. При поява дефицит на генерация, въртящите се маси на синхронните генератори се забавят, а при поява дефицит на товар, въртящите се маси на синхронните генератори се ускоряват. По време на преходния процес, честотата, която следва дисбаланса има по-високи отклонения при по-ниска инерция на системата и обратно. Междусистемните колебания също се влияят от цялостната инерция на системата, като честотата на колебанията се повишава, при намаляване инерцията на системата. Най-значителен принос за денонощното поддържане на инерцията в ЕЕС имат големите турбогенератори в кондензационните електроцентрали.

Принос в намаляване инерцията на системата на Континентална Европа имат всички страни, които заместват конвенционалните си централи с паркови модули на ВЕИ. При ниска инерция на системата, се създава опасност от бързо изменение на честотата, над граничните стойности при възникване на системни аварии, при което разпадането на системата на Континентална Европа на острови и лишаването на потребители от електроенергия може да стане необратим процес, въпреки наличието на необходимите резерви за първично и вторично регулиране на честотата.

Дружеството е посочило, че има възможност за получаване на „синтетична инерция“ от ССЕБ, но техният принос в инерцията на системата е технологично ограничено, спрямо въртящите се маси на валовите линии в блоковете на големите конвенционални централи. Поддържане работоспособността на блоковете в големите кондензационни ТЕЦ и АЕЦ е от съществено значение за осигуряване запаса по инерция в ЕЕС на страната. Алтернатива на големите агрегати от спрени въглищни блокове по отношение на инерцията е реконструкцията им в синхронни кондензатори или синхронни стабилизатори с маховици.

ЕСО ЕАД отбелязва, че устойчивостта на ЕЕС може да се наруши при следните случаи: следаварийно увеличаване обмена на електроенергия между две области и претоварване на връзки; голямо изменение в генерацията на дадена област; изключване на паралелни линии или системни автотрансформатори; понижаване на напреженията под критичните стойности (лавина на напреженията); къси съединения; отказ или неселективно действие на релейната защита; асинхронен ход между две области; аварийно отпадане на голяма генерация; аварийно изключване на голям товар; колебания на активната мощност.

ЕСО ЕАД е посочило, че най-сериозните повреди, опасни за нарушението на устойчивостта са късите съединения в елементите на електропреносната система.

Синхронното обединение на Континентална Европа е свързано с нарастващ голям обмен на електроенергия, което води до увеличаване на риска от поява на спонтанни нискофреkwотни междусистемни колебания.

ЕСО ЕАД е посочило, че изградената пасивна телекомуникационна инфраструктура се характеризира с висока сигурност и надеждност, както и с

осигуряване на достатъчна по обем преносна среда за телекомуникационна свързаност с високи експлоатационни възможности, за нуждите на релейни защиты, системна автоматика и АСДУ. Наличието на достатъчно развита оптична мрежа предполага и възможност за въвеждане на неизползвани до сега в България средства за зонална защита и автоматика. Изграждането на нови комуникационни трасета се извършва чрез монтаж на мълниезащитно въже, с вградени оптични влакна (OPGW) при изграждане на нови електропреносни линии с напрежения над 110kV или при реконструкция и модернизация на съществуващи такива. Развитието на автоматизираната система за диспечерско управление (АСДУ) е свързано с модернизация на изградените SCADA/EMS, телемеханични, телекомуникационни и хранящи системи и с изграждане на нови такива, чрез които ще се осигури по-добро управление на ЕЕС, намаляване на отказите, повишаване бързината на диагностициране на предавателни ситуации и на времето за отстраняване на аварии.

Развитието на SCADA/EMS системите се налага заради задълбочаващото се взаимодействие с различни пазарни платформи на ENTSO-E и навлизането на все по-голям брой пазарни участници в ролята на производители, консуматори или и на двете.

Развитието на SCADA системите се налага от бързото развитие на проектите за дистанционно управление на подстанциите на ЕСО и необходимостта да се изгради платформа, даваща възможност за повишена надеждност, чрез допълнително резервиране на критичните функции на тези системи.

ЕСО изпълнява проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“, финансиран по Механизма за възстановяване и устойчивост, инвестиция С4.14. Като подпроекти към този проект, са следните отнасящи се към развитието на SCADA/EMS:

1. Модернизация на SCADA в Опорен пункт, с въвеждане на възможност за далечно резервиране.

2. Модернизация на SCADA/EMS в ЦДУ, с допълване на функционалности в резервен център за управление на ЕЕС.

Електроенергийният системен оператор е посочило още че, телекомуникационната мрежа със своето активно и пасивно оборудване осигурява:

- управление на ЕЕС в реално време от SCADA/EMS в ЦДУ и ТДУ;
- изграждане на центрове за управление на ЕЕС при аварийни или други екстремни ситуации;
- дистанционно управление на обекти, работещи без постоянен дежурен персонал;
- комуникация между надлъжно-диференциални защиты и между устройствата за предаване на команди генерирани от релейни защиты или други устройства от системната автоматика;
- комуникация между елементите за противоаварийната автоматика (ПАА);
- гласови комуникации за диспечерски нужди;

– високоскоростни връзки за обмен на информация в реално време с диспечерските пунктове и разчетните центрове на страните от ENTSO-E.

Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2025-2034 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2023 г., 2024 г. и 2025 г., както следва:

**Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови, за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:**

| НАИМЕНОВАНИЕ НА ОБЕКТА                                         | Период на изграждане |
|----------------------------------------------------------------|----------------------|
| <b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ</b>                                          |                      |
| <b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ</b>                |                      |
| <b>ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ</b>                                   |                      |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия          | 2016/2029            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево                             | 2024/2029            |
| Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст. Мездра до п/ст. Ботевград     | 2018/2030            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Мок                                 | 2025/2028            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище                             | 2026/2028            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон               | 2024/2027            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ястребец                            | 2027/2029            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя                              | 2022/2025            |
| Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст. Поморие към ЕЕС | 2024/2028            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Красен                              | 2023/2026            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ловци                               | 2027/2029            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Миньор                              | 2025/2029            |
| Реконструкция на ВЛ 400 kV Мургаш                              | 2027/2032            |
| Реконструкция на ВЛ 400 kV Родина                              | 2027/2034            |
| Реконструкция на ВЛ 400 kV Отечество                           | 2027/2034            |
| Реконструкция ветрило на п/ст. Девня 1                         | 2021/2026            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица                            | 2024/2028            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Малев-Пясъчево                      | 2023/2025            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Роман-Косматица                     | 2023/2030            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ветрен                              | 2023/2027            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой                              | 2023/2027            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Павлово-Бистрица-Железница          | 2026/2028            |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Яворец                              | 2026/2027            |
| <b>OPGW</b>                                                    |                      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Езерово                            | 2027                 |
| Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене                            | 2024/2025            |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Парка                              | 2025                 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Болярино                           | 2025                 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цимбала ст.94 - п/ст. Любимец      | 2025                 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Вишеград ст.99 - п/ст. Любимец     | 2025                 |

|                                                                              |           |
|------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилена                                          | 2025      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Абдовица                                         | 2025      |
| <b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ</b>                               |           |
| <b>ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ</b>                                                 |           |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Цимбала-Граничар                                  | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Лисец                                             | 2024/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Вишеград в участък от ст.213 до п/ст. Тополовград | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Вардим                                            | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Места                                             | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахинора                                           | 2024/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Плиска                                            | 2024/2025 |
| Удвояване на ВЛ 110 kV Бодрост                                               | 2023/2026 |
| Удвояване на ВЛ 110 kV Войвода                                               | 2023/2025 |
| Удвояване на ВЛ 110 kV Златаров                                              | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Семчиново                                         | 2023/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Кулата                                            | 2024/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Манастирица                                       | 2023/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Крумовица                                         | 2023/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Поточница                                         | 2024/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Рид                                               | 2024/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Щастливеца                                        | 2024/2025 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Орловец                                           | 2023/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Близнак                                           | 2024/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Извор                                             | 2024/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Стефан Караджа                                    | 2024/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Петрол                                            | 2024/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Жеравна                                           | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Панайот Хитов                                     | 2024/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Долина                                            | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Безмер                                            | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Печ                                               | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Златия/Огоста                                     | 2024/2028 |
| Удвояване на ВЛ 110 kV Коневец                                               | 2024/2027 |
| Удвояване на ВЛ 110 kV Диана                                                 | 2024/2027 |
| Удвояване на ВЛ 110 kV Калояново                                             | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Братия                                            | 2024/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Климентово                                        | 2024/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Бутан                                             | 2024/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Димово                                            | 2024/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Макреш                                            | 2024/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Рабиша                                            | 2024/2028 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Баба Вида                                         | 2024/2029 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Гранит                                            | 2024/2029 |

|                                                                          |           |
|--------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Цар Самуил                                    | 2025/2027 |
| Реконструкция на ВЛ 110 kV Стаболово                                     | 2025/2026 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Вит                                           | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Стрелец                                       | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Кайлъка                                       | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Шипка                                         | 2025/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Янтра                                         | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Волов/Коларов                                 | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Константиново                                 | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Овчарица                                      | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Първенец                                      | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Тича                                          | 2024/2030 |
| Реконструкция на ВЛ 220 kV Дръзки                                        | 2024/2028 |
| Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Свобода до п/ст. Генерал Тошево 2  | 2024/2032 |
| Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Добрич 2 до п/ст. Генерал Тошево 2 | 2024/2033 |
| Изграждане на нова ВЛ 400 kV от п/ст. Добрич 2 до п/ст. Варна            | 2024/2033 |
| <b>OPGW</b>                                                              |           |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Мусала                                       | 2024/2026 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Чирен-Вършец                                 | 2024/2026 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Българка                                     | 2025      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Търнак                                       | 2025      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Брусен                                       | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Свилоза                                      | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ ПО kV Острец                                        | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ ПО kV Чучура                                        | 2024/2028 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калето                                       | 2024/2028 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Роман-Косматица                              | 2024/2028 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Калцит                                       | 2024/2028 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бели Лом                                     | 2024/2025 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Луна/Почивка                                 | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Липник                                       | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Родопи                                       | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Пролом-Лъкатник                              | 2025      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Домлян                                       | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Юндола                                       | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Варвара                                      | 2025      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Синапово                                     | 2026/2027 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 400 kV Съединение                                   | 2025/2029 |
| Монтаж на QPGW на ВЛ 400 kV Дружба                                       | 2026/2029 |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Манастир                                     | 2026      |
| <b>ПОДСТАНЦИИ</b>                                                        |           |
| <b>ПОДСТАНЦИИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ</b>                              |           |
| п/ст. Курило – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2020/2031 |

|                                                                                                                                        |           |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст. Хаджи Димитър – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                      | 2024/2029 |
| п/ст. Модерно предградие – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                 | 2027/2028 |
| п/ст. София юг – подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV                                                                                   | 2026      |
| п/ст. София юг – въвеждане в експлоатация изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС | 2023/2026 |
| п/ст. Казичене – подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV                                                                                | 2026      |
| п/ст. София изток – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                        | 2024/2026 |
| п/ст. София изток – рехабилитация на уредба Ср.Н                                                                                       | 2024/2026 |
| п/ст. Банкя – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                              | 2026      |
| п/ст. Бухово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                             | 2027      |
| п/ст. Костинброд – реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV                                                                                | 2017/2026 |
| п/ст. Своге – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                              | 2024/2026 |
| п/ст. Червена могила – подмяна на релейни защиты в ОРУ 400 kV                                                                          | 2026      |
| п/ст. Червена могила – ретрофит на КРУ 20 kV                                                                                           | 2025      |
| ТЕЦ Република – Изместване на управление в ОРУ 110 kV                                                                                  | 2022/2026 |
| п/ст. Вакарел – изграждане на САУП                                                                                                     | 2024/2025 |
| п/ст. Костенец – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                           | 2026/2027 |
| п/ст. Ботевград – реконструкция на ОРУ                                                                                                 | 2022/2027 |
| п/ст. Алдомировци – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                        | 2022/2026 |
| п/ст. Априлово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                           | 2026      |
| п/ст. Елин Пелин – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                         | 2026      |
| п/ст. Бов – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                                | 2027/2028 |
| п/ст. Бобов дол – реконструкция ОРУ 110 kV                                                                                             | 2025      |
| п/ст. София запад – изграждане на видеонаблюдение, СОТ, контрол на достъп, перим. охрана                                               | 2025      |
| п/ст. Кюстендил – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                          | 2021/2026 |
| п/ст. София запад – реконструкция на ОРУ 400 kV                                                                                        | 2025/2027 |
| п/ст. София запад – подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV                                                                                | 2026      |
| п/ст. Златица – ретрофит КРУ 20 kV                                                                                                     | 2024/2025 |
| п/ст. Златица – изграждане на видеонаблюдение, СОТ и периметрова охрана                                                                | 2025      |
| п/ст. Скакавица – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                          | 2026      |
| п/ст. Марек – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                              | 2026      |
| п/ст. Калища – реконструкция ОРУ 110 kV                                                                                                | 2025      |
| п/ст. Радомир – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                            | 2026/2027 |
| п/ст. Кракра – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                             | 2027      |
| п/ст. Благоевград – подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV                                                                                | 2027      |
| п/ст. Джумая – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                             | 2017/2026 |
| п/ст. Банско – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                             | 2026/2027 |
| п/ст. Петрич – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                             | 2024/2027 |
| п/ст. Гоце Делчев – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                                                        | 2024/2028 |
| п/ст. Сандански – реконструкция ОРУ 110 kV                                                                                             | 2025/2026 |
| п/ст. Якоруда – реконструкция ОРУ 110 kV                                                                                               | 2026      |
| п/ст. Мездра – изграждане ново поле 110 kV                                                                                             | 2030      |
| п/ст. Бойчиновци – реконструкция ОРУ 110 kV                                                                                            | 2032/2034 |

|                                                                                         |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст. Бойчиновци – подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV                               | 2022/2026 |
| п/ст. Букьовци – реконструкция ОРУ 110 kV                                               | 2026/2027 |
| п/ст. Мартиново – реконструкция на ОРУ 110 kV                                           | 2025      |
| п/ст. Криводол – реконструкция на ОРУ 110 kV                                            | 2022/2025 |
| п/ст. Бонония – реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на шунтов реактор                  | 2026/2028 |
| п/ст. Кула – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                | 2025      |
| п/ст. Белоградчик – реконструкция ОРУ 110 kV                                            | 2025      |
| п/ст. Орещец – реконструкция на ОРУ 110 kV                                              | 2025      |
| п/ст. Видин 2 – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2027/2028 |
| п/ст. Козлодуй – реконструкция на ОРУ 110 kV                                            | 2025/2026 |
| п/ст. Враца 2 – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2025/2026 |
| п/ст. Враца 3 – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2027      |
| п/ст. Белене – реконструкция на ОРУ 110 kV                                              | 2024/2030 |
| п/ст. Никопол – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2024/2027 |
| п/ст. Плевен изток – реконструкция на ОРУ 110 kV                                        | 2024/2026 |
| п/ст. Тръстеник – реконструкция на ОРУ 110 kV                                           | 2027      |
| п/ст. Тетевен – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2025      |
| п/ст. Троян 2 – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2026      |
| п/ст. Меята – реконструкция на ОРУ 110 kV                                               | 2021/2025 |
| п/ст. Долни Дъбник – реконструкция на ОРУ 110 kV                                        | 2018/2034 |
| п/ст. Червен бряг – изграждане на системи за видеонаблюдение, пожароизвестяване и СОТ   | 2025      |
| п/ст. Червен бряг – реконструкция на ОРУ 110 kV                                         | 2026/2027 |
| п/ст. Червен бряг – изграждане на КРУ 20 kV                                             | 2019/2026 |
| п/ст. Мизия – реконструкция ЗРУ 31,5 kV                                                 | 2021/2025 |
| п/ст. Мизия – подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV                       | 2026      |
| п/ст. Полски Тръмбеш – реконструкция на ОРУ 110 kV                                      | 2022/2026 |
| п/ст. Павликени – реконструкция на ОРУ 110 kV                                           | 2024/2026 |
| п/ст. Балкан – изграждане на САУП                                                       | 2025/2027 |
| п/ст. Трявна – реконструкция на ОРУ 110 kV                                              | 2024/2028 |
| п/ст. Стражица – реконструкция на ОРУ 110 kV                                            | 2024/2027 |
| п/ст. Горна Оряховица изток – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2022/2025 |
| п/ст. Горна Оряховица – реконструкция ОРУ 110 kV                                        | 2024/2026 |
| п/ст. Горна Оряховица – подмяна релейни защиты в ОРУ 220 kV                             | 2027      |
| п/ст. Емка – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                | 2022/2025 |
| п/ст. Русаля – реконструкция на ОРУ 110 kV                                              | 2024/2028 |
| п/ст. Габрово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                             | 2025/2026 |
| п/ст. Балкан – монтаж на шунтов реактор                                                 | 2027/2028 |
| п/ст. Русе – изграждане на САУП                                                         | 2025/2027 |
| п/ст. Русе – реконструкция на ЗРУ 10 kV                                                 | 2025/2029 |
| п/ст. Русе – реконструкция и изместване на трасе на кабели 20 kV                        | 2024/2025 |
| п/ст. Русе – изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване | 2026      |
| п/ст. Бабово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                              | 2024/2025 |
| п/ст. Латекс – реконструкция на ОРУ 110 kV                                              | 2021/2025 |

|                                                                               |           |
|-------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст. Исперих – реконструкция на ОРУ 110 kV                                   | 2022/2026 |
| п/ст. Дръстър – реконструкция на ОРУ 110 kV                                   | 2026      |
| п/ст. Алфатар – реконструкция на ОРУ 110 kV                                   | 2025/2026 |
| п/ст. Кубрат – реконструкция на ОРУ 110 kV                                    | 2022/2027 |
| п/ст. Мадара – рехабилитация на АТ 201, 202 и 203                             | 2025/2026 |
| п/ст. Търговище 1 – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2024/2027 |
| п/ст. Шумен изток – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2026      |
| п/ст. Шумен запад – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2027      |
| п/ст. Попово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                    | 2024/2028 |
| п/ст. Омуртаг – реконструкция на ОРУ 110 kV                                   | 2022/2025 |
| п/ст. Хан Крум – реконструкция на ОРУ 110 kV                                  | 2025      |
| п/ст. Дългопол – реконструкция на ОРУ 110 kV                                  | 2025/2026 |
| п/ст. Добруджа – рехабилитация система за видеонаблюдение                     | 2024/2025 |
| п/ст. Добруджа – подмяна АТ                                                   | 2024/2026 |
| п/ст. Варна – рехабилитация на реактор 200 MVA                                | 2025/2026 |
| п/ст. Варна север – реконструкция ОРУ 110 kV                                  | 2025/2027 |
| п/ст. Варна запад – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2027/2028 |
| п/ст. Белослав – реконструкция на ОРУ 110 kV                                  | 2026      |
| п/ст. Шабла – изграждане ново поле 110 kV и монтаж на трети трансф. 110/20 kV | 2026/2027 |
| п/ст. Генерал Тошево – реконструкция ОРУ 110 kV                               | 2019/2028 |
| п/ст. Фаворит – реконструкция ОРУ 110 kV                                      | 2022/2027 |
| п/ст. Тервел – реконструкция на ОРУ 110 kV                                    | 2022/2030 |
| п/ст. Добрич – реконструкция на ОРУ 110 kV                                    | 2019/2032 |
| п/ст. Бургас – реконструкция на ЗРУ 31,5 kV                                   | 2025/2026 |
| п/ст. Меден рудник – реконструкция на ОРУ 110 kV                              | 2027/2028 |
| п/ст. Василико – реконструкция на ОРУ 110 kV                                  | 2026      |
| п/ст. Камено – реконструкция на ОРУ 110 kV                                    | 2026/2028 |
| п/ст. Славейков – реконструкция на ЗРУ 20 kV                                  | 2020/2025 |
| п/ст. Кабиле – реконструкция на ОРУ 110 kV                                    | 2024/2030 |
| п/ст. Победа 1 – реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на нова ЗРУ 20 kV   | 2019/2028 |
| п/ст. Поморие 110/20 kV – изграждане на нова подстанция                       | 2018/2028 |
| п/ст. Приморско – реконструкция на ОРУ 110 kV                                 | 2022/2027 |
| п/ст. Мандра – реконструкция на ОРУ 110 k V                                   | 2024/2025 |
| п/ст. Лозово – реконструкция на ОРУ 110 k V                                   | 2025/2026 |
| п/ст. Дебелт – реконструкция на ОРУ 110 k V                                   | 2024/2026 |
| п/ст. Дебелт – ретрофит КРУ 10 kV                                             | 2023/2025 |
| п/ст. Николай Лъсков – реконструкция на ОРУ 110 kV                            | 2025/2026 |
| п/ст. Тополовград – реконструкция на ОРУ 110 kV                               | 2026      |
| п/ст. Златен рог – реконструкция на ОРУ 110 kV                                | 2027      |
| п/ст. Ямбол – реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на трети трансформатор     | 2027/2029 |
| п/ст. Котел – реконструкция на ОРУ 110 kV                                     | 2024/2028 |
| п/ст. Марица изток 3 – подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV    | 2026/2027 |
| п/ст. ОРУ ТЕЦ Марица изток 3 – изграждане на система за видеонаблюдение       | 2024/2025 |

|                                                                                                      |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст. Марица изток – подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV                                          | 2026      |
| п/ст. Марица изток – монтаж на 2 бр. реактори 50MVar                                                 | 2021/2025 |
| п/ст. Твърдица – подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV                                              | 2026      |
| п/ст. Нова Загора – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                      | 2027/2028 |
| п/ст. Загорка – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                          | 2026      |
| п/ст. Чудомир – подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV                                               | 2027      |
| п/ст. Самара – реконструкция ОРУ 110 kV                                                              | 2024/2026 |
| п/ст. Хидравлика – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                       | 2024/2026 |
| п/ст. Гълъбово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                         | 2021/2026 |
| п/ст. Речица – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                           | 2023/2031 |
| п/ст. Зора – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                             | 2024/2027 |
| п/ст. Комуна – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                           | 2026      |
| п/ст. Сливен градска – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                   | 2027      |
| п/ст. Марица изток 2 – подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV                                        | 2022/2027 |
| п/ст. Колю Ганчев – реконструкция на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV                                          | 2025/2032 |
| п/ст. Узунджово – подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV                                             | 2026      |
| п/ст. Узунджово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                        | 2025/2026 |
| п/ст. Свиленград – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                       | 2025      |
| п/ст. Харманли – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                         | 2024/2026 |
| п/ст. Димитър Канев – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                    | 2026/2027 |
| п/ст. Ивайловград – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                      | 2027      |
| п/ст. Славяни – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                          | 2027/2028 |
| п/ст. Маджарово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                        | 2024/2031 |
| п/ст. Любимец – реконструкция на ОРУ 110 kV, изграждане на ЗРУ 20 kV и монтаж на трети трансформатор | 2024/2027 |
| п/ст. Гледка – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                           | 2021/2029 |
| п/ст. Веселчане – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                        | 2026      |
| п/ст. Момчилград – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                       | 2024/2032 |
| п/ст. Крумовград – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                       | 2024/2034 |
| п/ст. Бенковски – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                        | 2025/2026 |
| п/ст. Арпезос – реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на шунтов реактор                               | 2027/2028 |
| п/ст. Христо Проданов – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                  | 2022/2025 |
| п/ст. Септемврийци – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                     | 2026/2027 |
| п/ст. Пловдив – подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV                                  | 2026      |
| п/ст. Христо Смирненски – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                | 2024/2029 |
| п/ст. Кърнаре – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                          | 2022/2026 |
| п/ст. Сопот – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                            | 2024/2027 |
| п/ст. Златоград – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                        | 2022/2026 |
| п/ст. Конски дол – реконструкции на ОРУ 110 kV                                                       | 2024/2027 |
| п/ст. Асеновград – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                       | 2025/2026 |
| п/ст. Чернозем – реконструкция ОРУ 110 kV                                                            | 2026      |
| п/ст. Пясъчник – реконструкция ОРУ 110 kV                                                            | 2027      |
| п/ст. Тримонциум – реконструкция ОРУ 110 kV                                                          | 2027      |

|                                                                                           |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| п/ст. Смолян – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                | 2025/2027 |
| п/ст. Северни Родопи – реконструкция ОРУ 110 kV                                           | 2026/2027 |
| п/ст. Белово – реконструкция на ОРУ 110 kV                                                | 2025/2026 |
| п/ст. Пазарджик – реконструкция ОРУ 110 k V                                               | 2024/2026 |
| п/ст. Панагюрище – реконструкция ОРУ 110 kV                                               | 2027 2028 |
| Подмяна на силови трансформатори в подстанции                                             | 2026/2034 |
| <b>ПОДСТАНЦИИ С ПРИВЛЕЧЕНО ФИНАНСИРАНЕ</b>                                                |           |
| п/ст. Свобода 400/110 kV – изграждане нова п/ст. 400/110 kV                               | 2025/2029 |
| п/ст. Генерал Тошево 2 400/110 kV – изграждане нова п/ст. 400/110 kV                      | 2025/2029 |
| п/ст. Добрич 2 400/110 kV – изграждане нова п/ст. 400/110 kV                              | 2024/2029 |
| п/ст. Плевен 3 400/110 kV – изграждане нова п/ст. 400/110 kV                              | 2025/2029 |
| п/ст. Варна – реконструкция, модернизация и дигитализация                                 | 2025/2032 |
| п/ст. Добруджа – модернизация и дигитализация                                             | 2025/2032 |
| п/ст. Горна Оряховица – модернизация и дигитализация                                      | 2026/2030 |
| п/ст. Балкан – модернизация и дигитализация                                               | 2025 2030 |
| п/ст. Мизия – модернизация и дигитализация                                                | 2026/2032 |
| п/ст. Мадара – реконструкция на ОРУ и преминаване от 220 kV на 400 kV                     | 2025/2029 |
| п/ст. Чудомир – реконструкция на ОРУ и преминаване от 220 kV на 400 kV                    | 2025/2028 |
| п/ст. Царевец – разширение на ОРУ 400 kV                                                  | 2025/2028 |
| п/ст. Твърдица – реконструкция на ОРУ и преминаване от 220 kV на 400 kV                   | 2026/2030 |
| п/ст. Образцов чифлик – реконструкция на ОРУ и преминаване от 220 kV на 400 kV            | 2025/2030 |
| п/ст. Узунджово – реконструкция на ОРУ и преминаване от 220 kV на 400 kV                  | 2024/2030 |
| п/ст. Алеко – реконструкция на ОРУ и преминаване от 220 kV на 400 kV                      | 2025/2030 |
| <b>ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА ВЕИ</b>                                                              |           |
| <b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ</b>                                                                     |           |
| <b>ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ</b>                                                              |           |
| Разкъсване на ВЛ 110 kV Градище                                                           | 2025      |
| Разкъсване на ВЛ 110 kV Яворец                                                            | 2025      |
| Изграждане на нов ВЛ 110 kV п/ст. Дебелт до ФЕЦ СЪН БС                                    | 2025      |
| Разкъсване на ВЛ 110 kV Вардим                                                            | 2025      |
| Разкъсване на ВЛ 110 kV Певец                                                             | 2025      |
| <b>OPGW</b>                                                                               |           |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Роза                                                          | 2026      |
| Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кремена                                                       | 2026      |
| <b>ПОДСТАНЦИИ</b>                                                                         |           |
| Изграждане на ВС Чакала 110 kV за присъединяване на „СИСТЕМЕН ИНТЕГРАТОР“ ООД             | 2026/2027 |
| Изграждане на ВС Деветинци 110 kV за присъединяване на „Яна Стайкова Комерс“ ООД          | 2027/1028 |
| Изграждане на ВС Стамболийски 400 kV за присъединяване на „Солар Електрисити Къмпани“ ООД | 2027/2028 |
| Изграждане на ВС Каменар 110 kV за присъединяване на „Топ Енерджи Солюшънс“ ООД           | 2027/2028 |
| Изграждане на ВС Меричлери 110 kV за присъединяване на „АНГУС БЪЛГАРИЯ“ ЕООД              | 2026/2027 |
| Изграждане на ВС Припек 110 kV за присъединяване на „АЙ ЕМ КЕЙ НУР“ ООД                   | 2027/2028 |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Шабла за присъединяване на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД | 2025/2026 |

|                                                                                                                                   |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Изграждане на 3 бр. изводни полета 110 kV в п/ст. Генерал Тошево за присъединяване на „ТЕССА ЕНЕРДЖИ“ ЕООД и „ВИНЕЛИ РЕ“ АД       | 2025/2026 |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Нови пазар за присъединяване на „ГЕОСОЛАР НОВИ ПАЗАР“ ЕООД                              | 2026      |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Дебелт за присъединяване на „СЪН БС“ ЕООД                                               | 2026      |
| Изграждане на изводни полета 110 kV в п/ст. Алеко за присъединяване на „РИАЛ СТЕЙТС“ ЕООД и на „ЗЕЛЕНА ЕНЕРГИЯ ММ“ ЕООД           | 2027      |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Камено за присъединяване на „БИО ПИ ДИ СОЛАР ЕНЕРГИ“ ООД                                | 2026      |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Юбилейна за присъединяване на „СМЯДОВО ЕНЕРДЖИ“ АД                                      | 2027      |
| Изграждане на 2 бр. изводни полета 110 kV в п/ст. Тутракан за присъединяване на „ОЛП-СЪН“ ООД и присъединяване на „ЕНЕРФИН-2“ ООД | 2026      |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Димитровград за присъединяване на „ГРИЙН ВУЛКАН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД                           | 2025      |
| Изграждане на изводно поле 400 kV в п/ст. Мизия за присъединяване на „Дунав Солар Планта“ ООД                                     | 2027/2028 |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Тополовград за присъединяване на „СОСИЕТЕ ЕНДЮСТРИЕЛ ДЪО Л-АТЛАНТИК“ ЕООД               | 2025/2026 |
| Изграждане на изводно поле 110 kV в п/ст. Монтана за присъединяване на „Монтанезиум Солар“ ЕООД                                   | 2027      |
| Изграждане на ВС Свищов индустрия 110 kV за присъединяване на Индустриална зона Свищов                                            | 2025/2026 |
| Системи за дистанционно управление – телекомуникации                                                                              |           |
| Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос                                             | 2024/2034 |
| Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (в т.ч. ВЧ обработки)                                             | 2024/2034 |
| Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди                                                        | 2024/2034 |
| Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа                                                                        | 2024/2034 |
| Разширение и модернизация на система за наблюдение целостта на оптичните влакна                                                   | 2024/2034 |
| Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа обекти 110/Ср.Н.                                                   | 2024/2033 |
| Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. Марек                                                        | 2025      |
| Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. Княжево                                                      | 2025/2027 |
| Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст. Камбани                                                      | 2027/2029 |
| Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. Лудогорие                                                      | 2026/2027 |
| Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. К. Ганчев                                                      | 2025      |
| Модернизация на системи за дистанционно управление на обекти п/ст. Прослав                                                        | 2027/2029 |
| Изграждане и модернизация на системи за дистанционно управление на системни подстанции                                            | 2024/2034 |
| Модернизация на САУП в п/ст. Добруджа                                                                                             | 2025/2030 |
| Модернизация на САУП в п/ст. Пловдив 400                                                                                          | 2025/2027 |
| Модернизация на САУП в п/ст. Варна                                                                                                | 2027/2032 |
| Модернизация на САУП в ТЕЦ Марица изток 3                                                                                         | 2025/2028 |
| Изграждане на САУП п/ст. Мадара 2                                                                                                 | 2026/2029 |
| Изграждане на САУП п/ст. Образцов чифлик 2                                                                                        | 2026/2030 |
| Изграждане на САУП п/ст. Горна Оряховица                                                                                          | 2025/2030 |
| Изграждане на САУП п/ст. Балкан                                                                                                   | 2025/2030 |
| Изграждане на САУП п/ст. Царевец                                                                                                  | 2026/2034 |
| Изграждане на САУП п/ст. Плевен 3                                                                                                 | 2026/2029 |
| Изграждане на САУП п/ст. Чудомир 2                                                                                                | 2026/2029 |

|                                                                                                                                    |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| Изграждане на САУП п/ст. Твърдица 2                                                                                                | 2026/2029 |
| Изграждане на САУП п/ст. Узунджово                                                                                                 | 2026/2028 |
| Изграждане на САУП п/ст. Алеко 2                                                                                                   | 2026/2030 |
| Изграждане на САУП п/ст. Свобода                                                                                                   | 2026/2029 |
| Изграждане на САУП п/ст. Генерал Тошево                                                                                            | 2026/2029 |
| Изграждане на САУП п/ст. Добрич 2                                                                                                  | 2026/2029 |
| <b>SCADA/EMS</b>                                                                                                                   |           |
| Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS                                                        | 2024/2034 |
| Модернизация на 5 бр. дисплейни стени за ЦДУ и ТДУ                                                                                 | 2025/2026 |
| Модернизация на SCADA за дистанционно управление                                                                                   | 2025/2026 |
| Доставка на 2 бр. сателитни терминали и 2 бр. маршрутизатори за международна свързаност                                            | 2024/2025 |
| Модернизация на системата за наблюдение, контрол и управление (SCADA/EMS) на ЦДУ                                                   | 2025      |
| <b>РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ</b>                                                                                                         |           |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220V AC инвертори, UPS, дизел-генератори и АБР                | 2024/2033 |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване – токоизправители 48V DC и батерии към тях, конвертори 220/48V DC | 2024/2033 |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване – токоизправители 220V DC и батерии към тях                       | 2024/2033 |
| Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване – захранващи табла                                                | 2024/2033 |
| <b>ОБЩИ</b>                                                                                                                        |           |
| Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ                                                   | 2024/2033 |
| Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты                                                          | 2024/2033 |
| Модернизация на пожарогасителна инсталация                                                                                         | 2024      |
| Изграждане и разширение на мрежа за дистанционно наблюдение на температурата                                                       | 2024      |
| Изграждане на система за динамично наблюдение на преносни способности                                                              | 2025/2026 |
| Изграждане на система за мениджмънт на устройства тип „ащитна стена“                                                               | 2025      |
| Изграждане на система за динамично наблюдение на преносни способности                                                              | 2025/2026 |

**ЕСО ЕАД е представило отчет като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2024 г., както следва:**

**1. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Галатя“**

ЕСО ЕАД е посочило, че изпълнението на строително-монтажните дейности свързани с реконструкцията на ВЛ 110 kV „Галатя“ са стартирали на 17.09.2024 г. Стартирането на обекта е забавено поради необходимостта от приключване на подмяната на два автотрансформатора в п/ст. „Бургас 400“, а срокът на изпълнение на строително-монтажните дейности е бил 160 календарни дни, поради което реконструкцията е завършила в началото на 2025 г.

**2. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Вишеград“**

ЕСО ЕАД е посочило, че реконструкцията на електропровода е стартирала на 05.11.2024 г., а след приключване на ремонта на ВЛ 110 kV „Малево-Славяново“ в участъка от ВЕЦ „Студен кладенец“ до п/ст. „Славяново“. ВЛ 110 kV „Вишеград“ осъществява връзка на п/ст. „Любимец“ и п/ст. „Тополовград“ и през нея се трансферира произведената електрическа енергия от ВЕЦ „Ивайловград“. ВЛ 110 kV

„Малево- Славяново“ е връзка между ВЕЦ „Студен кладенец“, п/ст. „Славяни“ и п/ст. „Харманли“. Забавянето на изпълнението се обяснява с невъзможността за едновременното изключване на двете ВЛ, което би ограничило преноса на генерираната в региона електрическа енергия.

**3. Подстанция „Долни Дъбник“ – реконструкция на ОРУ 110 kV**

Дружеството е посочило причини за забавянето поради заявени инвестиционни намерения за присъединяване на ВЕИ към други обекти, реконструкциите на подстанции са приоритизирани, което измества п/ст. „Долни Дъбник“ назад във времето и обекта е преместен за 2026 г.

**4. Подстанция „Марица Изток“ – монтаж на 2 броя ШР 50MVA<sub>г</sub>**

Дружеството е посочило, че поради забавяне на съгласуването за разрешение за строеж, от страна на РСПАБ, стартирането на обекта се е забавило с няколко месеца и към днешна дата СМР е завършено и е в процес на назначаване на ДПК за приемането на обекта.

**5. Подстанция „Латекс“ – реконструкция и разширение на ОРУ 110 kV**

Като причини за забавянето, ЕСО ЕАД е посочило, че по време на извършване на СМР са установени нестабилни почви, което е наложило допълнителни дейности по укрепването на терена и обекта се очаква да приключи на 30.05.2025 г.

**6. Подстанция „Омуртаг“ – реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, видеонаблюдение.**

ЕСО ЕАД е посочило, че поради невъзможност за изключване на електропроводи в региона на п/ст. „Омуртаг“, обекта е стартирал на 16.04.2024 г. Общото време на изпълнение е 266 дни. По време на строителството се е наложи регламентирано спиране поради лоши атмосферни условия, като са описани с образец Акт 10 и са общо 143 дни, което е довело до забавяне на обекта и промяната му към преходен до 2025г. Очаквано завършване до края на месец май 2025.

**7. Подстанция „Димитър Димитров“ - изграждане на кабелни скари ЗРУ 10 kV и КРУ 20 kV**

Дружеството е посочило, че причина за забавянето са забавени доставки на метали по сключен договор № 0158-МЕР от 28.11.2024 г., между ЕСО ЕАД и „Метал Груп Елит 2006“ ЕООД, за доставка на метали за изработка на метални конструкции и други метални елементи, обекта се е прехвърлил за 2025 г.

**8. Подстанция „Искър индустрия“ – изграждане на кабелни скари ЗРУ 6 kV и ЗРУ 20 kV**

Операторът на преносната система е посочило, че поради забавени доставки на метали по сключен договор № 0158-МЕР от 28.11.2024 г., между ЕСО ЕАД и „Метал Груп Елит 2006“ ЕООД, за доставка на метали за изработка на метални конструкции и други метални елементи, обекта се е прехвърлил за 2025 г.

**9. Подстанция „Бухово“ - изграждане на кабелни скари ЗРУ 20 kV**

Поради забавени доставки на метали по сключен договор № 0158-МЕР/28.11.2024 г., между ЕСО ЕАД и „Метал Груп Елит 2006“ ЕООД, за доставка на метали за изработка на метални конструкции и други метални елементи, обекта се е прехвърлил за 2025 г.

**10.** Подстанция „Курило“ – изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване

Дружеството обяснява, че обектът е напълно завършен с акт 15 от януари 2025г. Забавянето се е дължало на уточняване на границите на имота със съдебно решение.

**11.** Подстанция „Модерно предградие“ - рехабилитация и доизграждане на търговско мерене

ЕСО ЕАД е посочило, че поради изграждане на системи за дистанционно управление на обекта от опорен пункт (САУП), което се е извършвало с поетапно изключване на изводните полета, и с цел да не се нарушава план-графика за САУП, рехабилитацията на търговско мерене се е изместила за 2025г.

**12.** Подстанция „Златица“ – ретрофит КРУ 20kV

Обектът е напълно завършен през Януари 2025г. Поради забавени доставки на съоръжения (мощностни прекъсвачи) и необходимост от препроектиране относно новите доставки, обекта се е забавил с няколко месеца.

**13.** П/ст „Златица“ – преместване на електромери за търговско измерване от релейни отсеци на присъединения в КРУ „Карлиево“ – 20 kV, „Трафо СН 1-2“ – 0,4 kV и „Трафо СН -3“ – 0,4 kV, в нов електромерен шкаф за 8 бр. електромера в релейна зала

Обектът е напълно завършен през януари 2025 г. Извършва се паралелно с ретрофита на КРУ 20kV.

**14.** П/ст „Бабино“ – изграждане на резервоар за пожарогасене

ЕСО ЕАД е посочило, че поради затрудняване с геоложки проучвания, наложени от спецификата на терена наличие на открити и закрити рудници, обекта е преместен за 2027 г.

**15.** Подстанция „Русе“ – реконструкция кабели 20kV и изместване в КРУ

Поради дълъг период на разглеждане и съгласуване на проекта от „Електроразпределение Север“ АД, обекта се е забавил и е прехвърлен за 2025 – 2026 г.

### **Икономически показатели.**

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2025 г. – 2034 г. са в размер на 1 985 299 хил. лв. Най-голям размер на инвестициите са предвидени за развитие на подстанции 958 254 хил. лв.(48,27 %) и електропроводи 821 751 хил. лв. (41,39%). Размерът на инвестициите, финансирани със собствени средства, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

| Година  | Разходи за инвестиции<br>(хил. лв.) |
|---------|-------------------------------------|
| 2025 г. | 130 199                             |

|         |         |
|---------|---------|
| 2026 г. | 202 758 |
| 2027 г. | 205 025 |
| 2028 г. | 205 297 |
| 2029 г. | 206 183 |
| 2030 г. | 207 657 |
| 2031 г. | 205 103 |
| 2032 г. | 206 200 |
| 2033 г. | 206 951 |
| 2034 г. | 209 926 |

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2024 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 278 263 хил. лв. за 2023 г. на 296 472 хил. лв. за 2024 г. От представения индивидуален отчет на паричните потоци, за годината, приключваща на 31.12.2024 г. е видно, че ЕСО ЕАД увеличава размера на вложените средства за инвестиции, като за 2024 г., паричните потоци от инвестиционна дейност са в размер на 189 177 хил. лв, което е с над 21 % увеличение спрямо 2023 г., когато те са били в размер на 155 743 хил. лв. ЕСО ЕАД приключва 2024 г. с парични средства и еквиваленти в размер на 786 567 хил. лв. За 2023 г., паричните средства в края на периода са 664 960 хил. лв. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2024 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма.

На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

ЕСО ЕАД не е посочило, че се съдържа защитена по закон информация в подаденото заявление и приложените към него документи, която следва да не бъде разгласявана.

Издавания по т.9.:

Докладва М. Трифонов. Административно производство е образувано по постъпило искане от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за одобрение на посочения План. Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството и оповестен на интернет страниците на ЕСО ЕАД на 18.03.2025 год. След публикуването е извършена публична консултация от оператора, с което е изпълнено изискването на закона. Планът за развитие на електропреносната мрежа е съобразен с изискванията на Европейската мрежа на операторите на преносни системи на електроенергия и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа. Планът съдържа основна инфраструктура за пренос на енергия, която предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. При изготвянето на Плана той е съобразен с прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната и е

съобразен с прогнозите на Европейската комисия до 2050 г., на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите по отношение на brutния вътрешен продукт. Дружеството е предоставило прогнозните мощностни баланси, както и в доклада са посочени всички инвестиции, които ще бъдат извършени или респективно ще бъдат започнати през следващите три години. ЕСО ЕАД е посочило обосновка за тези, които са били посочени в предходния План, но не са били изпълнени до края на 2024 год., като основните причини, които са посочени, са забавянето на разрешителните, които дружеството е трябвало да придобие за строителството на обектите. Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане и разширяване...

Пл. Младеновски запита М. Трифонов дали в инвестициите, които са планирани за следващите три години, включени ли са „Варна-север“ и разширяването на капацитета на подстанциите около гр. Варна.

М. Трифонов отговори, че „Варна-север“ е конструкция на ОРУ, 110 kV, 2025 г. -2027 г. Средно не е част от Плана за преносната мрежа и не е посочено от дружеството.

Пл. Младеновски запита само ОРУ-то ли е посочено.

М. Трифонов отговори, че само ОРУ-то е посочено в таблицата. Той продължи с информация за годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на електроенергийната система за периода на Плана, са в размер на 1 985 299 хил. лв. Най-голям размер са инвестициите, предвидени за развитие на подстанции 48,27 % и електропроводи 41,39%. По отношение на зададения от Пл. Младеновски въпрос, М. Трифонов отговори, че в таблицата е посочено единствено ОРУ, което е 110 kV. Изграждане на въздушен електропровод 400 kV от подстанция Добрич 2 до подстанция Варна. Подстанция Варна – рехабилитация на реактор 200 MVA. Подстанция „Варна-север“ – реконструкция на ОРУ 110 kV, подстанция „Варна-запад“ – реконструкция на ОРУ 110 kV, подстанция Варна – реконструкция, модернизация и дигитализация и модернизация на системата за автоматично управление. Това са инвестициите.

Пл. Младеновски установи, че от изложената информацията няма инвестиции в разширяване на преносните възможности и на капацитета.

М. Трифонов прочете диспозитива на доклада:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като на участниците в него да се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен

оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

5. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Бл. Голубарев каза, че това, което е заложено, безспорно трябва да се изпълни и то ще доведе до увеличаване на преносните способности във всички направления, но трябва да се подчертае, че преносният оператор притежава и разпределителни подстанции. Проблемите, които съществуват в разпределителните подстанции, се прехвърлят и не се решават. Бл. Голубарев допълни, че ще даде пример за активните съпротивления или петерсонови бобини, които ограничават разпределителните дружества да използват кабелна мрежа. Бл. Голубарев припомни, че е давано обяснение от страна на Комисията пред Народното събрание за възникналите през зимата проблеми. Една от препоръките е била да се използват повече кабели, а всъщност преносното предприятие ограничава използването на кабелите, позовавайки се на увеличения ток на земно съединение. В Наредба № 9 в чл. 811, ал. 1 (Наредба № 9 това е Наредбата за техническа експлоатация на централи и мрежи) много ясно е казано, че когато капацитивният ток на мрежата с напрежение от 6 до 35 kV, при земно съединение по-голямо от 10 A, неутралата на мрежата се заземява чрез дъгогасителен реактор, активно съпротивление или комбиниран начин. В случая никъде не се вижда, като инвестиции, такова действие от страна на собствениците на такива разпределителни подстанции, но се вижда действие, как те ще ограничават използването на кабели. Бл. Голубарев посочи пример, като сравни Плана с План за строеж на огромно летище с писта, на която могат да кацат най-големите въздушни лайнери, но поради размера на вратата на самолета, да се сложи ограничение пътници по-високи от 160 см. да не минават. Той отбеляза, че г-н Трифонов е споменал, че това се отнася само за преноса, но какво прави в случая на стр. 22 информацията за наличието на кабелна скара в подстанция Курило. За кабелната скара на подстанция Курило е вложена инвестиция, а там, където е проблемът, с разпределителните дружества, няма такива инвестиции. Отделно проблемите във Варна съществуват от много дълго време. Ще се правят 110, 220, 400 kV, но трябва да се обърне внимание дали е толкова необходимо за 220 kV преминаването на 400 kV. Има загриженост за потоците, които преминават през България, но няма загриженост за разпределението, което вече засяга потребителите. Нужно е да се отбележи, че в инвестициите са заложени много неща за чисто преносни проблеми, а за разпределителните подстанции, които по необясними причини, са в преносното предприятие, не се обръща никакво внимание, а напротив дори проблемите се задълбочават. Пример за това е заземяването на звездния център. Бл. Голубарев напомни за трети път, че има жалба, която е върната по този повод и все още е с липса на решение. Отново има някакво умишлено забавяне по този въпрос.

Бл. Голубарев се обърна към председателя с молба да се усили техническата компетентност на работната група. Вижда се, че това се отразява изключително неблагоприятно на потребителите. Бл. Голубарев заяви, че спира до тук, тъй като още много може да се говори, но конкретният пример, който посочва е, как може да се дават някакви скари, а истински проблеми изобщо да не се разглеждат.

Пл. Младеновски каза, че най-вероятната причина за забавянето на върнатата от Комисията жалба е отпускарският сезон и разпорежи на г-н Паунов да поеме необходимият контрол по изготвянето на доклада по върнатата жалба, съгласно указанията на Комисията. Пл. Младеновски изрази съгласие с Бл. Голубарев, че Десетгодишният план е ориентиран изцяло към решаването на чисто преносни

проблеми и свързаността, докато местните проблеми са оставени настрана най-вероятно с идеята те да бъдат платени изцяло от електроразпределителните дружества, през цена за присъединяване и невключването им в инвестиционната програма на електроенергийни системен оператор. Неведнъж е ставало въпрос, че в райони като Варна и недостатъчния преносен капацитет е ясно, че инвестиционната програма на ЕРП-та ще бъде източена изцяло, ако се направят всички необходими инвестиции в увеличаване на капацитета на мрежата, въпреки че са предприети действия чрез промяна на Наредба №1 за признаване на таксите за присъединяване, като нематериален актив на ЕРП-та, но тази тежест би следвало да бъде поделена до известна степен между електроразпределителните дружества и ЕСО. На общественото обсъждане трябва да се обърне внимание на ЕСО, че безспорно е необходимо да се насочват инвестиции в проблемните райони, защото в противен случай се губи смисъла от тази свързаност, ако съществуват вътрешни проблеми и по този начин се затруднява бизнеса в региони като Варна, и икономиката на региона и на страната като цяло.

Б. Голубарев допълни, че ЕСО също взимат цена за присъединяване и тези заплащания наистина трябва да бъдат използвани именно в инвестиции за присъединяване.

Пл. Младеновски поясни, че ако не са включени в инвестиционната програма реконструкция и увеличаване на капацитета на подстанция, да се вземе например „Варна- север“, тогава по искане на ЕРП-то, ако те закупят нов трансформатор и увеличат капацитета, ЕРП-то трябва да заплати за трансформатора. Ако е включено в инвестиционната програма, тогава това е част от инвестициите, които се признават в цените и за които съответно дружеството получава възвращаемост върху тях и те минават към цените за пренос и достъп на ЕСО. По справедливото решение може би ще е ЕРП-та да си инвестират и да платят цена за присъединяване, тъй като тежестта да не се поеме от цялата страна, но това се явява голямо предизвикателство за Комисията и като регулатор, който регулира отношенията между лицензиантите, е необходимо да се препоръча и да се изиска от ЕСО, тези инвестиции да бъдат до известна степен, не точно поделени, но и ЕСО да включи в инвестиционната си програма тези обекти, които са негова собственост и да заخрани региона по начин, по който електроразпределителното дружество да не забавя становища и да издава становища. В случая става дума за инвестиционен интерес от консуматори. Електроенергийният системен оператор постоянно се оплаква, че има огромни излишъци в системата и че са му необходими консуматори на електрическата енергия, в същото време не прави абсолютно нищо за присъединяването на тези консуматори, а всичко е ориентирано към изнасяне на ВЕИ енергията на регионалните пазари.

Б. Голубарев изказа мнение, че именно при тези излишъци не вижда причина от 220 kV да се минава на 400 kV и това е една добра насока, на която да се погледне. Генерално решение на въпроса, къде да бъдат инвестициите и как да се случат, е добре да се обърне внимание на само на ЕСО и разпределителните дружества, но да се повдигне въпросът и на по-високо ниво, че разпределителните подстанции в цяла Европа са в разпределителните дружества и това е, което ще реши генерално въпроса. Тогава вече разпределителното дружество си решава чисто разпределителни проблеми. В случая ЕСО решава преносни проблеми, а в същото време е собственик и на разпределителни подстанции, на които не се обръща внимание и всички страдат от това положение. Това е наболял въпрос, който е нужно да се постави на по-високо ниво.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва общественото обсъждане да се проведе на 30.07.2025 г. от 10.15 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

2. Насрочва обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 30.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като на участниците в него да се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка девета** 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.10.** Комисията, след като разгледа искания с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 04.07.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 04.07.2025 г. за прекратяване на административното производство от „Ф Инвест“ ЕООД по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Ф Инвест“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-204 от 19.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях. Заявителят е представил и допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 24.06.2025 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 24.06.2025 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 26.06.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 26.06.2025 г.

С подадените заявления „Ф Инвест“ ЕООД е поискало разрешение да сключи с „Българо-американска кредитна банка“ АД договор за предоставяне на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции в размер до 10 000 000 лв. (десет милиона лева), съответно -договор за особен залог на вземания и договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог за обезпечаване вземанията на банката.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 04.07.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 04.07.2025 г. дружеството е заявило, че оттегля подадените заявления и моли образуваните административни производства да бъдат прекратени.

Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в този закон, а за неуредените в него случаи – правилата на Административнопроцесуалния кодекс (АПК).

На основание чл. 56, ал. 1 от АПК, административният орган прекратява производството по искане на страната, по чиято инициатива то е започнало, освен ако в закон е предвидено друго. В ЗЕ или в друг нормативен акт от същия ранг не е предвидена забрана за прекратяване на производството за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, след отправяне на изрично волеизявление на заявителя с искане за неговото прекратяване.

Издавания по т.10.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираните заявления. В хода на административното производство дружеството с нарочни писма е заявило, че оттегля подадените заявления и моли образуваните административни производства да бъдат прекратени, като дружеството не е посочило мотиви за искането си за прекратяване. Предвид гореизложеното, и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да прекрати административното производство, образувано по подадени от „Ф Инвест“ ЕООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Пл. Младеновски помоли М. Трифонов, преди да прочете диспозитива на проекта на решение, да обясни, какво е искало дружеството и защо е оттеглено. Какво са искали, какъв кредит са искали и защо са го искали този кредит.

М. Трифонов прочете: *С подадените заявления „Ф Инвест“ ЕООД е поискало разрешение да сключи с ХХ договор за предоставяне на кредитен лимит за издаване на банкови гаранции в размер до ХХ, съответно – договор за особен залог на вземания и договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог за обезпечаване вземанията на банката.*

Пл. Младеновски попита, защо дружеството се отказва от този кредит.

М. Трифонов отговори, че след това подават искане за прекратяване на административното производство.

Пл. Младеновски попита дали не става въпрос за това заявление, с което дружеството е попитало дали трябва да подава...

Р. Методиева обясни, че е поискана допълнителна информация с писма.

Пл. Младеновски каза, че има спомен за едно писмо от дружеството, в което са питали Комисията дали това, което искат, подлежи на разрешение, защото според Комисията не подлежи. От Комисията е отговорено, че трябва да подадат конкретното, за да се прецени дали подлежи, или не подлежи, а след това какво се случва... *Подлежи ли или не подлежи?*

Р. Методиева обясни, че не е разглеждано по същество, защото дружеството си е оттеглило заявленията.

Пл. Младеновски попита Р. Методиева дали е посочена причината за оттегляне на заявленията. Най-вероятно са си получили кредитната линия. Това е увеличение на кредитна линия, а не е нова кредитна линия.

Р. Методиева отговори, че договорът е нов договор за кредитна линия.

Пл. Младеновски попита Р. Методиева в заявлението посочен ли е предишен договор.

Р. Методиева отговори, че в заявлението не е посочен предишен договор.

Пл. Младеновски каза, че може би не е това, за което си мисли, но споменът му е за класически пример за административна тежест. Дружеството пита подлежи ли на разрешаване това, а отговорът е вие си подайте документите, пък ние тогава ще решим. Описано е какво се иска, но не е заявление. Просто се пита това трябва или не трябва и типично по чиновнически им се отговаря: *Вие си подайте, пък ние ще видим.*

Р. Методиева каза, че в такъв случай трябва да се извърши примерно преглед дали е под 20% от стойността на активите, съгласно последния им финансов отчет, дали има обезпечения, за да се прецени дали ще подлежи на разглеждане. Дали ще се разреши вече в самото производство се решава, но дали подлежи на разглеждане трябва да се направи някакво предварително изследване. Може да се направи, но трябва да се разбере как.

Пл. Младеновски обобщи, значи дружеството си подава искането за заявление и след това си го оттегля.

Р. Методиева потвърди казаното от Пл. Младеновски.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид гореизложеното, и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди следните решения:*

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

*Прекратява административното производство, образувано по подадени от „Ф Инвест“ ЕООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.*

Т. Ерменков попита работната група, когато дружеството е пунало заявление с искане на разрешение дали е представило проект на договор с банката, проект на залог, или просто са пунали писмо *моля, дайте ни разрешение*.

Р. Методиева отговори, че конкретно за това заявление дори и договор не е представен. Впоследствие с писма са представени проекти на договори, но не са дали информация за финансовата част и след това е получено писмо, че отеглят заявлението.

Т. Ерменков пожела да се изясни случаят, защото на 26 юни подават искане, а на 04 юли се отказват.

*Р. Тоткова говори без микрофон*

Т. Ерменков продължи и каза, че на 04 юли дружеството е заявило, че отегля подадените заявления. Има входящи номера и допълнителна информация, представена на 24 юни, но въпросът е дали по-принцип това е било сериозно намерение. Изпратени ли са конкретни договори с банката, договор за залог, договор за кредит, проекти на договори, или просто е било едно писмо *дайте ми разрешение за ХХ да сключим кредит*.

Р. Методиева отговори, че в първото заявление не е имало проекти на договор, впоследствие с допълнителните писма, които са от 24 юни са предоставени проекти на договорите, за чието сключване се иска разрешение. В първоначално подаденото заявление, т. е. и по двете заявления не е имало проекти.

Пл. Младеновски каза, че това разрешаване на сделки е в резултат на една вече остаряла норма в закона, която преди време е писана за големите енергийни предприятия като „ТЕЦ Марица изток 2“, като тези структуроопределящите на системно ниво предприятия. Едва ли не да не взимат големи кредити, защото ако стане нещо, се застрашава сигурността на снабдяването. Предвид това, че е остаряла и не е в унисон с развитието на енергетиката в България, по тази причина Комисията трябва да разрешава кредит на всяко ВЕИ (*какво ще застраши сигурността на снабдяването едно ВЕИ*), на всеки търговец и по този начин се създава една страшна административна тежест в сектора. С развитието на пазара до 2015 г. такива сделки са искали от КЕВР само големите енергийни предприятия. Тъй като тази норма се отнася за всички, с едно писмо на Комисията до банките им е казано, че не трябва да отпускат кредити, ако не са разрешени от Комисията, за да спазват Закона за енергетиката. В резултат на това Комисията е залята от подобни искания за разрешения. Пл. Младеновски каза, че счита, че Комисията трябва да предприеме стъпки тази норма да бъде осъвременена в закона и да се отнася за големи структуроопределящи предприятия, които са важни за енергийната система, а не на всеки търговец, всеки ВЕИ производител, да иска разрешение от КЕВР не само за всяка сделка, а за всяко изменение по съществуващия договор. Пл. Младеновски каза, че има спомени, когато са паднали лихвите през 2017 г., 2018 г., Комисията е била залята от искания на ВЕИ производители да си предоговорят с банката по-нисък лихвен процент. Сега се случва същото за всяка промяна в договора и самите банки си искат разрешение от Комисията, искат да е влязло в сила, да не е обжалвано и т.н. Това води до една безсмислена дейност и безсмислено хабене на административен

капацитет от страна на Комисията и в същото време до допълнителна административна тежест към лицензиантите.

Т. Ерменков каза, че специализираната администрация трябва да предложи съответните изменения, за да могат да се предложат на народните представители и тази практика да се промени, защото в момента само се губи времето на Комисията, която може да се занимава с неща, които биха били по-полезни за обществото и за енергийната сигурност на държавата, отколкото да се разрешават ХХ кредит, който след това няма да има нужда да се разрешава за едно предприятие, което дори и да изчезне никой няма да го забележи на хоризонта на енергийния баланс на държавата.

Бл. Голубарев каза, че в тази връзка трябва да има някакво ограничение от рода, че влияние може да окаже някакво производствено предприятие, което примерно има 200 MW или 250 MW, ако е под тези стойности не би могло да окаже чак такова влияние на сигурността и да има някакво такова ограничение, като инсталирана мощност или...

Пл. Младеновски каза, че влияние върху енергийната система могат да окажат около пет предприятия в България. Като се започне от АЕЦ „Козлодуй“ през централите в Маришкия басейн и ТЕЦ „Бобов дол“. Това са централите, които могат да окажат влияние. Също така могат да окажат влияние мрежите и с това се изчерпва всичко. И в добавка ВЕЦ – те на НЕК и НЕК като енергийно предприятие. За всичко останало няма никакъв смисъл Комисията да се занимава да разрешава, или да не разрешава конкретни сделки. След като банката ги е оценила, след като банката е преценила, че представените проекти са икономически целесъобразни и банката е оценила риска, че ще може те да бъдат изплащани във времето от самото дружество, преценката на Комисията би следвало да се обосновава само върху сигурността на снабдяването, но ограничен брой енергийни предприятия попадат в тази хипотеза.

Т. Ерменков предложи единственото изискване, което може да се постави, е в случай на неплатежоспособност от страна на кредитополучателя, когато се говори за малките предприятия, банката да се разпорежда с имуществото, масата на несъстоятелност, разглеждайки го като енергиен обект, а не като отделни инсталации. Само това де е като ограничение и всичко друго да си върви по търговските неща.

Пл. Младеновски допълни, че често в тези разрешения, което не е упоменато в договорите, единствената препоръка е, че трябва да се разпорежда банката в неговата цялост, а не евентуално да го разпродава на съставните му части.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс,

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-913 от 17.07.2025 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по подадени от „Ф Инвест“ ЕООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ф Инвест“ ЕООД.

В заседанието по **точка десета** 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.11.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 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, подадено от „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД с искане 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 на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-211 от 27.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

**Въз основа на предоставените документи и информация от заявителя, и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:**

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД с ЕИК 201398872, със седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9009, район Владислав Варненчик, Варна Тауърс – Г, бул. „Владислав Варненчик“ № 258. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз затова, покупка, внос, износ, пренос, доставка и търговия с природен газ, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга дейност, свързана с природен газ и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е в размер на 5 349 990 лв., разпределен е в 534 999 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Енерго-Про Варна“ ЕАД, ЕИК 204146759.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Пламен Стоянов Стефанов, Никола Бойков Стамболиев и Константин Валериев Константинов. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки двама от членовете на Съвета на директорите заедно.

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-360-15 от 21.07.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена от Комисията за срок от 10 години. С Решение № И2-Л-360 от 25.09.2020 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г. „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е поискало разрешение за сключване на анекс към Договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит № XX г. сключен между „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД (кредитополучател, залогодател) и XX (кредитор). С Решение Р-409 от 29.09.2022 г. КЕВР е дала разрешение за сключване на анекс към договора. Сключването на договора за овърдрафт – кредит между „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД и XX е разрешено от Комисията с Решение № Р-320 от 20.10.2020 г. и е на стойност XX, която не се изменя съгласно представения проект на анекс. Към заявлението са приложени проект анекс към Договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит № XX г., годишен доклад за дейността към 31.12.2024 г. и одитиран годишен финансов отчет, както и Удостоверение № XX г. от XX.

**Проект на Анекс към Договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за овърдрафт кредит № XX г. между XX (кредитор) и „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД (кредитополучател и Обезпечител по смисъла на ЗДФО 1), XX.**

Основните параметри и условия на анекса са:

1. Срок за издаване/откриване/поемане на гаранции/контрагаранции/стендбай акредитиви/документарни акредитиви/поръчителства пред митнически органи, в рамките на свободен Кредитен лимит – XX г.

2. Максимален срок на валидност на ангажмента на Банката – XX

3. Годишен лихвен процент, XX

4. Краен срок за усвояване на овърдрафт се изменя на XX г.

5. Краен срок за погасяване:

5.1. На кредит овърдрафт - XX г.

5.2. На банков кредит под условие - XX г.;

Проектът на анекс не предвижда изменение на максималния договорен размер на кредита, като същия се запазва на XX.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според 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 задлъжнялост 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. В конкретния случай, с проекта на анекс се договарят нови условия на сключения от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД Договор за поемане на кредитни ангажменти по линия за

овърдрафт кредит № XXГ., поради което сделката следва да бъде разгледана от КЕВР. Преценката на тази сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на нейното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е видно, че приходите на дружеството за 2024 г. са в размер на XX хил. лв., от които XX хил. лв. от лицензионна дейност. Дружеството е представило издадено от „Банка ДСК“ АД удостоверение № XX г., от което е видно, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към 17.03.2025 г. в размер на XX и че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка. Предвид това „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

В допълнение, дейността „търговия с електрическа енергия“ не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Издавания по т.11.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Със заявлението дружеството е предоставило за одобрение проект на Анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за

овърдрафт кредит между „ХХ, „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД, ХХ. По отношение на Анекса единственото, което се изменя това са сроковете на действие на издаването на банкови гаранции, както и тяхното действие, като банкови гаранции. Дружеството е предоставило документ от банка, че има открита специална разплащателна сметка, съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, който отговаря на изискванията на чл. 19, ал. 2 от същите Правила.

Информация, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация:

„ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложените документи съществува такава информация, както и е дало обосновка за нея. Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, 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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, 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*

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **Р Е Ш И:**

*Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с ХХ анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № ХХ г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г.*

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

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, 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

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **Р Е Ш И:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-918 от 18.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД 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.

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с ХХ анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № ХХ г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г.

В заседанието по **точка единадесета** 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.12.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-919 от 18.07.2025 г. **относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административната преписка е образувана по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-36-1 от 13.02.2025 г. от Миглен Харалампиев Гюров – постоянен синдик на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД- в несъстоятелност, с което е представил, влязло в сила Решение № 92 от 20.04.2022 г. на Окръжен съд – Стара Загора за обявяване на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД в несъстоятелност.

**При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност е титуляр на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, изменена с Решение И1-Л-218 от 17.11.2008 г., изменена и допълнена с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ с Решение И2-Л-218 от 07.07.2014 г., и продължена със срок 10 г. с Решение № ИЗ-Л-218 от 20.04.2016 г. на КЕВР.

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност, ЕИК 200284093, е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, област Стара Загора, гр. Стара Загора, п.к. 6000, бул. „Руски“ № 6, което се установява от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност е вписано с предмет на дейност: производство и търговия с енергоносители, електроенергия, петрол, петролни продукти и деривати и др., вътрешен и международен туризъм, туроператорска и тур агентска дейност, хотелиерство и ресторантьорство, представителство, посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина, вътрешна и външна търговия с всички разрешени стоки във всички разрешени форми, всяка друга дейност, за която няма законова забрана.

„АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност е с едностепенна система на управление - съвет на директорите, в състав: Николай Костов Вузов, Владимир Николов Манолов и Алексей Младенов Топалов, които са с прекратени правомощия. Съгласно Решение № 92 от 20.04.2022 г. на Окръжен съд – Стара Загора „АРКАДИЯ

СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност се представлява от временен синдик – Миглен Харалампиев Гюров, който съгласно Определение № 746 от 27.10.2022 г. на Окръжен съд – Стара Загора е определен и за постоянен синдик, с адрес за кореспонденция гр. Стара Загора, бул. „Цар Симеон Велики“ № 98, офис 200, ел. поща: [gurov@abv.bg](mailto:gurov@abv.bg).

С Решение № 92 от 20.04.2022 г. на Окръжен съд – Стара Загора, по дело № ..... „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е обявено в неплатежоспособност, с начална дата – 31.12.2018 г., наложен е запор върху цялото движимо имущество и вземания на дружеството, прекратена е неговата дейност и е обявено в несъстоятелност. Решение № 92 от 20.04.2022 г. на Окръжен съд – Стара Загора е влязло в законна сила на 28.04.2022 г.

Съгласно чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) лицензията се прекратява с решение на Комисията при влизане в сила на решението на съда за обявяване на лицензианта в несъстоятелност. Производството по прекратяване на лицензия, на основание чл. 70, ал. 2 от НЛДЕ, се образува по инициатива на КЕВР или по писмено искане на лицензианта. С Решение № 92 от 20.04.2022 г. на Окръжен съд – Стара Загора, „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност е обявено в несъстоятелност, като решението е влязло в законна сила на 28.04.2022 г. Към настоящия момент лицензиантът не е подавал заявление за прекратяване на лицензията, поради което производството следва да се образува по инициатива на Комисията. В тази връзка са налице предпоставки за откриване на административно производство на основание чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 1 и чл. 71, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ за прекратяване на издадената на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“. По силата на чл. 73, ал. 1 от НЛДЕ, когато КЕВР по своя инициатива открива производство за прекратяване на издадена лицензия, на лицензианта се изпраща копие от решението за откриване на производството, а съгласно ал. 3 лицензиантът представя писмено становище по решението за откриване на производството за прекратяване на лицензията в 7-дневен срок от получаването му.

На основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, КЕВР служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<https://www.eso.bg/doc/?mms-registers&mmsType=2>), е видно, че „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД – в несъстоятелност е вписано като търговски участник на пазара със статус „отстранен“.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти,

снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

Издавания по т.12.:

Докладва Р. Методиева. В КЕВР е постъпило писмо от постоянен синдик на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност, с което е представил, Решение на Окръжен съд – Стара Загора за обявяване на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД в несъстоятелност. „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД е титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, като с решение от 2016 г. на КЕВР срокът е продължен за още 10 г. От представеното съдебно решение е установено, че дружеството е обявено в неплатежоспособност с начална дата 31.12.2018 г. Наложено е заповед върху цялото му недвижимо имущество и на вземанията му, прекратена е дейността му и е обявено в несъстоятелност. Това решение е влязло в сила на 28.04.2022 г. В случай, когато едно дружество бъде обявено в несъстоятелност с решение, което е влязло в сила, лицензията следва да му бъде прекратена, като това прекратяване може да се инициира - както от дружеството с подаване на заявление, така и по инициатива на Комисията. В случая няма подадено заявление, поради което са налице основания КЕВР да открие такова производство за прекратяване, като в случая „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД следва да бъде изпратено решение, с което дружеството се уведомява, че се открива такова производство и следва да му бъде даден 7-дневен срок да вземе становище по откриване на производството. След това самото производство продължава по-нататък в Комисията с изготвяне на друг доклад, провеждане на открито заседание и окончателно решение.

Предвид гореизложеното, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, да открие производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за дейността търговия с електрическа енергия, издадена на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката да изпрати на синдика на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност, Миглен Харалампиев Гюров, копие от решението за откриване на производството по т. 2, като се определя 7-дневен срок от получаването му за представяне на писмено становище по решението.

Пл. Младеновски каза, че дружеството е фалирало много отдавна и допълни, че е запознат с това дружество, тъй като това е една от първите преписки, която е докладвал пред Комисията, когато е постъпил на работа в Комисията. Спомените са, че дружеството е отчитало огромни загуби още през 2013 г., в резултата на извършени инвестиции в хотелски комплекс в Созопол. Тук се повтаря случаят с „Енемона“, като парични средства от търговеца са насочвани към други активи.

Т. Ерменков попита работната група дали може да отговори, колко е финансовото задължението на „АРКАДИЯ“ към КЕВР.

*Говори се без микрофон*

Т. Ерменков установи, че работната група не може да отговори, но предположи, че не е малко.

*Говори се без микрофон*

Т. Ерменков допълни, че не може да нямат, тъй като не са си плащали лицензията, която не им е прекратена и имат минимални такси. В неплатежоспособност няма как да плащат.

Пл. Младеновски каза, че и синдикът е поискал прекратяване на лицензията, за да спре начисляването на лицензионни такси.

Т. Ерменков допълни, че таксите ще останат несъбираеми, тъй като са някъде в списъка на масата на несъстоятелност.

Пл. Младеновски установи, че няма проект на решение, записан в дневния ред, а само доклад.

Р. Методиева каза, че се изпраща като протокол, като протоколно решение, а по т. 2 се открива производство.

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

Предвид гореизложеното,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема доклад с вх. № Е-Дк-919 от 18.07.2025 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, открива производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за дейността търговия с електрическа енергия, издадена на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката изпраща на синдика на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност, Миглен Харалампиев Гюров, копие от решението за откриване на производството по т. 2, като се определя 7-дневен срок от получаването му за представяне на писмено становище по решението.

В заседанието по **точка дванадесета** 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:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-295 от 16.07.2025 г. относно сключване на Споразумение за сътрудничество между националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция.

2. Одобрява текста на проект на Споразумение за сътрудничество между Комисията за енергийно и водно регулиране на Република България и Регулаторния орган за енергетика, отпадъци и води на Република Гърция.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-922 от 18.07.2025 г. относно Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ;

2. Приема годишен доклад до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и до Европейската комисия относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ за 2024 г.;

3. Докладът по т. 2 да бъде изпратен на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Европейската комисия.

**По т.3.** както следва:

1. Издава на МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.), вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-044818, лицензия № Л-844-15 от 23.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткьорюен Мюкьодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-894 от 16.07.2025 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2025 – 2034 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2025 – 2034 г. на 31.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Докладът и Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2025 – 2034 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2025 – 2034 г.;

6. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните регистри и/или публично оповестени от „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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.5. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК- 923 от 18.07.2025 г. относно изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правила за работа на организиран борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да бъдат изпратени за обнародване в „Държавен вестник“.

**По т.6. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-920 от 18.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 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-111 от 23.06.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.
2. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да сключи Договор за изменение към Договор за кредит от 03.04.2023 г. с „ХХХ“ АД и ХХХ съгласно представения проект на договор за изменение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 г.;
3. Разрешава на „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД да сключи Договор за особен залог върху търговско предприятие с „ХХХ“ АД съгласно представения проект на договор с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 17.07.2025 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-111 от 23.06.2025 г.
4. 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.7. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-915 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Династи Пауър Юрп, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. 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.8. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-916 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**По т.9. както следва:**

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

2. Насрочва обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като на участниците в него да се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД всички заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

**По т.10. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-913 от 17.07.2025 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по подадени от „Ф Инвест“ ЕООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Ф Инвест“ ЕООД.

**По т.11. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-918 от 18.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД 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.

2. Разрешава на „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД да сключи с ХХ анекс към Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за овърдрафт кредит № ХХ г. съгласно представения проект на анекс със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г.

**По т.12. както следва:**

1. На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация приема доклад с вх. № Е-Дк-919 от 18.07.2025 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

2. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 2, предл. 1 във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, открива производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. за дейността търговия с електрическа енергия, издадена на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност.

3. На основание чл. 73, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката изпраща на синдика на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД - в несъстоятелност, Миглен Харалампиев Гюров, копие от решението за откриване на производството по т. 2, като се определя 7-дневен срок от получаването му за представяне на писмено становище по решението.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № О-Дк-295 от 16.07.2025 г. и проект на споразумение относно сключване на Споразумение за сътрудничество между националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-922 от 18.07.2025 г. относно: Годишен доклад до Европейската комисия и до Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори относно дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с развитието на вътрешния пазар на електроенергия и природен газ.

3. Решение на КЕВР № Л-844 от 23.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-77 от 29.04.2025 г. от МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зарткбюрюен Мюкбодьо Ресвентаршашаг (МВМ Партнер Зрт.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-894 от 16.07.2025 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.

5. Доклад с вх. № Е-ДК- 923 от 18.07.2025 г. относно: изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на природен газ от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и проект на акт.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-920 от 18.07.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-580 от 23.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-112 от 23.06.2025 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-111 от 23.06.2025 г. за издаване на

разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Белозем Солар Парк 3“ ЕООД.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-915 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 13.06.2025 г. на „Династи Пауър Юрп, търговия с енергийни продукти“ д.о.о., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-916 от 17.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 28.05.2025 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за продължаване срока на лицензия № Л-476-15 от 18.08.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-917 от 18.07.2025 г. относно: одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2025-2034 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-913 от 17.07.2025 г. и Решение на КЕВР № ПП-6 от 23.07.2025 г. относно прекратяване на административното производство, образувано по подадени от „Ф Инвест“ ЕООД заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-99 от 13.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-100 от 13.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

11. Доклад с вх. № Е-Дк-918 от 18.07.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-581 от 23.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 24.06.2025 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Енергийни услуги“ ЕАД 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.

12. Доклад с вх. № Е-Дк-919 от 18.07.2025 г. относно откриване на производство за прекратяване на лицензия № Л-218-15 от 18.12.2006 г. на „АРКАДИЯ СЪРВИС“ АД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

**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

---

Илиана Зашева - Главен експерт