



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 24

София, 29.01.2026 година

Днес, 29.01.2026 г. от 10:09 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 С. Маринова – и.д. главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Годорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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. № В-Дк-20 от 23.01.2026 г. относно: определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.

Работна група: Силвия Маринова, Елена Маринова,
Ани Вучкова – Гюрова, Василена Иванова, Лолита Косева,
Стефан Якимов, Ася Желязкова, Мая Кожухарова,
Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № В-Дк-21 от 23.01.2026 г. относно: структура на отчетните годишни доклади за 2025 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2026 г.

Работна група: Силвия Маринова, Ани Недкова, Ани Гюрова,
Гергана Димова, Мая Кожухарова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-68 от 19.01.2026 г. относно: график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.

Докладват: Боян Паунов, Благовест Балабанов

4. Доклад с вх. № Е-Дк-109 от 26.01.2026 г. относно: график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2026 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

Докладват: Милен Димитров, Росица Тодорова, Ралица Караконова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-118 от 28.01.2026 г. относно: приемане на Правила за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Юлиан Стоянов,
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,
Радослав Райков и Силвия Петрова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-81 от 21.01.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

7. Проект на решение относно: заявление с вх. Е-ЗЛР-ПД-24 от 07.02.2025 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-485-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Юлиан Стоянов, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Проект на решение относно: заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2026 г. на „Азур Енерджи“ ООД, 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,
Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-ДК-100 от 22.01.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,

Владимир Петров, Ана Иванова, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

10. Доклад с вх. № Е-Дк-105 от 23.01.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 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-8 от 20.01.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Ана Иванова,
Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

11. Доклад с вх. № Е-ДК-101 от 22.01.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД.

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

12. Доклад с вх. № Е-Дк-102 от 23.01.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 09.01.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Радослав Након,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Теодора Бельова и Силвия Петрова

13. Доклад с вх. № Е-Дк-104 от 23.01.2026 г. и проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 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 „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова,
Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодор Хиков

14. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД.

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

15. Доклад с вх. № О-Дк-26/23.01.2026 г. относно: Предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева и Борислава Петракиева

16. Доклад с вх. № В-Дк-19 от 20.01.2026 г. относно: писмо с вх. № В-04-00-1 от 14.01.2026 г. от председателя на WAREG за избор на представляващ КЕВР в борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори.

Докладва: Димитър Кочков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.**

Съгласно чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), ВиК операторите разработват бизнес планове за 5-годишни периоди, които съдържат производствена, ремонтна, инвестиционна и социална програма, с техническа и икономическа част. С разпоредбата на чл. 10, ал. 7 от ЗРВКУ законодателят е въвел задължение за всички ВиК оператори да предоставят в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) бизнес плановете не по-късно от 6 месеца преди изтичането на последната година, съгласно действащия бизнес план.

С Постановление № 8 на Министерския съвет от 18.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г., в сила от 22.01.2016 г., е приета Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващите регулаторни периоди. В този смисъл първият петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. наредба е от 01.01.2017 г. до 31.12.2021 г.; следващият регулаторен период е от 01.01.2022 г. до 31.12.2026 г.; респективно новият регулаторен период следва да започне от 1 януари 2027 г. и да приключи на 31.12.2031 г., а ВиК операторите да представят за одобряване в КЕВР нови бизнес планове до 30.06.2026 г.

С Решение № У-1 от 16.07.2025 г. на КЕВР са приети Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г. (Указания НРКВКУ 2027-2031 г.); утвърдени са образци на електронния модел на бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г., разработени във вариант за базова 2024 г. и за базова 2025 г., както и е утвърден образец на структура на текстовата част на бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г.

1. Анализ на изпълнението на нивата на показателите за качество на ВиК услугите към 2024 г.

С решение по Протокол № 316 от 12.11.2025 г., т. 2, Комисията е приела Годишен доклад и сравнителен анализ на състоянието на ВиК сектора в Република България за 2024 г., според който данните общо за ВиК сектора показват следното изпълнение на нивата на показателите за качество (ПК) на водоснабдителните и канализационните (ВиК) услуги към 2024 г., отнесени към дългосрочните нива:

ПК	Параметър	Ед. мярка	2024 г.	Дългосрочно ниво	Разлика спр. дълг. ниво
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,61%	99%	0,61%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,72%	99%	0,72%

ПК26	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,01%	98%	1,01%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100%	0,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,76	8	6,24
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	18,80	15	-3,80
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	60,25%	49%	-11,25%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	88,62	60	-28,62
ПК6а	Налягане във водоснабдителната система	%	35,25%	100%	-64,75%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	74,88%	75%	-0,12%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	66,22%	75%	-8,78%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	88,46%	93%	-4,54%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	91,57	120	28,43
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,41	0,500	0,09
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,58	0,450	-0,13
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,27	0,250	-0,02
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	73,68%	100%	-26,32%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,93%	1,25%	-0,32%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	4,65%	1,25%	3,40%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,00	1,1	-0,10
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,15	1,1	0,05
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,05	1,1	-0,05
ПК12г	Събираемост	%	87,36%	95%	-7,64%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	9,19%	20%	-10,81%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	50,31%	90%	-39,69%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	85,92%	100%	-14,08%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	95,27%	100%	-4,73%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	97,94%	100%	-2,06%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,22	4	-1,22
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,82	3	-1,82

Отклонение от дългосрочното ниво се отчита за следните ПК:

- **ПК6:** Дружествата са постигнали зонирание на водоснабдителната мрежа едва от 35,3% при дългосрочно ниво 100%.

- **ПК12е:** Едва 50,3% от водомерите на сградни водопроводни отклонения (СВО) са в техническа и метрологична годност, при дългосрочно ниво 90%. Едва 9,2% от водомерите на СВО се привеждат годишно в годност, при изискуеми 20% (ПК12д).

- Недостатъчното изпълнение на горепосочените показатели рефлектира и върху нивата на загуби на вода във водоснабдителните системи (**ПК4а** и **ПК4б**): отчетени са нива от 18,8 м³/км/д и 60,3% при дългосрочни нива от 15 м³/км/д и 49%.

- Авариите по водоснабдителната мрежа (**ПК5**) са 88,6 бр./100км/год., при дългосрочно ниво 60 бр./100км/год.

- Энергийната ефективност за доставяне на вода (**ПК11а**) е 0,58 кВтч/м³, спрямо дългосрочно ниво от 0,45 кВтч/м³, а за пречистване на отпадъчни води (**ПК11б**) е 0,27 кВтч/м³, при дългосрочно ниво от 0,25 кВтч/м³.
- Не се постига нивото на рехабилитация на водопроводната мрежа (**ПК11г**) – отчетени 0,93%, спрямо дългосрочно ниво от 1,25%.
- Нивото на покритие с услугата пречистване на отпадъчни води (**ПК7б**) е 66,2%, при дългосрочно ниво от 75%, а постигнатото ниво за качество на отпадъчните води (**ПК8**) е 88,5%, при дългосрочно ниво от 93%.
- Отчита се неизпълнение на **ПК11в** за оползотворяване на утайки от ПОСВ – отчетено е ниво от 73,7%, при дългосрочно ниво 100%.
- Не е постигната и ефективност на персонала (**ПК15а** и **ПК15б**) – отчетени са 5,2 бр./1 000 СВО, спрямо дългосрочно ниво от 4 бр./1 000 СВО за доставяне на вода, и 4,8 бр./1 000 СКО, спрямо дългосрочно ниво от 3 бр./1 000 СКО за отвеждане и пречистване на отпадъчни води.
- Не се постига ефективност на разходите за услугата доставяне на вода (**ПК12а**) – отчетено е ниво от 1,00, спрямо дългосрочно ниво от 1,1.
- Събирането на вземанията (**ПК12г**) продължава да бъде по-ниско (87,4%), спрямо дългосрочното ниво (95%).
- Все още не са постигнати изискванията за отговор на жалби на потребители (**ПК13**) – отчетени са 85,9%, при изискуеми 100%, както и присъединяването към водоснабдителна (**ПК14а**) и към канализационна мрежа (**ПК14б**) – отчетени са съответно 95,3% / 97,9%, при изискуеми 100%.

Постигнати са дългосрочните нива за следните показатели за качество: ниво на покритие с водоснабдителни услуги (ПК1), качество на питейна вода в големи и малки зони на водоснабдяване и мониторинг на качеството на питейната вода (ПК2а, ПК2б и ПК2в), непрекъснатост на водоснабдяването (ПК3), аварии на канализационната мрежа (ПК9), наводнения в имоти от канализацията (ПК10), активен контрол на течовете (ПК11д), ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води (ПК12б), а малко отклонение има за ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води (ПК7а) и ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води (ПК12в).

Данните в Годишен доклад и сравнителен анализ на състоянието на ВиК сектора в Република България за 2024 г. включват и ВиК оператори, които нямат одобрени бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г. поради неизпълнение на приложимите нормативни изисквания на Закона за водите (ЗВ), както следва:

- **„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих и „Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера:** изпълнението на дейностите по чл. 198о, ал. 1 от ЗВ не е възложено с договор по реда на чл. 198п, ал. 1 от ЗВ от АВиК – Исперих, респективно от АВиК - Пещера;
- **„В и К - Батак“ ЕООД, „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово и „Увекс“ ЕООД, гр. Сандански:** управлението на ВиК системите в обособените територии следва да се

осъществява по реда на чл. 198б, т. 2 от ЗВ – от асоциации по ВиК, които да определят ВиК оператори и да възложат дейностите по чл. 198о, ал. 1 от ЗВ с договори по реда на чл. 198п, ал. 1 от ЗВ, но към момента такива не са учредени;

- **„В и К“ ЕООД, гр. Петрич:** не е изпълнено Решение по т. 2 от Протокол от 19.09.2017 г., с което Общото събрание на АВиК - Благоевград е взело решение за промяна на границите на обособената територия, чрез присъединяването на община Петрич. Не е изпълнено и сключеното Допълнително споразумение № 1 от 09.10.2018 г. към договора от 18.04.2016 г. между АВиК-Благоевград и „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Благоевград, съгласно чл. 11, т. 11.2 от което ВиК операторът е следвало да започне да осъществява дейностите по експлоатация на ВиК системи и съоръжения и предоставяне на ВиК услуги на територията на община Петрич от 01.01.2020 г.

- **„Водоснабдяване, канализация и териториален водоинженеринг“ ЕООД, гр. Велинград:** стопанисването на публичните ВиК активи и предоставянето на ВиК услуги на потребителите на територията на община Велинград се осъществява от „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, считано от 15.09.2025 г., съгласно сключено Допълнително споразумение № 3 от 29.08.2025 г. към Договор за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги от 06.04.2017 г., изменен с Допълнително споразумение № 1 от 28.01.2021 г. и Допълнително споразумение № 2 от 17.03.2022 г., сключен между АВиК-Пазарджик и ВиК оператора.

- **„Водоснабдяване и канализация-С“ ЕООД, гр. Стрелча:** община Стрелча е член на АВиК-Пазарджик, но стопанисването на публичните ВиК активи и предоставянето на ВиК услуги на потребителите все още не е възложено с договор на „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик.

С писмо с изх. № В-17-00-7 от 16.07.2025 г. до министъра на регионалното развитие и благоустройството, с копие до посочените ВиК оператори и съответните асоциации по ВиК и общини, КЕВР е информирала за приетите с Решения № У-1 от 16.07.2025 г. и № У-2 от 16.07.2025 г. указания за регулаторен период 2027-2031 г. и е поискала становище относно предвижданията и сроковете за изпълнението на приложимите изисквания на ЗВ за горепосочените обособени територии, с оглед създаване на яснота за горепосочените ВиК оператори по отношение на това как да разработят своите бизнес планове, както и КЕВР да има възможност да разгледа и одобри бизнес плановете на тези дружества.

2. Обсъждания от ВиК операторите със заинтересованите лица на предложенията за индивидуални прогнозни цели за края на новия регулаторен период – 2031 г.

Според т. 9.1. от Указания НРКВКУ, ВиК операторите обсъждат със заинтересованите лица своите предложения за индивидуални прогнозни цели за нивата на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г. В тази връзка, в срок до 60 дни от приемането на Указания НРКВКУ (приети с Решение № У-1 от 16.07.2025 г. на КЕВР), ВиК операторите следваше да публикуват на интернет страниците си предложенията за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г. спрямо отчетните данни за 2024 г., заедно с мотиви и обосновки за тяхното формиране, като определят 14-дневен срок за представяне на становища от заинтересованите страни – т. 9.1.1 от Указания НРКВКУ. В срок до 15 дни от изтичането на срока за представяне на становища, ВиК операторите имат

задължение да публикуват на интернет страниците си информация за постъпилите становища и бележки, становището си по тях, както и предложенията за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., заедно с мотивите и обосновките за тяхното формиране, след което да ги представят в КЕВР - т. 9.1.2. от Указания НРКВКУ. След представяне на предложенията Комисията провежда обсъждания с всеки ВиК оператор с оглед определяне на неговите прогнозни конкретни цели към края на регулаторния период – т. 9.1.3. от Указания НРКВКУ.

В изпълнение на горните изисквания, ВиК операторите са публикували на интернет страниците си предложенията за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., като след изтичане на срока за представяне на становища от заинтересованите страни са ги представили в КЕВР. При прегледа на представената информация за 6 ВиК оператора – „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград, са констатирани несъответствия между данните, представени на хартиен и на електронен носител, и/или липса на мотиви при изменение на представените в Комисията нива за отделни показатели, спрямо публикацията на интернет страницата, съгласно т. 9.1.1. от Указания НРКВКУ. В тази връзка за тези несъответствия е изискано дружествата да представят окончателни предложения за прогнозните конкретни цели на показателите за качество за 2031 г., както и мотиви, в случаите в които целите се различават от публикуваните на интернет страниците.

ВиК операторите, имащи одобрени бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г., са представили окончателните предложения за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., заедно с мотиви и обосновки за тяхното формиране, както следва:

№	ВиК оператор	вх. № КЕВР писмо с данни
1	„Софийска вода“ АД	вх. № В-17-44-12 от 01.10.2025 г.
2	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	вх. № В-17-17-11 от 15.10.2025 г.
3	„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД	вх. № В-17-30-12 от 26.09.2025 г.
4	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	вх. № В-17-14-11 от 21.10.2025 г.
5	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	вх. № В-17-22-10 от 14.10.2025 г.
6	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	вх. № В-17-23-11 от 08.10.2025 г.
7	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	вх. № В-17-01-8 от 14.10.2025 г.
8	„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	вх. № В-17-31-11 от 31.10.2025 г.
9	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	вх. № В-17-16-7 от 14.10.2025 г.
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	вх. № В-17-29-10 от 25.09.2025 г.
11	„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД	вх. № В-17-35-10 от 17.10.2025 г.
12	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	вх. № В-17-18-10 от 14.10.2025 г.
13	„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	вх. № В-17-26-10 от 07.11.2025 г.
14	„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД	вх. № В-17-15-10 от 27.11.2025 г.
15	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	вх. № В-17-33-12 от 17.10.2025 г.
16	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	вх. № В-17-37-11 от 02.12.2025 г.
17	„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	вх. № В-17-24-9 от 15.10.2025 г.
18	„В и К“ ООД, гр. Кърджали	вх. № В-17-38-9 от 17.11.2025 г.

19	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	вх. № В-17-19-4/ от 20.10.2025 г.
20	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	вх. № В-17-28-8 от 14.10.2025 г.
21	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	вх. № В-17-36-8 от 17.11.2025 г.
22	„В и К“ ООД, гр. Габрово	вх. № В-17-39-9 от 08.10.2025 г.
23	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	вх. № В-17-32-10 от 15.10.2025 г.
24	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	вх. № В-17-20-11 от 13.10.2025 г.
25	„В и К“ АД, гр. Ловеч	вх. № В-17-34-10 от 16.10.2025 г.
26	„Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград	вх. № В-17-25-9 от 17.11.2025 г.
27	„Кюстендилска вода“ ЕООД	вх. № В-17-70-12 от 18.11.2025 г.
28	„Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД	вх. № В-17-21-12 от 20.10.2025 г.
29	„ВиК- Стенето“ ЕООД, гр. Троян	вх. № В-17-03-6 от 09.12.2025 г.
30	„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	вх. № В-17-52-7 от 14.10.2025 г.
31	„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД	вх. № В-17-02-6 от 14.10.2025 г.
32	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	вх. № В-17-51-5 от 14.10.2025 г.
33	„ВиК Паничище“ ЕООД	вх. № В-17-49-8 от 17.10.2025 г.
34	„ВиК – Кресна“ ЕООД	вх. № В-17-43-6 от 13.10.2025 г.

Представените от дружествата данни са обобщени с оглед извършване на анализ дали предложените от дружествата индивидуални цели водят до постигане на дългосрочните нива на показателите за качество. Обобщена информация за предложените за 2031 г. нива общо за дружествата, които имат одобрени бизнес планове през регулаторен период 2022-2026 г., е представена в следващата таблица:

ПК	Параметър	Ед. мярка	Отчет 2024 г.	Разчет 2031 г.	Дългосрочно ниво	Разлика 2031 г. спр. дългосрочно ниво
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,63%	99,68%	99%	0,68%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,77%	99,52%	99%	0,52%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,03%	98,65%	98%	0,65%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	99,96%	100%	-0,04%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотношение	1,80	1,72	8	6,28
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	19,04	15,81	15	-0,81
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	60,60%	56,22%	49%	-7,22%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр./100км/год.	88,16	80,01	60	-20,01
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	%	35,61%	56,45%	100%	-43,55%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	75,18%	75,70%	75%	0,70%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	67,63%	71,08%	75%	-3,92%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	89,62%	87,28%	93%	-5,72%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр./100км/год.	92,90	81,94	120	38,06
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр./10 000 потреб.	0,38	0,30	0,50	0,20
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВт/м ³	0,575	0,559	0,45	-0,11
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВт/м ³	0,270	0,257	0,25	-0,01
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	73,73%	84,94%	100%	-15,06%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,94%	0,90%	1,25%	-0,35%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	4,76%	5,05%	1,25%	3,80%

ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотношение	1,0	1,1	1,1	0,0
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотношение	1,1	1,4	1,1	0,3
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотношение	1,0	1,1	1,1	0,0
ПК12г	Събираемост	%	87,56%	91,79%	95%	-3,21%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	9,31%	13,93%	20%	-6,07%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	50,15%	69,70%	90%	-20,30%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	86,02%	99,39%	100%	-0,61%
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	94,92%	95,46%	100%	-4,54%
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	97,37%	98,22%	100%	-1,78%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр./1 000 СВО	5,28	5,25	4	-1,25
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр./1 000 СКО	5,03	4,99	3	-1,99

Данните показват следното:

- Предложените от дружествата индивидуални цели на показателите за качество на ВиК услугите **не постигат** дългосрочните нива общо за ВиК сектора за **общо 19 ПК** - ПК2в, ПК4а, ПК4б, ПК5, ПК6, ПК7б, ПК8, ПК11а, ПК11б, ПК11в, ПК11г, ПК12г, ПК12д, ПК12е, ПК13, ПК14а, ПК14б, ПК15а и ПК15б.

- За **три** от посочените по-горе ПК, за които не се постигат дългосрочните нива, предложеното общо ниво на ВиК сектора през 2031 г. **се влошава** спрямо отчетеното през 2024 г.: ПК2в, ПК8 и ПК11г.

- Предложените от дружествата индивидуални цели на показателите за качество на ВиК услугите **водят до постигане** на дългосрочните нива общо за ВиК сектора за **общо 11 ПК** – ПК1, ПК2а, ПК2б, ПК3, ПК7а, ПК9, ПК10, ПК11д, ПК12а, ПК12б и ПК12в.

- За два от посочените по-горе ПК, за които се постигат дългосрочните нива, предложеното общо ниво на ВиК сектора през 2031 г. **се влошава** спрямо отчетеното през 2024 г.: ПК2а и ПК2б.

3. Прогнозни конкретни цели за 2031 г.

Съгласно разпоредбите на §1, ал. 1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на ЗРВКУ, дългосрочните нива на показателите включват нивата на показателите за качество на предоставяната услуга за период 10 години. Съгласно чл. 20 от НРКВКУ, дългосрочните нива на показателите за качество за целия ВиК отрасъл трябва да бъдат постигнати за период до 10 години. В тази връзка определените в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ дългосрочни нива на показателите за качество през 2016 г. трябваше да бъдат достигнати до 2026 г.

Съгласно чл. 19 от НРКВКУ, дългосрочните нива на показателите за качество на ВиК услугите са определени като общи цели за целия ВиК отрасъл и се постигат чрез изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество, одобрени по реда на раздел III. Съгласно чл. 21, ал. 3 от НРКВКУ, прогнозните конкретни цели по ал. 1 се определят по начин, който гарантира, че изпълнението им от всеки ВиК оператор ще доведе до постигане на дългосрочните нива за целия ВиК отрасъл по чл. 18 в срока по чл. 20.

Определените в чл. 18, ал. 1 от НРКВКУ дългосрочни нива на показателите за качество са съобразени и със Стратегия за развитие и управление на водоснабдяването и канализацията в Република България 2014-2023 г., одобрена с Решение на Министерския съвет № 269 от

07.05.2014 г.

След извършен преглед и анализ на предложените от дружествата индивидуални прогнозни цели за нивата на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., и с оглед изискванията на чл. 21, ал. 1 от НРКВКУ за провеждане на обсъждания с всеки ВиК оператор с цел определяне на неговите прогнозни конкретни цели към края на регулаторния период, дружествата, както и съответните асоциации по ВиК или общински съвети, са уведомени писмено за констатациите от анализа и за необходимостта от коригиране на някои от показателите със следните писма:

№	ВиК оператор	изх. № КЕВР писмо
1	„Софийска вода“ АД	изх. № В-17-44-12 от 22.12.2025 г.
2	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	изх. № В-17-17-11 от 22.12.2025 г.
3	„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД	изх. № В-17-30-12 от 22.12.2025 г.
4	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	изх. № В-17-14-11 от 22.12.2025 г.
5	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	изх. № В-17-22-10 от 22.12.2025 г.
6	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	изх. № В-17-23-11 от 22.12.2025 г.
7	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	изх. № В-17-01-8 от 22.12.2025 г.
8	„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	изх. № В-17-31-11 от 22.12.2025 г.
9	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	изх. № В-17-16-7 от 19.12.2025 г.
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	изх. № В-17-29-10 от 19.12.2025 г.
11	„Водоснабдяване и канализация- Шумен“ ООД	изх. № В-17-35-10 от 19.12.2025 г.
12	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	изх. № В-17-18-10 от 19.12.2025 г.
13	„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	изх. № В-17-26-10 от 22.12.2025 г.
14	„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД	изх. № В-17-15-10 от 19.12.2025 г.
15	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	изх. № В-17-33-12 от 19.12.2025 г.
16	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	изх. № В-17-37-11 от 22.12.2025 г.
17	„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	изх. № В-17-24-9 от 19.12.2025 г.
18	„В и К“ ООД, гр. Кърджали	изх. № В-17-38-9 от 19.12.2025 г.
19	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	изх. № В-17-19-4 от 19.12.2025 г.
20	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	изх. № В-17-28-8 от 19.12.2025 г.
21	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	изх. № В-17-36-8 от 22.12.2025 г.
22	„В и К“ ООД, гр. Габрово	изх. № В-17-39-9 от 19.12.2025 г.
23	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	изх. № В-17-32-10 от 22.12.2025 г.
24	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	изх. № В-17-20-11 от 19.12.2025 г.
25	„В и К“ АД, гр. Ловеч	изх. № В-17-34-10 от 19.12.2025 г.
26	„Водоснабдяване-Дунав“ ЕООД, гр. Разград	изх. № В-17-25-9 от 19.12.2025 г.
27	„Кюстендилска вода“ ЕООД	изх. № В-17-70-12 от 19.12.2025 г.
28	„Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД	изх. № В-17-21-12 от 19.12.2025 г.
29	„ВиК- Стенето“ ЕООД, гр. Троян	изх. № В-17-03-6 от 22.12.2025 г.
30	„Водоснабдяване и канализация - ПГ“ ЕООД, гр. Панагюрище	изх. № В-17-52-7 от 22.12.2025 г.
31	„Водоснабдяване и канализация Берковица“ ЕООД	изх. № В-17-02-6 от 22.12.2025 г.
32	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	изх. № В-17-51-5 от 22.12.2025 г.
33	„ВиК Паничище“ ЕООД	изх. № В-17-49-8 от 22.12.2025 г.
34	„ВиК – Кресна“ ЕООД	изх. № В-17-43-6 от 19.12.2025 г.

С посочените писма са предложени корекции в направените от дружествата предложения по начин, който да доведе до изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 3 от НРКВКУ. В хода на обсъждането становища са постъпили от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Софийска вода“ АД, останалите ВиК оператори не са изразили позиция и не са направили други предложения за нива на показателите за качество на ВиК услугите, които да бъдат обсъдени.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, в отговор на писмо с изх. № В-17-32-10 от 22.12.2025 г. на КЕВР, е изпратило с писмо с вх. № В-17-32-10#2 от 15.01.2026 г. становище, в което посочва, че ще се съобрази с предложените по-добри цели за показатели за качество – ПК5, ПК12д, ПК15а и ПК15б, но за ПК11г и ПК12е е изложило причини, поради които не може да постигне предложените цели. Дружеството посочва, че ще се възползва от правото по чл. 22, ал 2 от НРКВКУ и ще представи необходимата обосновка в бизнес плана за регулаторен период 2027-2031 г.

„Софийска вода“ АД, в отговор на писмо с изх. № В-17-44-12 от 22.12.2025 г. на КЕВР, е изпратило с писмо вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г. становище по предложените целеви нива за 2031 г. на ПК 11б Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, ПК 11г Рехабилитация на водопроводната мрежа, ПК 12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност и ПК 12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство.

Предвид гореизложеното, при определяне на целите, които ВиК операторите следва да заложат в своите бизнес планове, е отчетено следното:

ПК1 Ниво на покритие с водоснабдителни услуги:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София е предложило през 2031 г. ниво **надхвърлящо** 100%, а именно 100,97%. Максималното ниво, което може да се постигне за ПК1 Ниво на покритие с водоснабдителни услуги е 100%. Също така следва да се отчете, че ВиК операторът не е отразил данните за нови потребители коректно при изчисляването на този показател. Предвид изложеното за 2031 г. следва да се определи ниво **равно** на отчетеното през 2024 г. (99,44%).

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК2а Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК2б Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК2в Мониторинг на качеството на питейната вода:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол е единственото дружество, което е предложило през 2031 г. ниво **под 100%**, а именно 98,51%. Изложените от дружеството аргументи за предложената по-ниска стойност, а именно че има затруднения при извършване на съответния мониторинг, свързани с климатичните изменения и липсата на вода в някои зони на водоснабдяване, са неясни, а също така са в противоречие и с постигнатото от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол ниво по този показател за 2024 г. – 100%. В тази връзка за 2031 г. следва да се определи ниво **равно** на отчетеното през 2024 г. (100%).

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПКЗ Непрекъснатост на водоснабдяването:

„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово е предложило през 2031 г. ниво равно на 2,06, което представлява **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г. Според дружеството предложеният показател е многократно по-нисък от изискваното дългосрочно ниво, като не е посочило конкретни факти и аргументи, които да обосновават поставяне на цел, която води до влошаване на постигнатите до момента резултати.

Предвид горното, за постигане на ефективност, предложената прогнозна конкретна цел следва да се коригира, като се определи прогнозна конкретна цел за 2031 г., **равна** на отчетеното ниво през 2024 г. (1,82).

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК4а Общи загуби на вода във водоснабдителните системи:

„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., а „Кюстендилска вода“ ЕООД – **запазване**. „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково и „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, са предложили през 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г. По този начин **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Предвид горното, за постигане на ефективност, предложените прогнозни конкретни цели за посочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **20,44%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	29,69	31,03	-4,33%	24,65	20,44%
Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД	26,87	24,24	10,86%	22,31	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	26,44	25,81	2,43%	21,95	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	21,82	21,22	2,83%	18,12	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	21,28	18,97	12,19%	17,67	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	17,16	16,59	3,46%	14,25	20,44%
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	15,55	15	3,71%	12,91	20,44%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	12,99	13	-0,06%	10,79	20,44%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	11,04	11,04	0,00%	9,16	20,44%

Определените нива за „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и

канализация“ ЕАД, гр. Бургас и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково изискват допълнителни усилия от дружествата, които не са постигнали необходимата ефективност през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., като ВиК операторите отчитащи по-лоши нива на ПК4а през 2024 г. следва да постигнат по-амбициозни цели.

При определянето на целите за ПК4а за дружествата са съобразени и отчетените, съответно определените нива на ПК4б.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен е предложило през 2031 г. ниво от 17,37 м³/км/ден, което е **по-добро** от отчетеното от дружеството ниво през 2024 г. от 20,49 м³/км/ден. Същевременно, във връзка с проблемите с водоснабдяването на гр. Плевен през 2024-2025 г., за 2031 г. следва да се определи по-амбициозно ниво. В тази връзка следва да се вземе предвид, че в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г., дружеството е планирало ниво за 2020 г. в размер на 13,33 м³/км/ден, която е и базова година през текущия регулаторен период. Видно от отчетите за периода 2020-2024 г., дружеството не само не постига прогнозите от първия петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. НРКВКУ, а отчита значително влошаване през годините. Поради тази причина за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен следва да се определи ниво, **равно на заложеното** за 2020 г. в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	20,49	17,37	17,95%	13,33	53,71%

„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово и „ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня са предложили през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. (м ³ /км/ден)	Разчет ВиКО 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. (м ³ /км/ден)	Изменение
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	5,81	6,61	-12,16%	5,81	0%
ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	8,04	11,4	-29,47%	8,04	0%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК4б Общи загуби на вода във водоснабдителните системи:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, „Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, Водоснабдяване и канализация - Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „В и К“ АД, гр. Ловеч, и „Кюстендилска вода“ ЕООД са предложили

през 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

С оглед подобряване на нивото на **ПК4б**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво заложено в НРКВКУ, за **ПК4б** не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност, предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **7,79%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	81,39%	76,09%	6,97%	75,51%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация – Добрич“ АД	74,91%	72,00%	4,04%	69,50%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	73,61%	69,00%	6,68%	68,29%	7,79%
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	72,99%	73,00%	-0,01%	67,71%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	72,56%	70,73%	2,58%	67,31%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	72,41%	70,00%	3,44%	67,17%	7,79%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	66,96%	63,55%	5,37%	62,12%	7,79%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	65,69%	66,23%	-0,82%	60,94%	7,79%
Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД	64,89%	63,13%	2,78%	60,19%	7,79%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	59,88%	56,94%	5,16%	55,55%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	56,91%	58,02%	-1,90%	52,80%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	56,09%	54,01%	3,85%	52,04%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	55,66%	53,60%	3,85%	51,64%	7,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	54,14%	52,69%	2,75%	50,23%	7,79%

Така определените нива изискват допълнителни усилия от дружествата, които не са постигнали необходимата ефективност през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., като ВиК операторите, отчитащи по-лоши нива на ПК4б през 2024 г., следва да постигнат по-амбициозни цели.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен е предложило през 2031 г. ниво от 69,00%, което е **по-добро** от отчетеното от дружеството ниво през 2024 г. от 71,31%.

Същевременно, във връзка с проблемите с водоснабдяването на гр. Плевен през 2024-2025 г., за 2031 г. следва да се определи по-амбициозно ниво. В тази връзка следва да се вземе предвид, че в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г., дружеството е планирало ниво за 2020 г. в размер на 58,60%, която е и базова година през текущия регулаторен период. Видно от отчетите за периода 2020-2024 г., дружеството не само не постига прогнозите от първия петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. НРКВКУ, а отчита значително влошаване през годините. Поради тази причина за „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен следва да се определи **ниво равно на заложеното** за 2020 г. в одобрения с Решение № БП-Ц-10 от 25.10.2018 г. на КЕВР бизнес план за периода 2017 – 2021 г.

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	71,31%	69,00%	3,35%	58,60%	21,69%

„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово и „ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня са предложили през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	44,07%	50,17%	-12,16%	44,07%	0,00%
ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	33,14%	43,11%	-23,13%	33,14%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК5 Аварии по водопроводната мрежа:

„Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе и „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград са предложили **влошаване** на нивото, а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра са предложили през 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г. По този начин **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. При отчитане на това обстоятелство, за ПК5 не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност прогнозните конкретни цели за горепосочените дружества се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **10,19%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализационни	77,99	76,45	2,01%	70,77	10,19%

услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик					
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	74,45	75,00	-0,74%	67,56	10,19%
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	73,84	74,92	-1,44%	67,01	10,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	73,35	73,33	0,04%	66,57	10,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	70,84	70,49	0,50%	64,29	10,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	57,93	59,00	-1,82%	52,57	10,19%

„В и К“ ООД, гр. Кърджали и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол са предложили през 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Доколкото тези дружества отчитат през 2024 г. **много високи нива** на ПК5, за 2031 г. с оглед постигане на ефективност следва да се определи прогнозна конкретна цел в размер, равна на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г., в размер на **80,01 бр./100км/год.**

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	120,64	115,06	4,85%	80,01	50,79%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	169,59	163,79	3,54%	80,01	111,97%

„ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня е предложило през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	19,30	28,07	-31,25%	19,30	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК6 Налягане във водоснабдителната система:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково от групата на **големите** ВиК оператори са предложили за 2031 г. подобрене спрямо отчетените нива през 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

За подобряване на нивото на **ПК6**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ и отклонението от дългосрочното ниво е значително, като прогнозни конкретни цели през 2031 г. дружествата следва да предлагат нива, водещи до значително подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигането на ефективност, за горепосочените дружества за 2031 г. следва да се определят прогнозни конкретни цели в размер на **66,41%**, което е равно на предложеното от дружествата от групата на големите ВиК оператори средно ниво за 2031 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	5,33%	16,44%	208,33%	66,41%	1145,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	7,38%	25,83%	250,00%	66,41%	799,86%
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	14,86%	41,73%	180,74%	66,41%	346,76%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	33,83%	56,39%	66,67%	66,41%	96,28%

„Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „В и К“ ООД, гр. Габрово, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Кюстендилска вода“ ЕООД и „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД са предложили за 2031 г. **минимално подобрене** спрямо отчетените нива през 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предложило **запазване** на отчетеното ниво, при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Посочените дружества отчитат през 2024 г. много ниски нива на ПК6, което показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г.

За подобряване на нивото на **ПК6**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене е спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигането на ефективност, за горепосочените дружества за 2031 г. следва да се определят прогнозни конкретни цели в размер на **56,45%**, което е равно на предложеното от дружествата от групата на средните ВиК оператори средно ниво за 2031 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„В и К“ ООД, гр. Габрово	0,00%	16,67%	-	56,45%	-
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,00%	3,29%	-	56,45%	-
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	0,79%	5,41%	581,08%	56,45%	7012,90%
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	4,23%	9,15%	116,67%	56,45%	1236,02%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	4,90%	12,38%	152,57%	56,45%	1051,61%
„Водоснабдяване и канализация – Добрич“ АД	5,77%	9,62%	66,67%	56,45%	878,49%

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	22,81%	33,33%	46,15%	56,45%	147,52%
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	29,17%	35,09%	20,32%	56,45%	93,55%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	47,65%	50,00%	4,93%	56,45%	18,47%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	51,43%	51,43%	0,00%	56,45%	9,77%

Също така, следва да се отчете фактът, че изпълнението на целите на ПК6 съществено ще подпомогне постигането на ефективност по отношение нивата на ПК4а, ПК4б, ПК5 и други.

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК7а Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК7б Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК8 Качество на отпадъчните води:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен и „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД са предложили през 2031 г. **запазване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, са предложили през 2031 г. **минимално подобрение** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

За подобряване на нивото на **ПК8**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК8 за 2031 г. в размер на **87,28%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	82,26%	82,26%	0,00%	87,28%	6,11%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	72,73%	72,73%	0,00%	87,28%	20,01%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	63,16%	70,00%	10,83%	87,28%	38,19%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	11,28%	12,96%	14,86%	87,28%	673,73%

„Кюстендилска вода“ ЕООД е предложило през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че

дружеството попада в групата на средните ВиК оператори, за 2031 г. следва да се определи прогнозна конкретна цел, **равна** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Кюстендилска вода“ ЕООД	97,26%	69,05%	-29,01%	97,26%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК9 Аварии на канализационната мрежа:

„Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян и „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД са предложили през 2031 г. **запазване** или **минимално подобрене** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Част от дружествата отчитат през 2024 г. **много високи нива** на ПК9.

С оглед подобряване на нивото на **ПК9**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрене** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **19,23%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	719,44	793,06	-9,28%	603,40	19,23%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	369,03	347,12	6,31%	309,51	19,23%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	252,12	235,14	7,22%	211,46	19,23%
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	153,96	153,96	0,00%	129,13	19,23%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	149,67	137,58	8,79%	125,53	19,23%

Определените нови нива изискват допълнителни усилия от дружествата, които не са постигнали необходимата ефективност през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., като ВиК операторите отчитащи по-лоши нива на ПК9 през 2024 г. следва да постигнат по-амбициозни цели.

„Водоснабдяване и канализация – П“ ЕООД, гр. Панагюрище и „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД са предложили през 2031 г. **влошаване** на нивото спрямо отчетеното през 2024 г., което е неприемливо. В тази връзка с цел постигане на ефективност и недопускане влошаване на постигнатите резултати, както и при отчитане на факта, че дружествата попадат в групата на малките и микро ВиК операторите, за 2031 г. следва да се определи ниво, **равно** на отчетеното през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./100км/год.	Разчет ВиКО 2031 г. бр./100км/год.	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./100км/год.	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	141,94	144,62	-1,85%	141,94	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица	11,11	22,22	-50,00%	11,11	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК10 Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК11а Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол и „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., а „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца е предложило през 2031 г. запазване на отчетеното през 2024 г. ниво, при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Дружествата **не са представили** конкретни аргументи и мотиви за прогнозираните нива, респективно предложеното влошаване е неприемливо.

С оглед подобряване на нивото на **ПК11а**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират като се определят прогнозни конкретни цели въз основа на предложения от дружествата **среден темп на подобрение** през 2031 г. спрямо отчетното ниво за 2024 г. в размер на **2,96%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м ³	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	0,947	0,959	-1,17%	0,920	2,96%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	0,816	0,849	-3,97%	0,792	2,96%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	0,778	0,786	-1,01%	0,756	2,96%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	0,641	0,641	0,00%	0,623	2,96%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	0,383	0,409	-6,30%	0,372	2,96%

„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „В и К“ ООД, гр. Габрово, „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово и „Водоснабдяване и канализация – Берковица“ ЕООД са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. Дружествата са представили аргументи за прогнозираните нива, но същите следва да

бъдат подкрепени със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни там, където е възможно, като мотивираните допълнителни разходи за електроенергия, произтичащи от експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности, през регулаторен период 2027-2031 г. следва да бъдат включени в коефициент Qp. Същевременно при прогнозирането на ПК11а ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация и енергийна ефективност за съществуващите съоръжения.

Съобразно горното, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво на ПК11а, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от дружествата нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВтч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВтч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВтч/м ³	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	0,976	1,201	-18,75%	0,976	0,00%
„В и К“ ООД, гр. Габрово	0,326	0,379	-13,86%	0,326	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	0,234	0,380	-38,45%	0,234	0,00%
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	0,207	0,226	-8,40%	0,207	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица	0,016	0,019	-15,85%	0,016	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да **се приемат**.

ПК116 Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води:

„Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „В и К“ ООД, гр. Габрово, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация – Видин“ ЕООД и „Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

„Софийска вода“ АД, с писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г., е предложило ниво в размер на 0,220 кВтч/м³ през 2031 г., като се мотивира, че в периода 2023 – 2025 г. са изградени два нови за СПСОВ „Кубратово“ технологични процеса за третиране на утайки, които значително подобряват качеството на пречистването, но изискват допълнително потребление на електроенергия. Посочило е също, че през 2026 г. е планирана подмяна на съществуващи съоръжения за обезводняване на утайки (филтър преси) с центрофуги, което ще доведе до повишаване на изразходваната електроенергия, считано от 2027 г. Според становището, въпреки предвидените намаляващи водни количества в периода 2027-2031 на вход пречиствателна станция, натрупаната практика и данни на дружеството показват, че замърсеността на водните количества не намалява. В така представеното становище не са представени конкретни разчети и анализи, мотивиращи увеличение на показателя. От

наличните в КЕВР отчетни данни за 2024 г. не може да се установи с колко ще се увеличи общото количество изразходвана електроенергия от дружеството в резултат на подмяната на съществуващите съоръжения за обезводняване на утайки.

Въпреки, че дружествата са представили аргументи за прогнозираните нива, същите трябва да бъдат подкрепени и обосновани със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни там, където е възможно, като мотивираните допълнителни разходи за електроенергия, произтичащи от експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности, през регулаторен период 2027-2031 г. следва да бъдат включени в коефициент Q_p . Същевременно при прогнозирането на ПК11б ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация на съществуващите съоръжения.

Съобразно горното, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво на ПК11б, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г. За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от дружествата нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. кВч/м ³	Разчет ВиКО 2031 г. кВч/м ³	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. кВч/м ³	Изменение
„Софийска вода“ АД	0,202	0,220	-8,52%	0,202	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	0,283	0,288	-1,61%	0,283	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	0,196	0,196	-0,17%	0,196	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	0,176	0,177	-0,60%	0,176	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	0,111	0,220	-49,80%	0,111	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	0,207	0,215	-4,02%	0,207	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	0,261	0,270	-3,59%	0,261	0,00%
„В и К“ ООД, гр. Габрово	0,204	0,265	-23,15%	0,204	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	0,301	0,327	-7,90%	0,301	0,00%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,126	0,138	-9,02%	0,126	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	0,226	0,244	-7,48%	0,226	0,00%
„Водоснабдяване и канализация - П“ ЕООД, гр. Панагюрище	0,351	0,352	-0,10%	0,351	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК11в Оползотворяване на утайките от ПСОВ:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „В и К“ ООД, гр. Кърджали и „Кюстендилска вода“ ЕООД отчитат през 2024 г. нива в размер на **0,00%** за ПК11в, а „В и К“ ООД, гр.

Габрово и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора отчитат **минимални** нива на ПК11в.

Тези дружества, както и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище и „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД са предложили през 2031 г. подобрения спрямо отчетените нива за 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Посочените дружества отчитат през 2024 г. много ниски нива на ПК11в, което показва, че не са положени необходимите усилия за изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания през регулаторни периоди 2017-2021 г. и 2022-2026 г., респективно е необходимо да бъдат положени допълнителни усилия за изпълнение на изискванията през следващия регулаторен период 2027-2031 г.

С оглед подобряване на нивото на **ПК11в**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, като прогнозни конкретни цели през 2031 г. дружествата не следва да предлагат нива, водещи до минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г., особено там където са нулеви или близки до нулата. В тази връзка, за постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата средно ниво за 2031 г. в размер на **84,94%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	0,00%	0,00%	-	84,94%	-
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	0,00%	0,00%	-	84,94%	-
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,00%	10,98%	-	84,94%	-
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	0,00%	38,14%	-	84,94%	-
„Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Добрич	0,00%	40,00%	-	84,94%	-
„Водоснабдяване и канализация - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	0,00%	55,25%	-	84,94%	-
„В и К“ ООД, гр. Габрово	2,10%	2,50%	18,90%	84,94%	3939,66%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	5,57%	50,00%	796,97%	84,94%	1423,77%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	51,21%	60,00%	17,16%	84,94%	65,86%
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	71,54%	77,00%	7,63%	84,94%	18,72%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК11г Рехабилитация на водопроводната мрежа:

„Софийска вода“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян предлагат през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива за 2024 г.

„Водоснабдяване и канализация - Варна“ ООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „В и К“ АД, гр. Ловеч, „Водоснабдяване Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „Кюстендилска вода“ ЕООД и „Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД предлагат през 2031 г. подобрения спрямо отчетените нива за 2024 г. При така направените предложения не се **постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

Част от дружествата: „Водоснабдяване и канализация -Видин“ ЕООД, „Кюстендилска вода“ ЕООД, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик отчитат през 2024 г. изключително **ниски** нива на ПК11г (между 0,06% и 0,26%).

От друга страна, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян и „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора отчитат високи нива на ПК11г (съответно 1,18% и 3,7%), като обаче предлагат съществено влошаване през 2031 г. (съответно 0,39% и 0,49%).

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра първоначално е предложило минимално подобрение спрямо отчетеното ниво за 2024 г. в размер на 0,27%, а с писмо вх. № В-17-32-10#2 от 15.01.2026 г. е предложило ново ниво в размер на 0,40%, при което отново **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

От извършения анализ на становището на ВиК оператора се установява, че дружеството е представило мотиви, които се базират на извършената през периода 2021-2025 г. рехабилитация на водопроводната мрежа и размера на инвестициите, същевременно от представената и информация не е ясно как е изчислен прогнозният обем инвестиции за изпълнението на ПК11г, както и не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления на инвестиционната програма, от които да се изясни какви са възможностите за финансиране на рехабилитация на водопроводната мрежа.

„Софийска вода“ АД, с писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г., е предложило ниво в размер на 0,51% през 2031 г., като е посочило, че през 2024 г. изпълнението на показателя от дружеството е 0,76%, а в края на следващия регулаторен период се очаква да достигне 0,51%. ВиК операторът се мотивира със следното: прогнозираното ниво отразява необходимостта от подмяна на водопроводи с по-големи диаметри и специфични технически характеристики, които изискват по-висок ресурс на линеен метър; поради статута на публично-частното партньорство, „Софийска вода“ АД не може да е бенефициент по Оперативна програма „Околна среда“ (ОПОС) и дължините на рехабилитираната мрежа на територията на Столична община, включвани в изчисленията на променлива D20 *Обща дължина на рехабилитираната водопроводна мрежа*, са единствено финансираните от инвестиционната програма на дружеството, което го поставя в неравностойна ситуация. Според дружеството, при определяне на целта следва да бъдат взети предвид мотивите на Решение № ПК-2/25.04.2024 г. на КЕВР, издадено в изпълнение на Решение № 5702/31.05.2023 г. на Върховния административен съд, където е призната необходимостта от определяне на индивидуални цели за „Софийска вода“ АД, които да отразяват специфичните условия на концесията и параметрите, одобрени в бизнес плана на дружеството, както и Четвъртото допълнително споразумение към Концесионния договор, подписано на 28.08.2023

г. между Столична община и „Софийска вода“ АД, което изрично определя обхвата и обема на инвестициите до края на концесионния период.

Извършеният анализ на предложението на „Софийска вода“ АД, показва следното: при отчетено ниво от 0,76% през 2024 г., дружеството предлага влошаване на нивото до 0,51%, спрямо дългосрочно ниво 1,25%. През 2024 г. дружеството е отчетло рехабилитирана мрежа с обща дължина 27 км, като предлага същата да бъде намалена до 18,2 км. За сравнение следва да се посочи, че други ВиК оператори са предложили значително по-амбициозни цели – например „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив (1,27% или 56 км), „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас (1,25% или 54 км), „Водоснабдяване и канализация Йовковци“ ООД (1,25% или 45 км), „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София (2,12% или 77 км). В своето становище дружеството не е представило конкретни факти, които да мотивират прогнозираното влошаване на нивото на ПК11г. Не е представен и конкретен анализ за прогнозираните водопроводи, които ще се подменят по диаметри, липсва яснота за прогнозния обем инвестиции за изпълнението на ПК11г, нито е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления, от които да се установи какви са възможностите за финансиране на рехабилитация на водопроводната мрежа.

Всички горепосочени параметри – общи инвестиции, структура на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма (включително дължина рехабилитирана водопроводна мрежа) представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от ЗВ следва да бъде съгласуван от Столична община (СО). В тази връзка би следвало СО да даде положително становище относно предложението на „Софийска вода“ АД за влошаване нивото на ПК11г през 2031 г. до 0,51% спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (0,76%). Също така, дружеството не е изяснило как влошаването на нивото на ПК11г съответства на прогнозираните подобрения на ПК4а/ПК4б (загуби на вода), ПК5 (аварии по водопроводната мрежа) и други.

С оглед пълнота на анализа следва да се посочи, че предложената нова конкретна цел за ПК11г в размер на 0,90% би изисквала „Софийска вода“ АД да рехабилитира 32,4 км водопроводна мрежа, която цел е по-ниска от предложената от други ВиК оператори. За сравнение, през 2024 г. дружеството е рехабилитирало 27 км мрежа, т.е. новата конкретна цел ще изисква рехабилитираната дължина да се увеличи с още едва 5,4 км.

За подобряване на нивото на **ПК11г**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигане на ефективност, предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК11г за 2031 г. в размер на **0,90%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация - Видин“ ЕООД, гр. Видин	0,06%	0,83%	1300,33%	0,90%	1415,06%
„Кюстендилска вода“ ЕООД	0,12%	0,29%	142,60%	0,90%	656,84%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	0,17%	0,89%	432,97%	0,90%	438,14%

„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	0,19%	0,30%	57,37%	0,90%	372,12%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	0,26%	0,40%	54,03%	0,90%	246,56%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	0,26%	0,46%	79,17%	0,90%	250,14%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	0,41%	0,25%	-38,46%	0,90%	121,96%
„В и К“ АД, гр. Ловеч	0,43%	0,45%	4,27%	0,90%	108,17%
Водоснабдяване и канализация – Варна“ ООД	0,43%	0,55%	27,63%	0,90%	108,52%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	0,44%	0,40%	-9,13%	0,90%	106,28%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	0,52%	0,64%	23,53%	0,90%	73,39%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	0,63%	0,64%	1,16%	0,90%	41,76%
„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД	0,73%	0,81%	11,33%	0,90%	24,05%
„Софийска вода“ АД	0,76%	0,51%	-33,06%	0,90%	19,14%
„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен	0,89%	0,38%	-57,45%	0,90%	1,02%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	1,18%	0,39%	-66,66%	0,90%	-23,58%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	3,70%	0,49%	-86,78%	0,90%	-75,65%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК11д Активен контрол на течовете:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12а Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12б Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12в Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12г Събираемост:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК12д Ефективност на привеждане на водомерите в годност:

„Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра отчитат през 2024 г. много ниски нива на ПК12д, като са предложили минимални подобрения през 2031 г.

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора отчита ниско ниво на ПК12д, като е предложило неговото влошаване през 2031 г.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца отчита ниско ниво на ПК12д, като е предложило неговото запазване през 2031 г.

По този начин не се **постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

За подобряване на нивото на **ПК12д**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване или минимално подобрение спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК12д за 2031 г. в размер на **13,93%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	0,68%	1,69%	150,95%	13,93%	1963,62%
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	4,04%	5,20%	28,60%	13,93%	244,64%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	4,81%	9,89%	105,73%	13,93%	189,86%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	6,40%	8,28%	29,36%	13,93%	117,59%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	7,51%	11,54%	53,71%	13,93%	85,61%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	9,66%	9,35%	-3,25%	13,93%	44,20%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	11,13%	11,13%	0,00%	13,93%	25,18%

С писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г. „Софийска вода“ АД е предложило за 2031 г. за ПК12д да бъде заложено ниво в размер на 14,05%. Дружеството е посочило, че през 2024 г., приходното водомерно стопанство се състои от 105 391 точки за измерване, при заложените 105 000 точки, като в края на периода 2022-2026 г. се очаква да достигне 107 000 точки за измерване. Прогнозата за периода 2027-2031 г. за ефективност на водомерите в срок на метрология се базира на постигане на установеното средногодишно ниво на подмяна на водомери за питейна вода, които служат за търговски плащания. Представени са стойностите на показателя за всяка от годините в следващия регулаторен период, като се посочва, че е отчетен различният брой водомери, които ще бъдат подменени, поради изтекла метрологична валидност всяка година. Според „Софийска вода“ АД нивото на изпълнение е съобразено с нарастващата пазарна цена на водомерите към момента, с предвидените средствата в инвестиционната програма в част инвестиции в подмяна и монтаж на приходни водомери и с цялостния размер на инвестиционната програма и влиянието ѝ върху цената на ВиК услугите.

Извършеният анализ на предложението на „Софийска вода“ АД, показва следното: при отчетено ниво от 19,5% през 2024 г., дружеството предлага влошаване на нивото до 14,05%, спрямо дългосрочно ниво 20%. През 2024 г. дружеството е привело в годност общо 20,5 хил. водомера, като заложено намаляване до 15,5 хил. водомера. За сравнение, следва да се посочи, че други ВиК оператори са предложили далеч по-амбициозни цели – например „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив (21,5 хил. водомера), „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София (22 хил. водомера). Същевременно в своето становище „Софийска вода“ АД прогнозира през 2027 г. да приведе в годност едва 14,7 хил. водомера, което е съществено намаление спрямо 2024 г. (20,5 хил. водомера) и не е обосновано.

Дружеството не е представило конкретни факти, които да мотивират прогнозираното влошаване на нивото на ПК12д. Представени са кратки общи аргументи, които не изясняват защо дружеството предвижда да намали броя водомери, които ежегодно се привеждат в годност, а са посочени общи аргументи - нарастваща пазарна цена, предвидени средства в инвестиционна програма и влиянието ѝ върху цената на услугите. Не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления, от която да се изясни какво е заложено в инвестиционната програма за подмяна и монтаж на приходни водомери. Всички тези параметри – общи инвестиции, структура на инвестициите по направления и параметри на инвестиционната програма, включително брой водомери, приведени в годност, представляват част от бизнес плана на дружеството, който по реда на чл. 198м, ал. 2 от ЗВ следва да бъде съгласуван от СО. В тази връзка би следвало СО да даде положително становище относно предложението на „Софийска вода“ АД за влошаване нивото на ПК12д през 2031 г. до 14,05%, спрямо отчетеното ниво през 2024 г. (19,5%). В допълнение, дружеството не изяснява как влошаването на нивото на ПК12д съответства на прогнозираното подобрене на ПК4а/ПК4б (загуби на вода).

Съобразно горното, с оглед постигането на ефективност, за „Софийска вода“ АД следва да се определи прогнозна конкретна цел за ПК12д, **равна** на отчетеното ниво през 2024 г., както следва:

оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Софийска вода“ АД	19,50%	14,05%	-27,95%	19,50%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК12е Ефективност на изграждане на водомерното стопанство

„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация - Сливен“ ООД, „Водоснабдяване и канализация Добрич“ АД, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „В и К“ ООД, гр. Кърджали, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Водоснабдяване Дунав“ ЕООД, гр. Разград са предложили през 2031 г. подобрения спрямо отчетените нива през 2024 г., при което **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора.

„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра първоначално е предложило минимално подобрене спрямо отчетеното ниво за 2024 г. в размер на 39,23%, а с писмо с вх. № В-17-32-10#2 от 15.01.2026 г. е предложило ново ниво в размер на 49,70%, при което отново **не се постига** дългосрочното ниво общо за ВиК сектора. От извършения анализ на становището на дружеството се установява, че предложеното ново ниво отново не е

мотивирано и обосновано, като липсва цялостен анализ за прогнозите за състоянието на водомерното стопанство, липсва яснота за прогнозния обем инвестиции за изпълнението на ПК12е, както и не е представена информация за необходимите общи инвестиции и тяхното разпределение по направления, от които да се изясни какви са възможностите за привеждане на водомерите в годност. За подобряване на нивото на **ПК12е**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, като прогнозни конкретни цели през 2031 г. дружествата следва да заложат по-амбициозни цели за подобрене спрямо отчетените нива за 2024 г.

Предвид горното, с оглед постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, равни на предложеното от дружествата **средно ниво** на ПК12е за 2031 г. в размер на **69,70%**, както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Водоснабдяване и канализация – Сливен“ ООД	18,42%	20,37%	10,62%	69,70%	278,48%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	18,84%	29,62%	57,18%	69,70%	269,93%
„Водоснабдяване и канализация – Добрич“ АД	22,41%	50,00%	123,12%	69,70%	211,06%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	23,22%	25,89%	11,48%	69,70%	200,18%
„В и К“ ООД, гр. Кърджали	27,56%	40,00%	45,13%	69,70%	152,89%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	30,74%	49,70%	61,70%	69,70%	126,78%
„Водоснабдяване – Дунав“ ЕООД, гр. Разград	40,63%	50,00%	23,07%	69,70%	71,56%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	46,91%	63,91%	36,24%	69,70%	48,59%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	54,65%	60,00%	9,78%	69,70%	27,54%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	56,08%	56,08%	0,00%	69,70%	24,29%

С писмо с вх. № В-17-44-12#2 от 16.01.2026 г., „Софийска вода“ АД е предложило за 2031 г. да бъде заложено ниво в размер на 83%. Дружеството посочва, че през 2024 г. водомерите в срок на метрология са над 80% от приходното водомерно стопанство, а с нарастването на точките за измерване, респективно увеличаване на общия брой водомери на СВО, стремежът е нивото на показателя да се запази на настоящите нива до края на предстоящия регулаторен период. Представени са стойностите на показателя за всяка от годините в следващия регулаторен период в табличен вид, като дружеството посочва, че броят на водомерите в метрологична валидност ще бъде увеличаван през годините, т.е. предвидено е подобрене спрямо базовата 2024 година.

Извършеният анализ на предложението на „Софийска вода“ АД показва следното: при отчетено ниво от 90,51% през 2024 г., дружеството предлага влошаване на нивото до 83%, спрямо дългосрочно ниво 90%. През 2024 г. дружеството отчита общо 95,4 хил. водомера, които са в техническа и метрологична годност, като прогнозира броят на водомерите, които

ще бъдат в техническа и метрологична годност, да намалее до 91,7 хил. водомера през 2031 г. Същевременно, в своето становище дружеството прогнозира през 2027 г. броят на изправните водомери да е 88,7 хил., което е съществено намаление спрямо 2024 г. (95,4 хил. водомера) и не е обосновано. Дружеството не посочва конкретни аргументи за прогнозираното влошаване на състоянието на водомерното стопанство. Не е представен и анализ как това влошаване ще повлияе на търговските загуби на вода (неточно измерване), както и как ще повлияе на приходите на ВиК оператора – доколкото в случай, че водомерът на СВО, който е търговското средство за измерване, не е в техническа и метрологична годност и не отговаря на нормативните изисквания, то ВиК операторът не е в състояние да обоснове фактурираните задължения и да докаже техния размер и дължимост при евентуален съдебен спор.

Съобразно горното, с оглед постигането на ефективност, за „Софийска вода“ АД следва да се определи прогнозна конкретна цел, **равна** на отчетеното ниво през 2024 г., както следва:

	Отчет ВиКО 2024 г. %	Разчет ВиКО 2031 г. %	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. %	Изменение
„Софийска вода“ АД	90,51%	83,00%	-8,29%	90,51%	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК13 Срок за отговор на писмени жалби на потребителите:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК14а Присъединяване към водоснабдителната система:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК14б Присъединяване към канализационната система:

Предложенията на ВиК дружествата следва да се **приемат**.

ПК15а Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, „ВиК Паничище“ ЕООД и „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива през 2024 г.

Дружествата следва да мотивират и обосноват в своите бизнес планове прогнозираните увеличения на персонала със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни, там където е възможно, като допълнителните служители, необходими за експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности през регулаторен период 2027-2031 г., следва да бъдат включени в коефициент Qp. Същевременно при прогнозирането на ПК15а, ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация на съществуващите служители.

С оглед подобряване на нивото на **ПК15а**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от съответните ВиК оператори нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./1 000 СВО	Разчет ВиКО 2031 г. бр./1 000 СВО	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./1 000 СВО	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	7,05	7,56	-6,69%	7,05	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	5,15	5,39	-4,32%	5,15	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	4,75	4,91	-3,08%	4,75	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	4,66	4,70	-0,84%	4,66	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	4,18	4,40	-5,06%	4,18	0,00%
„Водоснабдяване и канализационни услуги“ ЕООД, гр. Пазарджик	3,63	3,65	-0,65%	3,63	0,00%
ВиК-Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	3,53	3,83	-7,68%	3,53	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	2,97	3,10	-4,21%	2,97	0,00%
„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	2,42	2,69	-10,10%	2,42	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори следва да се **приемат**.

ПК156 Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване:

„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра са предложили през 2031 г. **влошаване** спрямо отчетените нива през 2024 г.

Дружествата следва да мотивират и обосноват в своите бизнес планове прогнозираните увеличения на персонала със съответните документи (включително проектна документация) и отчетни данни там където е възможно, като допълнителните служители, необходими за експлоатацията на нови активи и/или изпълнението на нови дейности през регулаторен период 2027-2031 г. следва да бъдат включени в коефициент Qp. Същевременно при прогнозирането на ПК156, ВиК операторите следва в бизнес плана да посочат планове за оптимизация на съществуващите служители.

С оглед подобряване на нивото на **ПК156**, доколкото не е постигнато дългосрочното ниво, заложено в НРКВКУ, не се приемат прогнозни конкретни цели през 2031 г., водещи до влошаване спрямо отчетените нива за 2024 г.

За постигане на ефективност предложените прогнозни конкретни цели за горепосочените дружества следва да се коригират, като се определят прогнозни конкретни цели, **равни** на отчетените от съответните ВиК оператори нива през 2024 г., както следва:

ВиК оператор	Отчет ВиКО 2024 г. бр./1 000 СКО	Разчет ВиКО 2031 г. бр./1 000 СКО	Изменение	Разчет КЕВР 2031 г. бр./1 000 СКО	Изменение
„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	6,49	6,90	-5,97%	6,49	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	6,08	6,64	-8,44%	6,08	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	4,72	4,74	-0,41%	4,72	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	3,97	4,00	-0,86%	3,97	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	2,38	2,98	-19,99%	2,38	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	2,74	2,99	-8,50%	2,74	0,00%
„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	1,64	1,95	-16,19%	1,64	0,00%

Предложенията на останалите ВиК оператори се **приемат**.

Информация за предложените конкретни цели от дружествата, както и коригираните при отчитане на горните съображения стойности на прогнозните конкретни цели по чл. 21 от НРКВКУ, е представена в следващите таблици:

ПК	Параметър	Ед. мярка	„Софийска вода“ АД		„Вик“ ЕООД, гр. Пловдив		„Вик“ - Варна“ ООД		„Вик“ ЕАД, гр. Бургас		„Вик“ ЕООД, гр. Стара Загора		„Вик“ ЕООД, гр. Плевен		„Вик“ ЕООД, гр. София	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабителни услуги	%	100,00%	100,00%	99,67%	99,67%	100,00%	100,00%	99,99%	99,99%	99,85%	99,85%	100,00%	100,00%	100,97%	99,44%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,94%	99,94%	99,76%	99,76%	99,27%	99,27%	99,93%	99,93%	99,88%	99,88%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,40%	98,40%	99,37%	99,37%	98,56%	98,56%	98,91%	98,91%	99,11%	99,11%	98,00%	98,00%	100,00%	100,00%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	0,78	0,78	2,36	2,36	0,90	0,90	0,25	0,25	2,15	2,15	1,22	1,22	0,41	0,41
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	м ³ /км/ден	28,05	28,05	25,81	21,95	24,24	22,31	18,97	17,67	11,28	11,28	17,37	13,33	21,22	18,12
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабителните системи	%	31,91%	31,91%	54,01%	52,04%	63,13%	60,19%	52,69%	50,23%	53,01%	53,01%	69,00%	58,60%	70,73%	67,31%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	91,75	91,75	79,64	79,64	89,13	89,13	67,10	67,10	89,09	89,09	71,75	71,75	85,91	85,91
ПК6	Налягане във водоснабителната система	%	99,08%	99,08%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	25,83%	66,41%	90,00%	90,00%	56,39%	66,41%	74,91%	74,91%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	91,09%	91,09%	78,52%	78,52%	94,03%	94,03%	80,22%	80,22%	68,83%	68,83%	54,30%	54,30%	78,76%	78,76%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	89,71%	89,71%	83,02%	83,02%	94,03%	94,03%	82,60%	82,60%	68,83%	68,83%	50,97%	50,97%	49,59%	49,59%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	99,66%	99,66%	97,77%	97,77%	99,62%	99,62%	94,34%	94,34%	72,73%	87,28%	100,00%	100,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км/год	74,93	74,93	18,35	18,35	119,21	119,21	145,42	145,42	29,70	29,70	119,92	119,92	5,85	5,85
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/1000 потреб	0,02	0,02	0,03	0,03	0,16	0,16	0,65	0,65	0,00	0,00	0,32	0,32	0,60	0,60
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВч/м ³	0,046	0,046	0,628	0,628	0,475	0,475	0,409	0,372	0,959	0,920	0,636	0,636	0,268	0,268
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВч/м ³	0,220	0,202	0,281	0,281	0,256	0,256	0,401	0,401	0,288	0,283	0,177	0,176	0,159	0,159
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	97,56%	97,56%	90,00%	90,00%	100,00%	100,00%	50,00%	84,94%	100,00%	100,00%	0,00%	84,94%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,51%	0,90%	1,27%	1,27%	0,55%	0,90%	1,25%	1,25%	0,49%	0,90%	0,64%	0,90%	2,12%	2,12%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	28,82%	28,82%	3,76%	3,76%	2,84%	2,84%	1,84%	1,84%	1,67%	1,67%	1,25%	1,25%	2,53%	2,53%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,43	1,43	1,00	1,00	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,06	1,06	1,08	1,08
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	2,23	2,23	1,00	1,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,06	1,06	1,42	1,42
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,16	1,16	1,00	1,00	1,05	1,05	1,15	1,15	1,10	1,10	1,03	1,03	1,11	1,11
ПК12г	Събираемост	%	94,52%	94,52%	90,27%	90,27%	92,00%	92,00%	90,02%	90,02%	95,24%	95,24%	91,53%	91,53%	93,39%	93,39%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	14,05%	19,50%	12,18%	12,18%	10,63%	10,63%	12,60%	12,60%	9,35%	13,93%	19,67%	19,67%	13,55%	13,55%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	83,00%	90,51%	56,74%	56,74%	78,55%	78,55%	83,34%	83,34%	63,91%	69,70%	89,59%	89,59%	79,66%	79,66%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	99,95%	99,95%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	94,44%	94,44%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	76,15%	76,15%
ПК14а	Присъединяване към водоснабителната	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	56,52%	56,52%

система																
ПК146	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	66,67%	66,67%										
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,33	5,33	4,75	4,75	8,17	8,17	7,56	7,05	5,11	5,11	4,77	4,77	3,10	2,97
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,31	4,31	7,69	7,69	9,92	9,92	6,90	6,49	7,59	7,59	7,69	7,69	1,95	1,64

ПК	Параметър	Ед. мярка	„ВиК Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново		„ВиК“ ЕООД, гр. Хасково		„ВиК“ ООД, гр. Русе		„ВиК- Шумен“ ООД, гр. Шумен		„ВиК“ ЕООД, гр. Благоевград		„ВиК- Сливен“ ООД, гр. Сливен		„ВиК Добрич“ АД	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,93%	99,93%	99,33%	99,33%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,69%	99,69%	99,96%	99,96%	99,90%	99,90%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,24%	99,24%	98,00%	98,00%	99,54%	99,54%	99,35%	99,35%	100,00%	100,00%	99,69%	99,69%	99,60%	99,60%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,40%	98,40%	97,00%	97,00%	98,65%	98,65%	98,95%	98,95%	99,96%	99,96%	97,10%	97,10%	99,02%	99,02%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	2,70	2,70	1,00	1,00	0,19	0,19	3,82	3,82	1,08	1,08	6,71	6,71	2,00	2,00
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	9,49	9,49	16,59	14,25	6,83	6,83	17,76	17,76	10,66	10,66	30,86	30,86	16,04	16,04
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	53,60%	51,64%	70,00%	67,17%	42,01%	42,01%	71,05%	71,05%	38,41%	38,41%	76,09%	75,51%	72,00%	69,50%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	74,92	67,01	115,00	115,00	59,00	52,57	71,78	71,78	59,32	59,32	58,43	58,43	70,01	70,01
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	41,73%	66,41%	16,44%	66,41%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	83,59%	83,59%	9,62%	56,45%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	66,11%	66,11%	79,52%	79,52%	68,18%	68,18%	56,74%	56,74%	79,51%	79,51%	70,73%	70,73%	74,83%	74,83%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	63,32%	63,32%	79,52%	79,52%	68,18%	68,18%	53,47%	53,47%	44,33%	44,33%	67,33%	67,33%	74,83%	74,83%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	97,09%	97,09%	95,00%	95,00%	98,68%	98,68%	82,26%	87,28%	12,96%	87,28%	90,74%	90,74%	93,00%	93,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	11,67	11,67	84,99	84,99	7,21	7,21	153,96	129,13	27,38	27,38	2,62	2,62	120,05	120,05
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,45	0,45	0,25	0,25	0,37	0,37	0,69	0,69	0,58	0,58	0,20	0,20	0,25	0,25
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,592	0,592	1,200	1,200	0,940	0,940	1,201	0,976	0,072	0,072	0,744	0,744	1,200	1,200
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,250	0,250	0,1960	0,1957	0,349	0,349	0,438	0,438	0,246	0,246	0,244	0,244	0,220	0,220
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	55,25%	84,94%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	96,15%	96,15%	77,00%	84,94%	40,00%	84,94%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,25%	1,25%	0,25%	0,90%	1,25%	1,25%	0,38%	0,90%	2,43%	2,43%	0,81%	0,90%	1,20%	1,20%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	8,41%	8,41%	1,25%	1,25%	7,72%	7,72%	2,53%	2,53%	1,41%	1,41%	1,56%	1,56%	3,00%	3,00%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,55	0,55	1,10	1,10	1,31	1,31	1,10	1,10
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,68	0,68	1,10	1,10	3,20	3,20	1,10	1,10

	отвеждане на отпадъчни води															
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,69	0,69	1,06	1,06	1,19	1,19	1,10	1,10
ПК12г	Събираемост	%	92,50%	92,50%	91,04%	91,04%	95,00%	95,00%	91,82%	91,82%	95,14%	95,14%	83,03%	83,03%	82,00%	82,00%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	14,41%	14,41%	20,03%	20,03%	1,69%	13,93%	20,00%	20,00%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	90,00%	90,00%	60,00%	69,70%	100,00%	100,00%	70,00%	70,00%	90,00%	90,00%	20,37%	69,70%	50,00%	69,70%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%												
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%												
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%												
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	5,31	5,31	5,80	5,80	8,36	8,36	6,49	6,49	5,05	5,05	5,02	5,02	4,00	4,00
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,82	7,82	4,00	3,97	5,60	5,60	9,29	9,29	4,21	4,21	5,36	5,36	2,97	2,97

ПК	Параметър	Ед. мярка	„ВиК“ ООД, гр. Враца		„ВиК“ ООД, гр. Перник		„ВиК“ ЕООД, гр. Пазарджик		„В и К“ ООД, гр. Кърджали		„ВиК“ ЕООД, гр. Ямбол		„ВиК“ ООД, гр. Монтана		„ВиК“ ООД, гр. Търговище	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,84%	99,84%	99,67%	99,67%	100,00%	100,00%	92,40%	92,40%	100,00%	100,00%	98,66%	98,66%	99,00%	99,00%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,59%	99,59%	99,40%	99,40%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	99,00%	99,00%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,65%	99,65%	99,92%	99,92%	99,60%	99,60%	98,59%	98,59%	96,37%	96,37%	99,24%	99,24%	98,00%	98,00%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,51%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	8,58	8,58	1,22	1,22	0,07	0,07	0,26	0,26	3,48	3,48	10,99	10,99	0,50	0,50
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	8,58	8,58	14,69	14,69	31,03	24,65	8,30	8,30	13,02	13,02	12,90	12,90	13,00	10,79
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	58,02%	52,80%	59,72%	59,72%	66,23%	60,94%	47,00%	47,00%	65,60%	65,60%	69,92%	69,92%	69,00%	68,29%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	70,49	64,29	59,94	59,94	76,45	70,77	115,06	80,01	163,79	80,01	71,18	71,18	62,02	62,02
ПК6	Налягане във водоснабдителната система	%	51,43%	56,45%	100,00%	100,00%	65,42%	65,42%	35,09%	56,45%	33,33%	56,45%	5,41%	56,45%	50,00%	56,45%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	63,22%	63,22%	78,67%	78,67%	67,07%	67,07%	44,50%	44,50%	72,00%	72,00%	52,25%	52,25%	54,03%	54,03%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	60,93%	60,93%	75,67%	75,67%	44,33%	44,33%	37,50%	37,50%	68,50%	68,50%	40,16%	40,16%	47,00%	47,00%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	92,06%	92,06%	100,00%	100,00%	94,97%	94,97%	95,83%	95,83%	91,67%	91,67%	100,00%	100,00%	70,00%	87,28%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	28,00	28,00	118,55	118,55	347,12	309,51	7,59	7,59	235,14	211,46	137,53	137,53	80,00	80,00
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	0,00	0,00	0,50	0,50	0,48	0,48	0,24	0,24	0,39	0,39	0,36	0,36	0,52	0,52
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,641	0,623	0,380	0,234	0,262	0,262	0,550	0,550	0,786	0,756	0,564	0,564	0,999	0,999
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,380	0,380	0,220	0,111	0,137	0,137	0,410	0,410	0,312	0,312	0,215	0,207	0,270	0,261

ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	38,14%	84,94%	0,00%	84,94%	85,48%	85,48%	100,00%	100,00%	60,00%	84,94%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,16%	1,16%	1,25%	1,25%	0,46%	0,90%	1,45%	1,45%	0,89%	0,90%	0,64%	0,90%	0,40%	0,90%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,44%	1,44%	1,25%	1,25%	1,25%	1,25%	29,00%	29,00%	2,01%	2,01%	2,73%	2,73%	5,01%	5,01%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,22	1,22	1,09	1,09	1,05	1,05	1,11	1,11	1,16	1,16	1,07	1,07	0,94	0,94
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	1,28	1,28	1,38	1,38	1,07	1,07	1,11	1,11	1,27	1,27	1,09	1,09	1,10	1,10
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,16	1,16	1,09	1,09	1,05	1,05	1,11	1,11	1,04	1,04	1,04	1,04	0,90	0,90
ПК12г	Събираемост	%	91,10%	91,10%	92,32%	92,32%	95,01%	95,01%	90,00%	90,00%	90,47%	90,47%	89,46%	89,46%	90,00%	90,00%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	11,13%	13,93%	20,00%	20,00%	9,89%	13,93%	5,20%	13,93%	16,44%	16,44%	8,28%	13,93%	9,56%	9,56%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	56,08%	69,70%	98,11%	98,11%	29,62%	69,70%	40,00%	69,70%	84,76%	84,76%	25,89%	69,70%	90,02%	90,02%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%												
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	70,00%	70,00%										
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	70,00%	70,00%										
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	4,14	4,14	3,71	3,71	3,65	3,63	6,00	6,00	5,39	5,15	4,70	4,66	4,40	4,18
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	7,08	7,08	2,56	2,56	1,96	1,96	3,02	3,02	6,64	6,08	4,74	4,72	2,98	2,38

ПК	Параметър	Ед. мярка	„В и К“ ООД, гр. Габрово		„ВиК“ ООД, гр. Силистра		„ВиК“ ЕООД, гр. Смолян		„В и К“ АД, гр. Ловеч		„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград		„Кюстендилска вода“ ЕООД		„ВиК – Видин“ ЕООД	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,64%	99,64%	100,00%	100,00%	99,41%	99,41%	99,03%	99,03%	99,00%	99,00%	99,51%	99,51%	99,82%	99,82%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,79%	99,79%	99,30%	99,30%	99,40%	99,40%	100,00%	100,00%	99,00%	99,00%	99,89%	99,89%	99,01%	99,01%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	98,17%	98,17%	99,08%	99,08%	98,42%	98,42%	99,69%	99,69%	98,00%	98,00%	98,01%	98,01%	98,01%	98,01%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	0,65	0,65	1,05	1,05	0,53	0,53	1,15	1,15	0,50	0,50	0,94	0,94	7,26	7,26
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м ³ /км/ден	7,52	7,52	6,62	6,62	6,04	6,04	7,28	7,28	15,00	12,91	11,04	9,16	4,05	4,05
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	52,48%	52,48%	53,55%	53,55%	45,05%	45,05%	56,94%	55,55%	73,00%	67,71%	63,55%	62,12%	46,65%	46,65%
ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км/год	59,64	59,64	73,33	66,57	64,14	64,14	88,95	88,95	75,00	67,56	66,35	66,35	137,79	137,79
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	16,67%	56,45%	88,41%	88,41%	96,84%	96,84%	12,38%	56,45%	85,00%	85,00%	3,29%	56,45%	9,15%	56,45%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	79,97%	79,97%	46,55%	46,55%	86,54%	86,54%	47,38%	47,38%	41,00%	41,00%	74,63%	74,63%	53,69%	53,69%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	71,04%	71,04%	46,55%	46,55%	61,65%	61,65%	44,27%	44,27%	41,00%	41,00%	56,95%	56,95%	49,61%	49,61%

ПК8	Качество на отпадъчните води	%	95,00%	95,00%	92,86%	92,86%	100,00%	100,00%	94,00%	94,00%	93,00%	93,00%	69,05%	97,26%	100,00%	100,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	26,09	26,09	36,75	36,75	137,58	125,53	35,07	35,07	10,00	10,00	26,99	26,99	793,06	603,40
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	1,22	1,22	0,14	0,14	0,71	0,71	0,00	0,00	0,50	0,50	2,26	2,26	0,00	0,00
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м³	0,379	0,326	1,449	1,449	0,554	0,554	0,849	0,792	1,440	1,440	0,334	0,334	0,904	0,904
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м³	0,265	0,204	0,561	0,561	0,327	0,301	0,285	0,285	0,600	0,600	0,138	0,126	0,244	0,226
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	2,50%	84,94%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	98,26%	98,26%	100,00%	100,00%	10,98%	84,94%	100,00%	100,00%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	0,99%	0,99%	0,40%	0,90%	0,39%	0,90%	0,45%	0,90%	0,30%	0,90%	0,29%	0,90%	0,83%	0,90%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,69%	1,69%	11,52%	11,52%	1,24%	1,24%	5,23%	5,23%	10,00%	10,00%	1,10%	1,10%	1,78%	1,78%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,06	1,06	1,18	1,18	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,06	1,06	1,10	1,10
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	1,10	1,10	1,19	1,19	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,07	1,07	0,91	0,91
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,10	1,10	1,16	1,16	1,06	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,02	1,02	1,23	1,23
ПК12г	Събираемост	%	89,67%	89,67%	91,18%	91,18%	97,90%	97,90%	91,71%	91,71%	90,00%	90,00%	89,14%	89,14%	93,46%	93,46%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	20,00%	20,00%	11,54%	13,93%	6,91%	6,91%	16,47%	16,47%	22,00%	22,00%	12,71%	12,71%	14,05%	14,05%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	80,00%	80,00%	49,70%	69,70%	72,09%	72,09%	87,44%	87,44%	50,00%	69,70%	76,44%	76,44%	74,49%	74,49%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%												
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%												
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%												
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	7,19	7,19	4,91	4,75	7,01	7,01	5,06	5,06	5,60	5,60	5,48	5,48	5,99	5,99
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	4,84	4,84	2,99	2,74	4,60	4,60	6,15	6,15	3,20	3,20	3,00	3,00	3,33	3,33

ПК	Параметър	Ед. мярка	„ВиК- Стенето“ ЕООД, гр. Троян		„ВиК-П“ ЕООД, гр. Панагюрище		„ВиК Берковица“ ЕООД		„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово		„ВиК Паничище“ ЕООД		„ВиК – Кресна“ ЕООД	
			Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031	Разчет ВиКО 2031	Инд. Цел КЕВР 2031
ПК1	Ниво на покритие с водоснабдителни услуги	%	99,99%	99,99%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК2а	Качество на питейната вода в големи зони на водоснабдяване	%	99,63%	99,63%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ПК2б	Качество на питейната вода в малки зони на водоснабдяване	%	99,75%	99,75%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК2в	Мониторинг на качеството на питейната вода	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ПК3	Непрекъснатост на водоснабдяването	съотн.	0,23	0,23	0,50	0,50	1,03	1,03	2,06	1,82	0,83	0,83	0,88	0,88
ПК4а	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	м³/км/ден	6,49	6,49	18,17	18,17	19,21	19,21	6,61	5,81	11,40	8,04	15,98	15,98
ПК4б	Общи загуби на вода във водоснабдителните системи	%	44,08%	44,08%	61,04%	61,04%	67,65%	67,65%	50,17%	44,07%	43,11%	33,14%	46,67%	46,67%

ПК5	Аварии по водопроводната мрежа	бр/100км /год	30,52	30,52	50,40	50,40	59,91	59,91	65,66	65,66	28,07	19,30	38,89	38,89
ПК6	Налигане във водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	78,95%	78,95%	12,50%	12,50%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%
ПК7а	Ниво на покритие с услуги по отвеждане на отпадъчни води	%	59,34%	59,34%	71,40%	71,40%	62,71%	62,71%	85,22%	85,22%	0,00%	0,00%	84,62%	84,62%
ПК7б	Ниво на покритие с услуги по пречистване на отпадъчни води	%	59,34%	59,34%	71,40%	71,40%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ПК8	Качество на отпадъчните води	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
ПК9	Аварии на канализационната мрежа	бр/100км /год	89,29	89,29	144,62	141,94	22,22	11,11	47,37	47,37	0,00	0,00	35,00	35,00
ПК10	Наводнения в имоти на трети лица, причинени от канализацията	бр/10 000 потреб	2,18	2,18	0,00	0,00	0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПК11а	Енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите	кВтч/м ³	0,156	0,156	0,052	0,052	0,019	0,016	0,226	0,207	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК11б	Енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води	кВтч/м ³	0,267	0,267	0,352	0,351	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПК11в	Оползотворяване на утайките от ПСОВ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ПК11г	Рехабилитация на водопроводната мрежа	%	1,62%	1,62%	0,40%	0,40%	0,61%	0,61%	0,90%	0,90%	1,25%	1,25%	2,22%	2,22%
ПК11д	Активен контрол на течовете	%	1,29%	1,29%	1,61%	1,61%	1,04%	1,04%	1,20%	1,20%	1,25%	1,25%	2,22%	2,22%
ПК12а	Ефективност на разходите за услугата доставяне на вода на потребителите	съотн.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,05	1,05	1,14	1,14	1,10	1,10	1,11	1,11
ПК12б	Ефективност на разходите за услугата отвеждане на отпадъчни води	съотн.	1,11	1,11	1,10	1,10	1,05	1,05	1,13	1,13	0,00	0,00	1,19	1,19
ПК12в	Ефективност на разходите за услугата пречистване на отпадъчни води	съотн.	1,11	1,11	1,10	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПК12г	Събираемост	%	95,00%	95,00%	97,21%	97,21%	97,46%	97,46%	92,43%	92,43%	94,51%	94,51%	98,82%	98,82%
ПК12д	Ефективност на привеждане на водомерите в годност	%	18,50%	18,50%	6,66%	6,66%	7,44%	7,44%	12,32%	12,32%	10,20%	10,20%	20,98%	20,98%
ПК12е	Ефективност на изграждане на водомерното стопанство	%	94,21%	94,21%	78,34%	78,34%	55,88%	55,88%	61,60%	61,60%	51,02%	51,02%	92,66%	92,66%
ПК13	Срок за отговор на писмени жалби на потребителите	%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%								
ПК14а	Присъединяване към водоснабдителната система	%	100,00%	100,00%										
ПК14б	Присъединяване към канализационната система	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
ПК15а	Ефективност на персонала за услугата доставяне на вода на потребителите	бр/1 000 СВО	3,50	3,50	3,84	3,84	2,98	2,98	2,69	2,42	3,83	3,53	2,73	2,73
ПК15б	Ефективност на персонала за услугите отвеждане и пречистване	бр/1 000 СКО	3,00	3,00	1,37	1,37	1,31	1,31	0,72	0,72	0,00	0,00	0,50	0,50

Изказвания по т.1.:

Докладва С. Маринова. В доклада е представен анализ на предложените от ВиК оператори с одобрени бизнес планове окончателни прогнозни конкретни цели на показателите за качество за 2031 г. или към края на предстоящия регулаторен период спрямо дългосрочните нива. Същите са представени в КЕВР след проведени обсъждания от ВиК операторите със заинтересованите лица в изпълнение на изискванията по т. 9.1.2. от Указания НРКВКУ. Данните показват, че за общо 19 ПК секторът не постига дългосрочните нива през 2031 г. След извършен преглед и анализ на предложенията ВиК оператор и съответните асоциации по ВиК или общински съвети са уведомени писмено за констатациите и предложените корекции за някои от нивата на показателите.

На следващо място в доклада за всеки показател поотделно е представена информация за кои дружества се предлага целите да се коригират и начина, по който същите са определени от работната група. Предложено е Комисията да приеме направените от дружествата предложения по 13 от общо 30 показатели. Най-съществен брой корекции са предложени за 6 показатели, засягащи между 11 и 17 ВиК оператори, като най-много са корекциите за загуби на вода в процентно изражение и рехабилитация на водопроводната мрежа общо за 17 ВиК оператори или за половината от дружествата, включени в обхвата на доклада.

Отчитайки съществените проблеми с режими и прекъсвания на водоснабдяването в последните години в много райони на страната, ВиК секторът е необходимо да предприеме решителни действия за намаляване на загубите на вода с цел ограничаване на риска от прекъсване на водоподаването в условия на намаляващи природни ресурси. Работната група счита, че възприетият подход е балансиран, а коригираните нива – постижими, доколкото в общия случай са базирани на осреднени от всички дружества предложения, като по този начин ще се постигнат дългосрочните нива за показателите за качество, определени в НРКВКУ. До момента в Комисията са постъпили становища от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра и „Софийска вода“ АД и същите са разгледани в доклада. След внасянето на доклада в Комисията е постъпило становище от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, което ще бъде разгледано заедно с другите становища, които ще постъпят в рамките на административното производство и ще бъдат обсъдени в проекта на решение. Обобщена информация за предложените конкретни цели от дружествата, както и коригираните стойности, е представена на стр. 30 – 34 от доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 21 от НРВКУ, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да разгледа и приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, заедно с доклада, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация ВиК дружествата, посочени в доклада.

Д. Кочков отбеляза, че досегашната нормативна уредба, включително и регулаторната, изцяло следва изтеклата вече през 2023 г. Стратегия за развитие на ВиК сектора в България. Тази Стратегия е предполагала доста сериозно външно финансиране, каквото не е могло да бъде осигурено, тъй като явно не е било възможно. Въпреки че няма приета нова стратегия и в новия проектозакон не е било предвидено да има такава, Д. Кочков счита, че все пак подходът на Комисията е правилен и дори и голяма част от

показателите да бъдат непостижими, поне ще се опитат да следват някаква положителна корелация, за да може по някакъв начин да има подобрене във ВиК дружествата. Д. Кочков подчерта, че казва това за широката публика и тези, които ще четат навън и не са наясно, защото всички, които са във ВиК сектора, го знаят.

Пл. Младеновски отбеляза, че ще има срок за предоставяне на становища от ВиК дружествата и ще се види те какво мислят – дали са постижими, или не тези показатели, въпреки корекциите от работната група.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 04.02.2026 г. от 10:10 часа и срок за предоставяне на становища – 10 дни. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ВиК дружествата, посочени в доклада, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Определя срок за предоставяне на становища 10 дни.

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **структура на отчетните годишни доклади за 2025 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2026 г.**

На основание чл. 2 и чл. 31 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение на КЕВР по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 3 (Методиката), във връзка с чл. 21, ал. 1 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителни и канализационните услуги (ЗРВКУ), КЕВР извършва текущ контрол *на дейността по предоставяне на ВиК услугите от ВиК операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете на ВиК операторите, както и чрез извършване на проверки на място.*

По реда на чл. 3, ал. 2 от Методиката Дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Дирекция „Природен газ“ и Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ ежегодно до 31 януари разработват и предлагат за утвърждаване от КЕВР графици за броя и периодичността на плановете проверки по сектори на регулиране, които съгласно ал. 3 се утвърждават от КЕВР и при необходимост могат да бъдат изменени или допълвани от Комисията.

В съответствие с чл. 32, ал. 1 от Методиката Графикът за периодичните планови проверки на ВиК операторите за годината – на място и/или по документи се изготвя така, че да осигурява възможност да се проверяват представените от операторите данни в годишните доклади за изпълнението на бизнес плановете.

Съгласно чл. 32, ал. 2 от Методиката ВиК операторите представят отчетните доклади по изпълнението на бизнес плановете за предходната година на Комисията в срока по чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационни услуги (НРКВКУ). ВиК операторите представят годишни отчети по Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО) съгласно чл. 34 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ) на Комисията в определения в ЕСРО срок.

Предвид горепосоченото, в срок до **15 април** ВиК операторите следва да представят отчетен доклад за изпълнението на бизнес плана за предходната година и годишни отчети по ЕСРО за отчетната 2025 г.

По силата на чл. 32, ал. 3 от Методиката Директорът на Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ внася до 31 януари в заседание на Комисията проект на Структура на отчетните доклади, с приложени справки в табличен вид, ако са необходими изменения, и график за провеждане на плановете проверки на дейността на избрани ВиК оператори за текущата година. Структурата на отчетните доклади и графикът се приемат с решение на Комисията.

1. Структура на отчетните доклади

За отчетната 2025 г. не се налагат изменения в Структура на отчетните доклади по чл. 32 ал. 3 от Методиката, като същата е публикувана на интернет страницата на КЕВР (www.dker.bg) в раздел За КЕВР / Нормативна база /Указания / ВиК услуги / Регулаторен период 2022–2026 г. / Отчетни данни 2022-2026 г. (<https://www.dker.bg/bg/za-kevr/normativka-baza/ukazaniya.html>).

2. График за извършване на периодичните планови проверки

Съгласно чл. 46 от Методиката критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година са следните рискови фактори: 1. размер на годишния оборот и стойността на дълготрайните активи; 2. дружества, които са останали извън обхвата на плановете проверки през последните две години; 3. финансови резултати от предходната година; 4. сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места; 5. неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите; 6. одобрен бизнес план; 7. нормативни изисквания.

Водещ критерий за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ е рисковия фактор по чл. 46, т. 6 от Методиката - одобрен бизнес план.

По реда на чл. 30 от НРКВКУ, Комисията упражнява контрол за изпълнението на бизнес плановете чрез извършване на проверки на докладите по чл. 32 (т. 1).

В изпълнение на чл. 34, ал. 1 от НРКВКУ, Комисията оценява качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество и свързаната с нея допълнителна информация по отношение на специфичните обстоятелства за осъществяване на дейността, като използва система за оценка с 4 нива (добро, средно, лошо и липса на информация).

Чл. 36 от НРКВКУ разпорежда, че Комисията оценява качеството на предоставените ВиК услуги чрез достигнатите индивидуални годишни целеви нива на показателите за качество на ВиК услугите, определени по реда на глава втора. Според чл. 37, ал. 1 от НРКВКУ, за всеки показател за качество на ВиК услугите се използва система за оценка на изпълнението с 4 нива (добро, средно, лошо и пълно изпълнение), а съгласно ал. 2 от същата разпоредба, ако качеството на информацията (необходима за изчисление изпълнението на определен показател за качество на ВиК услугите), предоставена от ВиК оператора по реда на наредбата, е оценена от Комисията с най-ниското ниво по чл. 34, се смята, че по отношение на този показател е налице пълно изпълнение.

Посочените нормативни разпоредби установяват, че за да може Комисията да оцени изпълнението на одобрените в бизнес плановете нива на показателите за качество на ВиК услугите, е необходимо преди това да бъде извършена проверка и да бъде установено качеството на информацията за всяка променлива на показателите за качество и свързаната с нея допълнителна информация.

Изискванията към качеството на информацията, предоставяна от ВиК операторите, са посочени в глава Седма на Указания НРКВКУ за регулаторен период 2022-2026 г., като същите изискват дружествата да внедрят и поддържат информационни регистри и бази данни (съгласно т. 83 от Указания НРКВКУ са изискуеми общо 10 информационни регистри и системи, а съгласно т. 84 от Указания НРКВКУ са изискуеми общо 8 бази данни).

Резултатите от извършените планови проверки през 2025 г. на изпълнението на одобрените бизнес планове за 2024 г. показват, че най-висока степен на внедряване е постигната за системите за отчитане и фактуриране, счетоводните системи, регистрите на аварии и оплаквания от потребители, на лабораторни изследвания на качеството на питейни и отпадъчни води, изразходвана електрическа енергия, изпълнени договори за присъединяване, количества на вход ВС, ПСОВ и ПСПВ (където е относимо). Около половината от проверените дружества са внедрили регистри на водомери на СВО, бази данни за неизмерена законна консумация, контролни разходомери и логери. В голяма част от случаите, съществуващите системи за отчитане на персонала са оценени като недоказани поради факта, че дружествата извършват допълнителни изчисления в ексел, респективно не отчитат данни директно от тези информационни източници. Нисък дял на внедряване е отчетен за регистри на активи и/или ГИС, като обаче голяма част от ВиК операторите са в процес на тяхното внедряване и/или попълване на данни.

Изложеното до тук обуславя необходимостта от продължаване на процеса по проверяване на нивото на внедряване на изискуемите регистри и бази данни и оценяване на качеството на информацията, с оглед извършването на оценка на изпълнението на нивата на показателите за качество на ВиК услугите; както и необходимостта от извършването на последващ контрол върху изпълнението на дадените препоръки на В и К операторите.

Съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, при прилагането на метода „Горна граница на цени“ Комисията едновременно утвърждава цени на В и К оператора за първата година от регулаторния период и одобрява цени за следващите години от регулаторния период, които се изменят в края на ценовия период с инфлационен индекс, намален с коефициент Х.

В коефициент Х участват общо 5 коефициента, като коефициент Е (подобряване на ефективността) е определен в решението за одобряване на бизнес плана на съответния ВиК оператор и се прилага ежегодно.

Коефициенти Q_r (оценяващ разликата между одобрените и отчетените разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи) и Q_e (оценяващ разликата между одобрените и отчетените разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата при отчитане на заложените в одобрения бизнес план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество) се прилагат ежегодно.

Коефициенти Q_i (оценяващ разликата между одобрените и отчетените инвестиции) и Y (отразяващ изпълнението на индивидуалните годишни целеви нива на единните показатели за ефективност) се прилагат двукратно през регулаторния период по реда на чл. 4 от НРЦВКУ.

В отчетните доклади за 2025 г. дружествата следва да представят информация за включените в одобрените бизнес планове през 2025 г. параметри на коефициенти Q_r и Q_e , които Комисията следва да съобрази и приложи при утвърждаването на цените на ВиК услугите за 2027 г. (първата година от новия регулаторен период 2027-2031 г.) В тази връзка е необходимо да бъде извършена проверка на отчетните доклади, която да установи реално отчетените от дружествата разходи включени в коефициенти Q_r и Q_e .

Необходимо е също така да бъдат проверени и отчетените от дружествата инвестиции в публични ВиК активи и в собствени активи, с оглед прилагането на коефициент Q_i по реда на чл. 4, ал. 4, т. 2 от НРЦВКУ - след края на регулаторния период 2022-2026 г., като в този случай намалението или увеличението на необходимите приходи действа през втория ценови период от следващия регулаторен период (или 2028 г.), който ще обхване извършените инвестиции за периода 2025-2026 г. от действащия регулаторен период.

Във връзка с горното, в *Графика за периодичните планови проверки на ВиК операторите през 2026 г.* са включени ВиК операторите с одобрени бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г.

Изказвания по т.2.:

Докладва С. Маринова. Докладът е в съответствие с изискванията на Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, като според чл. 32, ал. 3 Главна дирекция „Водоснабителни и канализационни услуги“ внася до 31 януари в заседание на Комисията проект на Структура на отчетните доклади, с приложени справки в табличен вид, ако са необходими изменения, както и график за провеждане на плановите проверки на дейността на избрани ВиК оператори за текущата година. В доклада е посочено, че за отчетната 2025 г. не се налагат изменения в Структурата на отчетните доклади, които вече са приети от Комисията и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

По отношение на Графика за периодични планови проверки работната група предлага да бъдат включени ВиК операторите с одобрени бизнес планове за регулаторен период 2022 – 2026 г., като основен критерий е избран наличието на одобрен бизнес план, доколкото за коректното определяне на коефициентите, оказващи влияние върху цените на ВиК услуги, е необходимо да бъдат оценени отчетените от дружествата нива на показателите за качество, реалното изпълнение на инвестиции в собствени и публични активи, както и реално отчетените от дружествата разходи за електроенергия за технологични нужди, за нови дейности и/или обекти.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3, чл. 32, ал. 1 и ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с чл. 23, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабителните и канализационните услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
2. Да приеме график за извършване на периодичните планови проверки на ВиК

операторите през 2026 г. от главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“
Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3, чл. 32, ал. 1 и ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка с чл. 23, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно структура на отчетните годишни доклади за 2025 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2026 г.;

2. Приема График за извършване на периодичните планови проверки на ВиК операторите през 2026 г. от главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ), предлагам на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да приеме и утвърди проект на график за извършване на планови проверки през 2026 г. с цел установяване спазването на условията на издадените лицензии на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. Съгласно чл. 3, ал. 2 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (Методиката), разработените графици следва да бъдат предложени за утвърждаване от Комисията до 31 януари.

През 2025 г. експерти от КЕВР извършиха планови и извънредни проверки, както следва:

- **Проверка по молба с вх. № Е-11Д-00-16 от 24.02.2025 г. от Добромир Добрев** на основание чл. 10, ал. 1, т. 2 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-362 от 13.03.2025 г. приет от КЕВР с Решение № Ж-265 от 20.03.2025 г.;

- **Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-10 от 30.05.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-796 от 16.06.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение

на КЕВР по т. 1 от Протокол № 183 от 19.06.2025 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

- **Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-9 от 30.05.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-797 от 16.06.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 183 от 19.06.2025 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

- **Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД** за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-8 от 30.05.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-798 от 16.06.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 183 от 19.06.2025 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

- **Планова годишна проверка по документи и на място на дейността на „Електроразпределение Север“ АД** за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-21 от 13.11.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 27.11.2025 г. разгледан на заседание на Комисията на 03.12.2025 г. Докладът на работната група е върнат. Изготвен е Доклад вх. № Е-Дк-1563 от 11.12.2025 г. приет с Решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 357 от 17.12.2025 г. Изводите и заключенията от извършената проверка са че „Електроразпределение Север“ АД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-2 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореждания по всички точки и в указаните срокове. Предвид резултатите от извършеното в хода на проверката повторно измерване на параметрите на захранващото напрежение на обекта на Борислав Величков Борисов, находящ се на адрес: гр. Варна, общ. Варна, местност Сотира, дружеството не е постигнало качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката) показатели за периода на извършеното измерване. Доставянето на електрическа енергия с качество, неотговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели е нарушение на т.3.3.1 от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г., за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

На следващо място констатираното наличие на множество високи и опасни дървета, при извършената проверка на техническото състояние на участъци от ВЕ „Кръвеник“ от подстанция „Севлиево“, е предпоставка за влошаване на качеството на доставяната чрез това съоръжение електрическа енергия, а качеството от своя страна е вменено като лицензионно задължение на дружеството, вкл. и в Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

Техническото състояние на енергийните съоръжения е регламентирано в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Състоянието на сервитутите на енергийните обекти е регламентирано в Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, включително и дейности, свързани с тяхната експлоатация и текущо поддържане. Същите са издадени от министъра на енергетиката, и Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние и правилната експлоатация на електроразпределителната мрежа. Предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти е вменен на министъра на енергетиката съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

На основание вменените в Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи и в Наредба № 16 от 9 юни 2004 г. за сервитутите на енергийните обекти контролни правомощия, свързани с техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти, Комисията е изпратила писмено уведомление на министъра на енергетиката за предприемане на действия по компетентност във връзка с отразените в доклада констатации относно техническото състояние на участъци от ВЕ „Кръвеник“ от подстанция „Севлиево“.

Работата по проверката продължава през 2026 г.;

- **Планова годишна проверка по документи и на място на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-22 от 24.11.2025 г. в който на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, работната група е дала на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД задължителни предписания. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-1562 от 11.12.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 7 от Протокол № 357 от 17.12.2025 г. Изводите и заключенията от извършената проверка са че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-1 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореджения по всички точки и в указаните срокове. Предвид резултатите от извършените в хода на проверката повторни измервания на качеството на електрическата енергия доставяна на обектите на жалбоподатели в гр. Априлци, обл. Ловеч и на обекта на Михаил Василев Богданов в с. Логодаж, общ. Благоевград дружеството не е постигнало качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели за периода на извършените измервания. Доставянето на електрическа енергия с качество, неотговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели е нарушение на т.3.3.1 от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г., за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от Закона за енергетиката, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

Работата по проверката продължава през 2026 г.;

- **Планова годишна проверка по документи и на място на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** за съответствие на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Проверката обхваща периода от 01.01.2024 г. до 15.09.2025 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-20 от 12.11.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1452 от 27.11.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 344 от 03.12.2025 г.

Изводите и заключенията от извършената проверка са че „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпълнило дадените с Решение № ПАМ-3 от 26.02.2025 г. на КЕВР задължителни писмени разпореджения по всички точки и в указаните срокове. Предвид резултатите от извършеното в хода на проверката повторно измерване на качеството на електрическата енергия доставяна на обекта на Ангел Дъбов в с. Мало Конаре, общ.

Пазарджик, дружеството не е изпълнило дадените задължителни указания по т. 2 от Решение № Ж-465 от 29.05.2024 г. на КЕВР да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели. Неизпълнението на задължителни указания на КЕВР е нарушение на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което в съответствие с разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от същия, в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъде образувано административнонаказателно производство.

Работата по проверката продължава през 2026 г.;

- **Комплексна планова проверка по документи на „Топлофикация-Разград“ АД** за изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензии: Лицензия № Л-082-02 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-1 от 20.11.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1564 от 11.12.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 357 от 17.12.2025 г. От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР;

- **Комплексна планова проверка по документи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД** за изпълнение на условията на издадените на дружеството лицензии: Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 20.11.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1561 от 11.12.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 4 от Протокол № 357 от 17.12.2025 г. Проверката не установи нарушение на Лицензия № Л-506-03 от 31.10.2018 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-010-05 от 17.10.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР;

- **Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места в община Трън. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-24 от 01.12.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1569 от 12.12.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 6 от 17.12.2025 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

- **Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с искане за съдействие с вх. № Е-01-00-32/07.10.2025 г., подадено от народния представител Петър Петров във връзка с прекъсване на електрозахранването в населени места на територията на област Монтана. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-25 от 01.12.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1570 от 12.12.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 7 от 17.12.2025 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

- **Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с искане за съдействие с вх. № Е-01-00-33/08.10.2025 г., подадено от народния представител Кръстьо Врачев във връзка с чести прекъсвания на електрозахранването и влошено качество на електрическото

напрежение в село Розино, община Карлово, област Пловдив. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-23 от 01.12.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1568 от 12.12.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 5 от 17.12.2025 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

- **Проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за спазване на т. 3.3.1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на територията на гр. Долна Митрополия, на основание чл. 10, ал. 1, т. 2 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация **във връзка с Постановление от 14.04.2025 г. на Районна прокуратура – гр. Плевен**, с което материалите по Преписка № 8215 от 2024 г. по описа на същата прокуратура са изпратени по компетентност на КЕВР. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-11 от 12.06.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-861 от 07.07.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 205 от 10.07.2025 г. В хода на проверката не беше констатирано нарушение на т. 3.3.1 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

През 2025 г. работата продължи и бяха завършени и **6 броя** проверки, започнали през 2024 г., а именно:

- **Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределение Север“ АД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати; изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ (ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ); изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-37 от 20.12.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-151 от 28.01.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г. Изводите и заключенията от извършената проверка са че „Електроразпределение Север“ АД е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ. Дружеството е спазило изискванията на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (отм.) и на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи по отношение на детайлно проверените 61 бр. процедури по присъединяване. „Електроразпределение Север“ АД е изпълнило задължението си по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване;

- **Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати;

изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ; изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-38 от 20.12.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-152 от 28.01.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 7 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г. Изводите и заключенията от извършената проверка са че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ. Дружеството е изпълнило задължението си да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. При 3 бр. (4,5%) от проверените детайлно 70 бр. процедури, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е спазило определени в чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) срокове, за което в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок са образувани административнонаказателни производства, съгласно разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ. През м. април 2025 г. бяха съставени и връчени 3 броя актове за установяване на административни нарушения;

- **Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати; изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ; изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-36 от 20.12.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-153 от 28.01.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 8 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г. Изводите и заключенията от извършената проверка са че дружеството е изпълнило задължението си да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. „Електроразпределение Юг“ е спазило изискването на чл. 12, т. 13 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ АД и т. 4 от Раздел IV „Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ от Правила на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги, съгласно който е задължено да дава писмени отговори на подадени от клиенти жалби в срок до 30 (тридесет) дни.

В хода на проверката бяха констатирани нарушения, за което в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок са образувани административнонаказателни производства, съгласно разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ. През м. март 2025 г. бяха съставени и връчени 87 броя актове за установяване на административни нарушения;

- **Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-1 от 04.02.2025 г. и Доклад с вх. № Е-

Дк-284 от 21.02.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 1 от 26.02.2025 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

- **Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-2 от 04.02.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-286 от 21.02.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 3 от 26.02.2025 г. на „Електроразпределение Юг“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

- **Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Север“ АД** за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-3 от 04.02.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-285 от 21.02.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 2 от 26.02.2025 г. на „Електроразпределение Север“ АД бяха дадени задължителни писмени разпореждания.

През 2025 г. беше извършена и една проверка на място в „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД за установяване на моментното техническо състояние на електроразпределителната мрежа на територията на **дружеството във връзка със заявление** с вх. № Е-ЗЛР-Л-9 от 16.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, подадено от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД и на основание чл. 76, ал. 3 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-12 от 19.06.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-860 от 07.07.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 205 от 10.07.2025 г. При извършената проверка на място беше установено, че към датата на извършената проверка, посетените съоръжения на територията на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД са включени под напрежение, работят по предназначение и изпълняват функциите, за които са изградени.

През 2025 г. на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (Правилника), както и на основание чл. 10, ал. 3 от Правилника бяха сформирани работни групи и извършвани **10 броя** проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби, както следва:

1. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-866 от 13.11.2024 г. по жалба с вх. № Е-13-273-120 от 15.10.2024 г. от **Георги Мишев Йовев**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-4 от 05.03.2025 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-424 от 24.03.2025 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 4 от 28.03.2025 г. на „Електроразпределение Север“ АД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

2. проверка по документи и на място на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-953 от 23.12.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-187 от 12.06.2024 г. от **Събина Петьова Миленска-Иванова** и жалба с вх. № Е-11Х-00-232 от 29.10.2024 г. от **Росен**

Николов Иванов, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-7 от 16.05.2025 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-686 от 29.05.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 159 от 02.06.2025 г.;

3. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-186 от 26.02.2025 г. по жалба с вх. № Е-13-273-216 от 08.11.2023 г от **„Залива 47 – СП“ АД**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-6 от 08.05.2025 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-678 от 23.05.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 157 от 30.05.2025 г.;

4. проверка по документи и на място във връзка с постъпил в КЕВР сигнал с вх. № Е-07-00-10 от 05.05.2025 г. от **Нели Ангелова - кмет на кметство Чепинци** срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-17 от 21.07.2025 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-978 от 31.07.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 7 от Протокол № 232 от 06.08.2025 г.;

5. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-329 от 03.04.2025 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-20 от 06.03.2025 г. от **Мария Христова Ганева**, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-13 от 20.06.2025 г. През м. 07.2025 г. на енергийното дружество беше съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-975 от 31.07.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 232 от 06.08.2025 г.;

6. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-346/10.04.205 г. по жалба с вх. № Е-13-62-49 от 20.03.2025 г. от **Преслав Георгиев Петков, Станислав Митков Стефанов, Цветомира Димитрова Богданова, Петър Михайлов Петров, Елеонора Кирилова Петрова – Филипова, Огнян Николаев Присадашки, Момчил Николаев Присадашки и Димитрина Илиева Присадашка** срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-14 от 20.06.2025 г. През м. 07.2025 г. на енергийното дружество бяха съставени и връчени 6 броя актове за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-977 от 31.07.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 4 от Протокол № 232 от 06.08.2025 г.;

7. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-345/10.04.205 г. по жалба с вх. № Е-13-273-32 от 19.03.2025 г. от **„Лемън Инвест“ ЕООД** срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-15 от 20.06.2025 г. През м. 07.2025 г. на енергийното дружество беше съставен и връчен акт за

установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-976 от 31.07.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 232 от 06.08.2025 г.;

8. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-333/03.04.205 г. по жалба с вх. № Е-13-62-6 от 13.01.2025 г. от **Марина Славкова** срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване налице ли са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-16 от 14.07.2025 г. През м. 07.2025 г. на енергийното дружество беше съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-1046 от 12.08.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 244 от 20.08.2025 г.;

9. извънредна проверка по документи и на място на „**Електроразпределителни мрежи Запад**“ ЕАД за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, **във връзка с постъпила в КЕВР жалба** с вх. № Е-07-93-2 от 23.06.2025 г. от **Мария Христова Тороманова** – кмет на община Копривщица, София-област за лошо качество на електрическата енергия в община Копривщица. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-18 от 12.08.2025 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-1109 от 29.08.2025 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 265 от 10.09.2025 г.;

10. извънредна проверка по документи на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с постъпила в КЕВР жалба с вх. № Е-11Х-00-265 от 18.08.2025 г. подадена от **Веселина Острова, относно прекъснато електрозахранване за обект на жалбоподателката**. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-19 от 17.11.2025 г. През м. 12.2025 г. на енергийното дружество беше съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение.

Работата по проверката продължава през 2026 г.

През 2025 г. работата продължи и бяха завършени и **4 броя проверки**, започнали през 2024 г., а именно:

- проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-3 от 23.01.2024 г. от **Милен Славов Минчев**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване налице ли са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-17/14.10.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 11.2024 г. е съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-158 от 31.01.2025 г., приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г.;

- проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11В-00-3 от 15.01.2024 г. от **Валентин Иванов Стоянов**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване налице ли са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-18/14.10.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 11.2024 г. е съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-159 от 31.01.2025 г., приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г.;

- проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-59 от 08.02.2024 г. от **Андрей Ангелов Маринков**, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване налице ли са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията

на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-34/22.11.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 12.2024 г. е съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-160 от 31.01.2025 г., приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г.;

- проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-158 от 13.05.2024 г. от **Димитър Данаилов Бонев**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-35/22.11.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 12.2024 г. е съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-161 от 31.01.2025 г., приет с Решение на КЕВР по т. 4 от Протокол № 38 от 05.02.2025 г.

Съгласно чл. 46 от Методиката, рискови фактори, които могат да бъдат критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година, могат да бъдат:

- размер на годишния оборот и стойност на дълготрайните им активи;
- дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години;
- финансови резултати от предходната година;
- сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места;
- неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите;
- одобрен бизнес план;
- нормативни изисквания.

Считам за целесъобразно плановите проверки да са тематични, кратки и насочени към проблеми, за които в Комисията са постъпили значителен брой жалби и сигнали. Целта на планираните за 2026 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

I. Електроразпределителни и електроснабдителни дружества

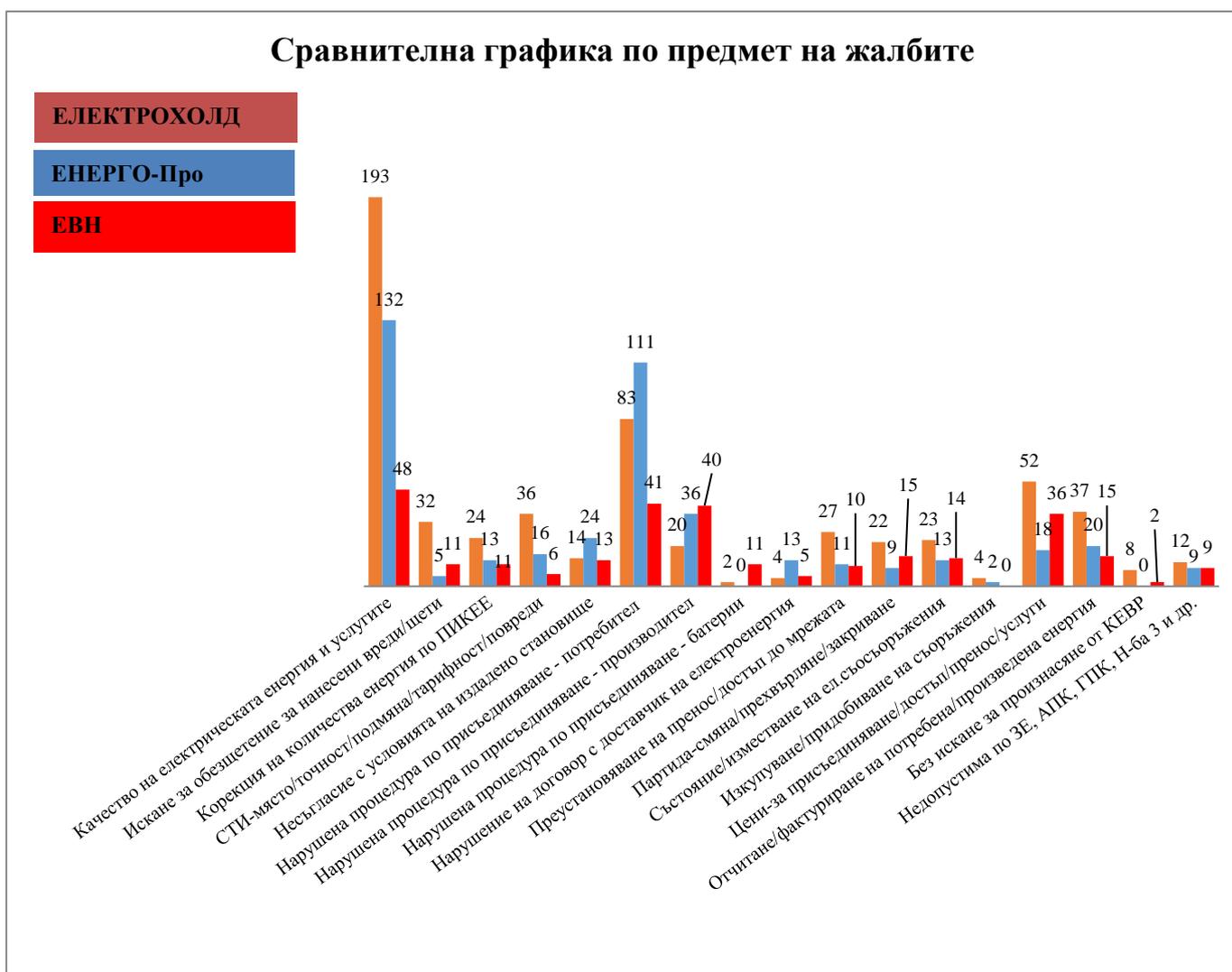
1. Жалби и сигнали

Анализът на административните производства, образувани по жалби на потребители на електрическа енергия през 2025 г. срещу лицензирани от КЕВР дружества, налага следните констатации:

Подадените в КЕВР жалби срещу електроенергийни дружества са както следва:



Броят на жалбите, класифицирани според техния предмет, е следният:



Най-висок дял от жалбите при дружествата от групата на Електрохолд заемат жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия. За жалбите, за които Комисията е приела, че са основателни, е дала задължителни указания на лицензианта по прилагането на закона, като е определила срок за изпълнението им.

Видно от графиката по-горе и при „Електроразпределение Север“ АД най-голям е броя на жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия. На следващо място се нареждат оплакванията от потребители във връзка с нарушена процедура по присъединяване.

Дружествата от групата на ЕВН поддържат най-ниско ниво на оплаквания от клиенти на електрическа енергия. През 2025 г. най-висок дял от жалбите срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД заемат жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия.

Срещу „Електроразпределение Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД не са постъпили жалби.

Жалбите на клиенти срещу търговци са малко и са свързани предимно с облигационни отношения между страните.

През 2025 г. се наблюдава намаляване спрямо 2024 г. на постъпилите срещу „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД жалби.

2. Изпълнение на инвестиционните програми

Задължението за ежегодното утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества налага обстоен анализ и проверка на изпълнението на инвестиционните програми. Извършените през 2025 г. проверки показаха следното:

При „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се констатира, че за 2024 г. общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 136 654 066 лв., който надхвърля с 14% предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 119 460 000 лв. Въведени в експлоатация са 57% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани активи за 2024 г. на обща стойност 121 090 827 лв. За тези обекти е начислена амортизация за 2024 г. в размер на 5 582 042 лв. и годишна амортизация в размер на 12 227 095 лв.

За 2024 г. общият размер на разходите, определени от „Електроразпределение Север“ АД като инвестиционни е 47 461 035 лв., който представлява 95% от предварително планираната и утвърдена от КЕВР сума от 50 000 000 лв. Въведени в експлоатация са 81% от включените в инвестиционната програма обекти и същите са отчетени като капитализирани обекти на обща стойност 53 958 917 лв. За тези обекти е начислена амортизация за 2024 г. в размер на 5 193 321 лв.

При „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съгласно предоставената информация в Приложение № 1, в инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. е заложен бюджет в размер на 126 805 718 лв., който надвишава с 263 718 лв. инвестиционната програма на дружеството за 2024 г. в размер на 126 542 000 лв., утвърдена с Решение № Ц-17 от 30.06.2024 г. на КЕВР. Общият размер на разходите, определени от дружеството като инвестиционни е 129 718 140 лв., който надхвърля с 2% предварително планираната инвестиционна програма отразена в Приложение № 1. Въведени в експлоатация са 51% от включените в инвестиционната програма обекти и за тези обекти е начислената амортизация за 2024 г. в размер на 3 322 776 лв.

Предвид гореизложеното предлагам през 2026 г. да бъдат извършени тематични планови проверки на следните електроразпределителни дружества:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

1. Проверка на реално извършените през 2025 г. инвестиции и разходите за амортизации;
2. Проверка на постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от КЕВР във връзка с жалби и сигнали за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

„Електроразпределение Север“ АД

1. Проверка на реално извършените през 2025 г. инвестиции и разходите за амортизации;
2. Проверка на постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от КЕВР във връзка с жалби и сигнали за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД

1. Проверка на реално извършените през 2025 г. инвестиции и разходите за амортизации;
2. Проверка на постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от КЕВР във връзка с жалби и сигнали за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

II. Топлофикационни дружества

През 2025 г. в Комисията са получени общо 126 броя заявления, сигнали, искания и жалби от клиенти и потребители на топлинна енергия. Жалбите и сигналите са насочени основно срещу „Топлофикация София“ ЕАД.

Предвид утвърдената практика при всички сигнали и медийни публикации за проблеми на клиенти на топлофикационни дружества да се извършват извънредни проверки, предлагам през 2026 г. да бъдат извършени планови проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „Топлофикация Плевен“ ЕАД и „Топлофикация Враца“ ЕАД.

Изказвания по т.3.:

Докладва Бл. Балабанов. На основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от ЗЕ, Комисията приема и утвърждава проект на График за извършване на планови проверки през 2026 г. с цел установяване спазването на условията на издадените лицензии на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. В доклада подробно са описани плановите и извънредни проверки, които са извършени през 2025 г. Целта на планираните за 2026 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми. По отношение на електроразпределителните дружества е направена сравнителна графика, от която е видно, че най-голям брой са постъпилите жалби срещу качеството на електрическата енергия. Най-голям е броят на жалбите срещу ЕРМ Запад - 193 бр., като почти същият брой са общо жалбите срещу ЕВН и ЕнергоПро, съответно 132 бр. и 48 бр., което предполага, че трябва да бъдат извършени конкретни проверки с цел намаляване на този брой.

Задължението за ежегодно утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества налага обстоен анализ и проверка на изпълнението на инвестиционните програми, предвид което се предлага през 2026 г. да бъдат извършени тематични планови проверки на следните електроразпределителни дружества: „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД, на които да бъдат извършени по две планови проверки. 1. Проверка на реално извършените през 2025 г. инвестиции и разходите за амортизации (първо полугодие); 2. Проверка за постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от

КЕВР, във връзка с жалби и сигнали за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

През 2025 г. в Комисията са получени общо 126 броя заявления, сигнали, искания и жалби от клиенти и потребители на топлинна енергия, насочени основно срещу „Топлофикация София“ ЕАД.

Предвид утвърдената практика при всички сигнали и медийни публикации по този въпрос да се извършват извънредни проверки, се предлага през 2026 г. да бъдат извършени планови проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „Топлофикация Плевен“ ЕАД и „Топлофикация Враца“ ЕАД.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката, Бл. Балабанов предлага на Комисията да приеме доклада и приложения График за извършване на планови проверки на дружествата от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.

Пл. Младеновски посочи, че проверките на инвестициите са ясни. Председателят попита какво ще се проверява на постигнатите резултати - какво е направено в резултат на подадени жалби и дали качеството на енергията е подобро?

Бл. Балабанов отговори, че основно това ще се проверява, защото по всички постъпващи жалби, които напоследък са изключително много (от началото на годината вече са 60 бр.), ескалира проблемът с качеството. 60-70% от тези жалби се оказват основателни и на тях Комисията дава задължителни указания, които след това следва да бъдат проверени, защото постъпват повторни жалби с оплаквания, че направеното не е достатъчно. Въпреки че дружествата представят протоколи от измервания, сред това се получават повторни жалби, т.е. мерките не са достатъчни.

Пл. Младеновски каза, че не счита, че проблемът ескалира, по-скоро предстоят избори и една конкретна политическа сила си прави пиар (Възраждане), като залива Комисията с жалби. В днешния ден е постъпила още една такава. Председателят отбеляза, че в доклада е казано, че най-много жалби има срещу „Топлофикация София“ ЕАД и затова ще бъдат правени проверки на „Топлофикация Плевен“ ЕАД и „Топлофикация Враца“ ЕАД.

Бл. Балабанов обясни, че тези дружества не са проверявани повече от две-три години, докато на „Топлофикация София“ ЕАД регулярно се правят по няколко извънредни проверки на година.

Б. Паунов допълни, че в момента се извършва проверка на „Топлофикация София“ ЕАД.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.;
2. Приема График за извършване на планови проверки на дружествата от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.

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 разгледа доклад относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2026 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44 във връзка с чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) упражнява контрол в предвидените от същия закон случаи и текущо контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на издадените лицензии. Съгласно чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (Методиката), КЕВР приема годишни графици за планови проверки. При изготвянето и приемането на годишните графици за планови проверки, се извършва оценка на риска в съответствие с глава седма от Методиката, при отчитане на особеностите на регулирания сектор. Графиките, изготвяни от съответните дирекции ежегодно до 31 януари на текущата година, съдържат броя и периодичността на плановите проверки по сектори.

На основание чл. 3 от Методиката КЕВР е приела График за извършване на планови проверки през 2025 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, който включва осем планови проверки на газоразпределителни дружества, лицензирани за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и една за дейността „пренос на природен газ“, както следва:

1. „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик;
2. „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд;
3. „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец;
4. „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“;
5. „Свиленград газ“ АД за територията на община Свиленград;
6. „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово;
7. „Райков сервис“ ООД за територията на община Смолян;
8. „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе и КК Пампорово;
9. „Булгартрансгаз“ ЕАД за лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.

От включените в графика дружества през 2025 г. са проверени шест. За резултатите от извършените проверки са съставени и подписани констативни протоколи и са изготвени доклади, както следва:

1. „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик – съставен и подписан Констативен протокол № Г-2 от 14.05.2025 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-713 от 02.06.2025 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 4.

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„ЗИВ“ ЕООД да издава становище за съгласие за присъединяване или писмен мотивиран отказ, съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, по подадено заявление за присъединяване.

2. „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд – съставен и подписан Констативен протокол № Г-3 от 30.06.2025 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-865 от 09.07.2025 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 209 от 16.07.2025 г., т. 9.

3. „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец – съставен и подписан Констативен протокол № Г-4 от 16.07.2025 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-949 от 25.07.2025 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 226 от 30.07.2025 г., т. 1.

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

Дружеството да изготви амортизационни планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ с полезен живот на дълготрайните активи и съответните амортизационни норми за регулаторни цели съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката, към 31.12.2024 г. и да го представи в Комисията в срок до 2 месеца от подписването на Констативния протокол.

4. „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ – съставен и подписан Констативен протокол № Г-6 от 08.10.2025 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1272 от 10.10.2025 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 297 от 16.10.2025 г., т. 10.

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

Дружеството да изготви амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ с полезен живот на дълготрайните активи и съответните амортизационни норми за регулаторни цели съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката, към 31.12.2024 г. и да го представи в Комисията в срок до един месец от подписването на Констативния протокол.

5. „Свиленград газ“ АД за територията на община Свиленград – съставен и подписан Констативен протокол № Г-5 от 14.08.2025 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1096 от 22.08.2025 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 253 от 27.08.2025 г., т. 5.

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

Дружеството да изготви амортизационни планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ с полезен живот на дълготрайните активи и съответните амортизационни норми за регулаторни цели съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката, към 31.12.2024 г. и да го представи в Комисията в срок до 2 месеца от подписването на Констативния протокол.

6. „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово съставен и подписан Констативен протокол № Г-7 от 10.10.2025 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1274 от 13.10.2025 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 297 от 16.10.2025 г., т. 11.

Останалите три дружества, включени в графика за проверка през 2025 г. не са проверени поради следните причини:

1. „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян:

Проверката на дружеството не е извършена предвид това, че с изменението на Закона за енергетиката (ЗЕ) обн. ДВ. бр.67 от 15 август 2025 г. е създаден нов чл. 55а, с който на Комисията се дават правомощия да изменя лицензия за „разпределение на природен газ“, като я прекрати за част от обособената територия на лицензията, когато на тази част от територията няма изградени елементи на газоразпределителна мрежа за период от 5 години, считано от издаването на лицензията за разпределение на природен газ. В тази връзка със Заповеди № 3-Е-335 от 23.10.2025 г., № 3-Е-337 от 23.10.2025 г., № 3-Е-333 от 23.10.2025 г.; № 3-Е-338 от 23.10.2025 г.; 3-Е-339 от 23.10.2025 г. и № 3-Е-334 от 23.10.2025 г. на Председателя на КЕВР на отдел „Контрол и решаване на спорове“ е възложено извършването на извънредни проверки на основание чл. 55а, ал. 3 от ЗЕ. Поради непредвидената ангажираност на отдела, графика за проверка през 2025 г. не е изпълнен като „Райков сервиз“ ООД е останало непроверено през 2025 г. В тази връзка дружеството следва да бъде прехвърлено в графика за проверка през текущата година.

2. „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе и КК Пампорово:

Проверката на дружеството не е извършена предвид това, че с Решение № 260081 от 15.05.2024 г., постановено по т.д. № 6525/2016 г. на Софийски градски съд (СГС), на основание чл. 710 от Търговския закон „Си Ен Джи Марица“ ООД е обявено в несъстоятелност, постановено е прекратяване на дейността на предприятието, както и правомощията на органите на дружеството, същото е лишено от правото да управлява и да се разпорежда с имуществото, включено в масата на несъстоятелността и е постановено започване на осребряване на включеното в масата на несъстоятелността имущество и разпределение на осребреното имущество. С Определение № 1742 от 05.06.2025 г. по Касационно Търговско Дело № 773/2025 г., Върховния касационен съд не допуска касационно обжалване на Решение № 635 от 30.10.2024 г. по търговско дело № 626/2024 г. по описа на Софийски апелативен съд, с което Софийски апелативен съд е потвърдил Решение № 260081 от 15.05.2024 г., постановено по т.д. № 6525/2016 г. на СГС.

Следователно с влизане в сила на първоинстанционното решение „Си Ен Джи Марица“ ООД е в несъстоятелност.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД за лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.:

Проверката на дружеството не е извършена предвид това, че във връзка с изтичането на регулаторен период 2020 – 2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е подало в КЕВР заявление за одобряване на нов бизнес план и утвърждаване на необходими годишни приходи (НГП) за периода 2025 – 2029 г. за което е извършена цялостна проверка на дружеството. Поради това е отпаднала необходимостта за извършване на комплексна планова проверка съгласно графика за 2025 г.

При утвърждаването на бизнес плана е проверено развитието на дейността „пренос на природен газ“ през газопреносните мрежи по години за периода 2020 – 2024 г. по отношение на инвестициите и планираните и отчетни количества за пренос на природен газ през входни/изходни точки/зони на газопреносната система.

Предвид необходимостта от определяне на цени за достъп и пренос по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД за втората година от регулаторния период (2026/2027) е необходимо в Графика за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2026 г. да бъде включена проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение на отчетените директно прехвърляеми разходи за първата година от регулаторния период (2025/2026), които служат за определяне на прогнозните директно прехвърляеми разходи за втората година от регулаторния период (2026/2027) с оглед определяне на необходимите годишни приходи.

Съгласно чл. 46 от Методиката критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година са: 1. размер на годишния оборот и стойността на дълготрайните активи; 2 дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години; 3 финансови резултати от предходната година; 4 сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места; 5 неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите; 6 одобрен бизнес план; 7 нормативни изисквания.

За оценка на лицензираните дружества за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „пренос на природен газ“, които да бъдат включени в предложения проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2026 г. са използвано критериите по чл. 46, т. 6 от Методиката, а именно: одобрен бизнес план.

Предложеният проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2026 г., предвижда 16 тематични проверки на дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „пренос на природен газ“.

Пет от заложените в Графика проверки са на основание чл. 55а от ЗЕ, както следва:

1. „Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Запад“;
2. „Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Добруджа” и териториите на общините Добрич и Тервел;
3. „Аресгаз” ЕАД Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина;
4. „Аресгаз” ЕАД за територията на община Хисаря;
5. „Аресгаз” ЕАД за територията на община Сопот.

Девет от заложените в Графика проверки са на дружества, на които през 2026 г. изтича регулаторния период на бизнес плановете, а именно:

1. „Овергаз Мрежи“ АД за териториите на: Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище; общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово; обособена територия „Дунав” и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски; общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера;
2. „Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Запад“;
3. „Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Добруджа” и териториите на общините Добрич и Тервел;
4. „Аресгаз” ЕАД за обособена територия „Мизия” и община Бяла Слатина;
5. „Аресгаз” ЕАД за територията на община Хисаря;
6. „Аресгаз” ЕАД за територията на община Сопот;
7. „Ситигаз България“ ЕАД за община Габрово;
8. „Ситигаз България“ ЕАД за регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово;
9. „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

Две от предложените дружества са прехвърлени от графика за проверка през 2025 г., тъй като не са извършени проверки, поради горепосочените причини:

1. „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян;
2. „Булгартрансгаз“ ЕАД, лицензирано за дейността по „пренос на природен газ“ (лицензии № Л-214-06 от 29.11.2006 г. и № Л-214-09 от 29.11.2006 г.).

На основание чл. 3, във връзка с чл. 15 и чл. 16 от Методиката предлагаме в *Графика за извършване на планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2026 г.* да бъдат включени **16 проверки** на дружества, лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „пренос на природен газ“.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. Утвърденият от Комисията График за извършване на планови проверки от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2025 г. е включвал проверка на „ЗИВ” ЕООД, „Костинбродгаз” ООД, „Правецгаз 1” АД, „Примагаз” АД, „Свиленград газ” АД, „Ситигаз България” ЕАД, „Райков сервиз” ООД, „Си Ен Джи Марица” ООД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. От включените 9 на брой проверки са извършени 6 проверки: на „ЗИВ” ЕООД, където е дадено задължително предписание на дружеството, на „Костинбродгаз” ООД, на „Правецгаз 1” АД, на „Примагаз” АД, на „Свиленград газ” АД, на „Ситигаз България” ЕАД. Основните предписания, които са дадени, са във връзка с амортизационните планове на дружествата, тъй като е установено, че не се водят правилно. Останалите дружества, които не са проверени от графика, са „Си Ен Джи Марица” ООД, за което се е установило през годината, че е обявено в несъстоятелност, и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е извършена, тъй като миналата година дружеството е започнало нов регулаторен период и

лицензионната дейност е била проверена подробно, включително и по отношение на новия бизнес план. Не е проверено „Райков сервиз“ ООД, тъй като са били насрочени няколко извънредни проверки. В тази връзка се предлага „Райков сервиз“ ООД да бъде включен в графика за 2026 г. Предлага се „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде включен в графика за проверки, предвид това че в необходимите годишни приходи, които Комисията е утвърдила миналата година, дружеството всяка година актуализират с директно прехвърляемите разходи. При проверката да се установи какъв е размерът на необходимите годишни приходи, които се използват при формирането на цените.

Предлага се следният график за проверки през 2026 г.: Пет проверки на „Аресгаз“ ЕАД за всичките им лицензионни територии относно това къде има изградена ГРМ. Девет проверки на дружества, на които изтича регулаторният период - „Овергаз Мрежи“ АД, „Аресгаз“ ЕАД (за всичките им лицензионни територии), „Ситигаз България“ ЕАД (община Габрово и територия Тракия) и „Комекес“ АД (община Самоков). В графика за 2026 г. да бъдат включени и „Райков сервиз“ ООД и „Булгартрансгаз“ ЕАД

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

Пл. Младеновски обърна внимание, че трябва да приключи проверката, която върви в момента на „Овергаз Мрежи“ АД, и след това да се извършва нова проверка.

М. Димитров потвърди това.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2026 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“;

2. Приема График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

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 разгледа доклад относно **приемане на проект на Правила за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия**

В чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ) е предвидено правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., последно изм. ДВ, бр. 52 от 27.06.2025 г.). Според чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентирани в ПТЕЕ, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергията от възобновяеми източници, обн. в ДВ, бр. 47 от 2025 г. (ЗИД на ЗЕВИ), са извършени промени в чл. 91, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), като на КЕВР е вменено задължение да уреди в ПТЕЕ правилата за участие на електроенергийния пазар на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия и договорите, по които тези търговски участници може да са страни. Това обстоятелство налага ПТЕЕ да се приведа в съответствие с гореописаните изменения и допълнения на ЗЕ.

Предвид гореизложеното, сформираният със Заповед № 3-Е-387 от 11.12.2025 г. на председателя на КЕВР работна група е изготвила доклад и проект на Правила за допълнение на ПТЕЕ (проект на ПД на ПТЕЕ).

Докладът и проектът на ПД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 5 от 08.01.2026 г., т. 2.

На 08.01.2026 г. проектът на ПД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 13.01.2026 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-13-41-12 от 27.01.2026 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД; с вх. № Е-13-262-7 от 20.01.2026 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, с вх. № Е-13-273-8 от 27.01.2026 г. от „Електроразпределение Север“ АД и с вх. № Е-04-00-3 от 21.01.2026 г. от „Българска асоциация на електротехниката и електрониката“.

В законоустановения срок на Портала за обществени консултации не са публикувани становища на заинтересовани лица.

Във връзка със становищата от заинтересованите лица по проекта на ПД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения на лицата с мотивите към тях, както и мотиви на КЕВР за отхвърлянето на неприетите предложения. Приетите предложения са отразени в проекта на ПД на ПТЕЕ, приложение към доклада.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

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 (ЕС). 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.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на изготвения проект на ПД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПД на ПТЕЕ:

Основната причина, която налага допълнението на ПТЕЕ, са извършените със ЗИД на ЗЕВИ промени в чл. 91, ал. 3 от ЗЕ, описани по-горе. На следващо място, приемането на ПД на ПТЕЕ е ангажимент във връзка с Реформа С4.Р6: Стимулиране на производството на електроенергия от възобновяеми източници, ключов етап 96, от изменения Национален план за възстановяване и устойчивост на Р България, съгласуван с органите на Европейската комисия.

2. Цели, които се поставят:

Проектът на ПД на ПТЕЕ има няколко основни цели: привеждането на акта в съответствие с посочените изменения и допълнения на ЗЕ. Допълненията са свързани със създаването на реални предпоставки за възникването и функционирането на този тип търговски участници.

В тази връзка се допълва глава първа „Общи положения“, като в чл. 1, ал. 1 се създава т. 5а, която предвижда, че в ПТЕЕ се уреждат и обществените отношения, свързани с участието на посочените в чл. 91, ал. 3 от ЗЕ нови участници на електроенергийния пазар. На следващо място се създава нова глава трета „а“ с наименование „Участие на електроенергийния пазар на активни клиенти, граждански енергийни общности, потребители на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и общности за възобновяема енергия“. Същата включва чл. 31г – чл. 31п, които са обособени в три раздела. Раздел I-ви урежда общите положения, относими към структурата и дейността на търговските участници, в т.ч. договорите, по които могат да са страни, състава на групите и специфичните технически изисквания по отношение измерването на количествата електрическа енергия. Раздел II-ри включва разпоредби, уреждащи условията и редът, по които се извършва регистрацията на групите, вкл. и в случаите, когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа. Уредени са и хипотезите при промени в състава на групите, както и прекратяването на регистрацията на групата. Раздел III-ти регламентира предоставянето на данни за целите на изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление (споделена) и продадена електрическа енергия, както и последващия обмен на данни между мрежовите оператори, доставчиците/координаторите на балансиращи групи и членовете на групите.

Също така са създадени и разпоредби, предвиждащи стимули за търговските участници при споделянето на електрическа енергия. Тези стимули са свързани с това, че при определени условия за количеството разпределена за потребление електрическа енергия търговски участници няма да заплащат част от утвърждаваните от КЕВР цени за мрежови услуги.

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

Прилагането на проекта на ПД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането на изготвения проект, ПТЕЕ ще бъдат приведени в съответствие с гореописаните изменения и допълнения на ЗЕ. Въвеждането на подзаконова нормативна уредба ще способства за бързото развитие на гражданските енергийни общности и общностите за възобновяема енергия на територията на страната,

за насърчаването на крайните клиенти и други лица да изграждат генериращи мощности за собствено потребление, както и за намаляване на технологичните разходи на операторите на електроразпределителни мрежи, свързани с преноса на електрическа енергия. Посоченото от своя страна ще доведе до по-прогнозируеми разходи за енергия, както и до по-ниски цени за мрежови услуги, което е в съответствие с една от целите на ЗЕ, а именно енергийни доставки при минимални разходи. По този начин на практика политиките, свързани с декарбонизацията и зеления преход реално ще достигнат до крайните клиенти и ще способстват за популяризирането им.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПД на ПТЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с Директива (ЕС) 2018/2001 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници, Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия.

Изказвания по т.5.:

Докладва Юл. Стоянов. Докладът и проектът на ПД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение от 08.01.2026 г. В същия ден проектът на ПД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 13.01.2026 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Българска асоциация на електротехниката и електрониката“. В законоустановения срок на Портала за обществени консултации не са публикувани становища на заинтересовани лица.

Във връзка със становищата от заинтересованите лица по проекта на акт и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения на лицата с мотивите към тях, както и мотиви на КЕВР за отхвърлянето на неприетите предложения. Приетите предложения са отразени в проекта на ПД на ПТЕЕ, приложение към доклада.

Юл. Стоянов представи настъпилите промени: Създадена е разпоредба, предвиждаща стимули за търговските участници при споделянето на електрическа енергия. Тези стимули са свързани с това, че при определени условия за количеството разпределена за потребление електрическа енергия търговски участници няма да заплащат цени за пренос през електропреносната мрежа за крайни клиенти. Въведено е ограничение обектите, ползващи преференциални цени, да не могат да участват в група за споделяне на енергия. Предвидено е операторът, който регистрира група от обекти, да уведомява съответните координатори на балансиращи групи за извършената регистрация. Приетите промени спрямо първоначалния проект налагат наименованието на проекта да се промени от Проект на Правила за допълнение на ПТЕЕ на Проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и 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 приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

Бл. Голубарев изрази благодарност към работната група, която се е справила с една наистина нова задача, защото това е една дейност, която тепърва ще навлиза с всичките последици от това, и ще повлече изисквания за дигитализация на мрежата и едно по-съвременно управление по-нататък. С първите няколко общности няма да има проблем, но когато станат повече, този процес ще се задълбочи. Въпреки това смята, че това е бъдещето на разпределителните мрежи и Комисията го е представила съвсем в правилна насока – там, където се консумира, там да се произвежда и енергията. Това трябва да е стремежът. С изказването си Бл. Голубарев изразява благодарността си към работната група и маркира бъдещето на този процес в енергетиката.

Т. Ерменков благодари на работната група затова, че в рамките на разработването на тези изменения и допълнения Комисията е видяла, че има някои тесноти в Закона, които не са помагали на КЕВР да си свърши работата и да постигне пълно съответствие на намеренията с целите и с практическата дейност. Въпреки това работната група се е справила добре, но това задължава Комисията в момент, в който има и функциониращо нормално правителство, и Парламент, да се опита да инициира някои от тези законодателни промени, в т.ч. кой да регистрира и т.н., за да може това, което в момента Комисията върши, да се усъвършенства.

Пл. Младеновски благодари на работната група, че е спазила приетия от Комисията график предвид важността на тези изменения не само за енергийните общности, а за държавата като цяло предвид и поетите ангажименти по Плана за възстановяване и устойчивост, и делото, което така или иначе България е изгубила, но все пак е имало финансови санкции, които са санирани по този начин, за нетранспониране на ВЕИ директивата. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно приемане на проект на Правила за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

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 разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., чуждестранно юридическо лице, държава:

Велико херцогство Люксембург за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, 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 № З-Е-4 от 07.01.2026 г. на председателя на КЕВР.

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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ДХТ Интернешънъл С.А. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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.

2. ДХТ Интернешънъл С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Велико херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург с номер на вписване: В132710, със седалище и адрес на управление: Велико херцогство Люксембург, , ул. „Гийом Шнайдер“ № 6, 2522 Люксембург.

Дружеството има следния предмет на дейност: да инвестира, закупува и придобива дялове и участия под каквато и да е форма във всякакви форми на дружества или образувания, независимо дали люксембургски или чуждестранни, както и да придобива чрез дялови участия, апортни вноски, покупка, опции или по всякакъв друг начин всякакви ценни книжа, гаранции, права, участия, търговски марки, патенти и лицензи или всякакви други права на собственост, които счита за подходящи, и по-общо да ги притежава, управлява, развива, обременява с тежести, продава или да се разпорежда с тях, изцяло или частично, при условия, които дружеството счита за подходящи, да продава и купува газ, електроенергия и други свързани енергийни продукти, включително горива от всякакъв вид, както и други основни продукти, да придобива участия в други дружества и да прави инвестиции в производствени обекти, свързани с горепосочените сектори; да извършва дейност по предоставяне на услуги или брокерска дейност, свързани с предмета му на дейност, включително сключване на финансови и търговски сделки, свързани с износа и вноса на енергия, свързани с енергията продукти и други основни продукти, да участва във всякакви сделки, включително финансови или търговски, които счита за полезни.

Капиталът на дружеството е в размер на xxx (xxx евро), който е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен в xxx (xxx) броя обикновени акции, с номинална стойност от 100 евро (сто евро) всяка. Мажоритарен собственик на капитала на ДХТ

Интернешънъл С.А е xxx. (xxx%). ДХТ Интернешънъл С.А. е с едностепенна форма на управление от Съвет на директорите в състав: xxx – директор, xxx – директор и вицепрезидент, xxx – директор, xxx – директор и президент, xxx – директор и вицепрезидент и xxx– директор.

Дружеството се обвързва чрез самостоятелния подпис на едноличния си директор или, когато има повече от един директор, чрез съвместния подпис на двама директори, единият от които на президента или вицепрезидента, освен в случаите, когато на генералния директор е делегирано ежедневното управление на дейността на дружеството (лице с делегирани права за ежедневното управление), в който случай дружеството се обвързва чрез съвместния подпис на лицето с делегирани права за ежедневно управление и на президента или вицепрезидента на Съвета на директорите. Дружеството се представлява от xxx, в качеството му на управляващ директор и xxx, в качеството му на вицепрезидент.

Видно от горното, ДХТ Интернешънъл С.А. 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 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 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 ДХТ Интернешънъл С.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала на ДХТ Интернешънъл С.А. са: xxx. (xxx%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер xxx и xxx (xxx%), гражданин на Швейцарска конфедерация. Едноличен собственик на капитала на xxx. е xxx. (xxx%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № xxx. Едноличен собственик на капитала на xxx. е xxx. (xxx%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № xxx. Мажоритарен собственик на капитала на xxx. е xxx. с 98,38% , равняващи се на xxx% от правото на глас - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер № xxx. Собственици на капитала на xxx. са: xxx (xxx%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № xxx и xxx. (xxx%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Италия, вписано в Търговската камара на Генуа с регистрационен № xxx. Собственици на капитала на xxx. са: xxx с xxx% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия, с предоставено право на ползване от xxx, xxx с xxx% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия и xxx с xxx% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия. Собственици на капитала на xxx. са: xxx с xxx% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия, с предоставено право на ползване от xxx, xxx с xxx% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия и xxx с xxx% от капитала на дружеството, гражданин на Р Италия.

Във връзка с гореизложеното ДХТ Интернешънъл С.А. 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 членовете на Съвета на директорите на дружеството, 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 също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; 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 ДХТ Интернешънъл С.А. е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок за обосноваван с оглед на позицията им на основен търговец на пазарите на природен газ в Централна и Източна Европа със стабилна мрежа, обхващаща множество държави. Заявителят посочва, че има действащи лицензии и операции в Р България, Р Унгария, Словашка република, Хърватия и Р Румъния, чрез които ефективно оптимизира газовите потоци и предоставя персонализирани решения на своите търговски партньори. ДХТ Интернешънъл С.А. е надежден търговец, който разполага с професионализъм и модерна оперативна подкрепа и богат опит, като така цели да играе ключова роля в подпомагането на регионалната енергийна сигурност и конкурентна пазарна ликвидност.

ДХТ Интернешънъл С.А. има опит и в търговията с електрическа енергия, като чрез своето дъщерно дружество ДХТ Комодитис С.А. активно участва на големите европейски пазари. Екипът за търговия с електрическа енергия разполага с опит да анализира и прогнозира пазара и затова са взели стратегическо решение да развият своята дейност в Централна и Източна Европа, като считат Р България за ключов пазар и подходяща за техния бизнес проект. ДХТ Интернешънъл С.А. посочват, че първоначалния 10-годишен срок е необходим и обосноваван, с оглед на намерението на дружеството да се утвърди на пазара на електрическа енергия у нас, като заявяват че ще се фокусират върху вноса/износа на електрическа енергия на едро и не планират на доставят на крайни потребители. Тези причини мотивират дружеството да прояви силен интерес за инвестиране в лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

ДХТ Интернешънъл С.А. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира във Велико херцогство Люксембург, Л-2522, гр. Люксембург, ул. „Гийом Шнайдер“ № 12, съгласно сключен договор за наем с дружеството Шнайдер Инвест С.А., копие от който е приложен към заявлението, и съгласно представена декларация от управителя на дружеството, че дейността ще се извършва на горепосочения адрес.

Заявителят декларира, че офис помещението е оборудвано с необходимата техническа и материална обезпеченост за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. ДХТ Интернешънъл С.А. декларира, че дъщерното дружество ДХТ Комодитис С.А. му е осигурило следните ресурси: ИТ хардуерно оборудване, офис оборудване и други технически средства, които включват: xxx с до xxx монитора, xxx преносими компютри xxx, xxx; многофункционални принтери способни да печатат, копират и сканират при високи скорости и при висока разделителна способност; операционна система Windows xxx актуализиран до последна версия; достъпът до xxx и електронната поща е защитен с парола и двуфакторна автентификация; инструменти за мониторинг и защита на мрежата xxx; антивирусна защита xxx; xxx бр. резервни сървъри; съхранение на данните във вътрешна система за търговия с енергия и управление на риска (ЕТРМ) със седмично пълно архивиране в базата данни на xxx в системи xxx. Представени са копия на фактури за закупен софтуер и хардуерно оборудване, копие на фактура за доставка на телекомуникационни услуги, както и извадка от инвентарен списък с активи.

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. № xxx от xxx г. ЕСО ЕАД декларира, че ДХТ Интернешънъл С.А. 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 ДХТ Интернешънъл С.А. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ДХТ Интернешънъл С.А. Заявителят декларира, че е наело квалифициран персонал за адекватно извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ и е представило декларация от дъщерното дружество ДХТ Комодитис С.А., с която му се осигуряват човешки ресурси от четирима служители. За посочените служители са представени автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, от които е видно, че те притежават необходимия опит.

Видно от представената организационна структура, дружеството е обособило следните отдели и разпределя дейностите си както следва: Отдел „Планиране“ – отговаря за балансирането и физическата доставка на електрическа енергия чрез подаване на графици за номинации на операторите на преносни системи и осигуряване на правилното съпоставяне на всички търговски сделки в мрежовите системи; Отдел „Портфолио за Източен ЕС/ Физическа търговия“ – фокусира се върху извънборсовите договори, проучва възможности за арбитраж, разширява взаимоотношенията с контрагенти; Отдел „Собствена търговия с електроенергия“ – търговия за собствена сметка (spot търговия и търговия с фючъри) въз основа на количествени модели, разработени вътрешно.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ДХТ Интернешънъл С.А. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 ДХТ Интернешънъл С.А. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	xxx	xxx	xxx

Средна покупна цена	евро/MWh	xxx	xxx	xxx
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	xxx	xxx	xxx

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на xxx евро, като достига до xxx евро през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	xxx	xxx	xxx
Разходи	xxx	xxx	xxx
Оперативна печалба	xxx	xxx	xxx

Дружеството е представило удостоверение с изходящ № xxx от xxx г. от банка „xxx“ АД, според което дружеството ДХТ Интернешънъл С.А. е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към xxx г. е в размер на xxx евро (xxx евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. 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 Р 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, ДХТ Интернешънъл С.А. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ДХТ Интернешънъл С.А. 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.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

ДХТ Интернешънъл С.А. изрично е декларирало, 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: прогнозните данни относно счетоводните данни, отчетите за приходи, разходи и парични потоци, данни за налични финансови ресурси, източници на финансиране на дейността и доказателствата за тях – годишни финансови отчети, банкови удостоверения и референции, информация от декларации, информацията относно действителния собственик на дружеството, информацията относно техническото оборудване, информационна мрежа и телекомуникации, офис техника и активи, хардуер и софтуер.

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.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Манчев. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението на ДХТ Интернешънъл С.А. е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. ДХТ Интернешънъл С.А. е голямо дружество, притежава лицензия за търговия с природен газ, оперира на няколко пазара в Югоизточна Европа. Сега кандидатства за лицензия за търговия с електрическа енергия. Документите са проверени и са перфектно подготвени. По отношение на собствеността дружеството е внимателно проверено. Като крайни лица са установен физическите лица, собственици на дружеството, xxx с xxx% от капитала на дружеството и нейните деца xxx, с по xxx% от капитала на дружеството, с оглед на което 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. Дружеството е посочило, че в заявлението се съдържа информация, съставляваща търговска тайна и е представило мотиви.

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 ДХТ Интернешънъл С.А.
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 установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 04.02.2026 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Велико херцогство Люксембург за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ДХТ Интернешънъл С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-31 от 09.01.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-24 от 07.02.2025 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“,** както и събраните данни от проведеното на 20.01.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-24 от 07.02.2025 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ 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-58 от 13.02.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-92 от 19.12.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-31 от 09.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 12 от 14.01.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 20.01.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен

представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД притежава лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-24 от 07.02.2025 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.

„ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД с ЕИК 203251885 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 дружество с ограничена отговорност, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1504 гр. София, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер.

„ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е с предмет на дейност: търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз от Комисия за енергийно и водно регулиране, внос, износ и дистрибуция, доставка при получаване на необходимите лицензии и разрешителни, когато са изискуеми по закон, енергийни проекти и съоръжения от всякакво естество, категория и специалност, свързани с околната среда, предприятия за рециклиране и преработка на смет, отпадъчни води и всякакъв вид битови и промишлени отпадъци, инсталации на възобновяеми енергийни източници, вкл. ветроенергийни, водноелектрически, топлоелектрически, слънчеви, фотоволтаични, геотермични, от биомаса, централно отопление и всякакъв вид производство, функциониране, поддръжка и експлоатация на енергия и нейните продукти от възобновяеми енергийни източници, търговско представителство и комисиона дейност, всякакъв вид проучвания, проектиране, развитие, изграждане, инсталиране и експлоатация на фотоволтаични и био-газ съоръжения, всякакви проекти за енергийна ефективност, всякакъв вид проучвания, проекти, управление и инсталации за преработка на битови, медицински и промишлени отпадъци, преработка на вода; управление на проекти и нови технологии, проучвания, управление и собственост на недвижими имоти. Дружеството има право да извършва също всяка друга разрешена дейност съгласно действащото българско законодателство, при спазване на всички лицензионни или други законови изисквания, които са в сила.

Капиталът на дружеството е в размер на 150 000 лв. (сто и петдесет хиляди лева), разпределен в 1 500 (хиляда и петстотин) дяла, всеки с номинална стойност от 100 лв. (сто лева). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството Протергия Енерджи Кипър Лтд с идентификационен № HE427851, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Кипър. „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Василиос Мавракис, гражданин на Р Гърция.

Видно от горното, „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД 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.

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 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 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 „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е Протергия Енерджи Кипър Лтд (с предишно наименование Нортън Фарадей Лтд) (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Кипър с корпоративен регистрационен номер HE427851. Едноличен собственик на капитала на Протергия Енерджи Кипър Лтд е Метлен Енерджи енд Металс С.А. (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Гърция, вписано в Главния търговски регистър с № 757001000, със седалище и адрес на управление: Р Гърция, ул. „Артемидос“ № 8, 15125, Маруси, Атики.

Акциите на Метлен Енерджи енд Металс С.А. са регистрирани и се търгуват свободно от частни лица на основния пазар на Атинската фондова борса. По информация от „Гръцки централен депозитар на ценни книжа“ А.Д. в общия електронен търговски регистър на „Гръцки централен депозитар на ценни книжа“ А.Д., са вписани две юридически лица, които притежават повече или равни на 5% от общия брой обикновени акции на Метлен Енерджи енд Металс С.А - Фрезия Лтд, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър, с корпоративен регистрационен номер HE 377466, с 10,918% от капитала и Килтео Лтд, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър, с корпоративен регистрационен номер HE 377524, с 10,580% от капитала. Едноличен собственик на капитала на Фрезия Лтд и на Килтео Лтд е Рокалдо Лтд, частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър, с корпоративен регистрационен номер HE 377294. Едноличен собственик на капитала на Рокалдо Лтд е Емергия Холдинг Лтд (100%), частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър, с корпоративен регистрационен номер HE 416392 в Кипърския корпоративен регистър. Едноличен собственик на капитала на Емергия Холдинг Лтд е Евангелос Митилинеос (100%), гражданин на Р Гърция.

Във връзка с гореизложеното за „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан 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 „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД 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.

Срок на исканата лицензия:

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е обосновоало искания срок с обстоятелството, че след като е станало част от групата на Метлен Енерджи енд Металс С.А. е увеличило експозицията си за външно финансиране, както и че разполага с висококвалифициран и опитен екип. Заявителят изгражда стратегията си в дългосрочен план и има намерение да присъства и да се утвърди на електроенергийния пазар в Р България и региона. С искания срок, дружеството иска да продължи да оперира на българския енергиен пазар, като посочва, че е участник с доказан опит в търговията с електрическа енергия, 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“.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. 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, „ВАТ и ВОЛТ България“ ЕООД е регистрирано с ID № 32X001100101236R като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ се осъществява в офиса на „ВАТ и ВОЛТ България“ ЕООД с адрес: гр. София, ул. „Николай Гогол“ № 15, нает по

силата на договор за наем с физическо лице, копие от който е представен към заявлението. За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България, „ВАТ и ВОЛТ България“ ЕООД декларира, че на всеки служител е предоставен персонален компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет за целите на изпълнението на дейността. Освен това дружеството е представило списък с информационните и комуникационни системи, чрез които осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“, който включва: операционна система ХХХ и др.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“: Заявителят е посочил, че организацията на дружеството е съсредоточена върху оперативната дейност, спомагателните услуги като ИТ, счетоводство, управление на кредити, бек офис, човешки ресурси и правни услуги, както и управление на риска и одит, се предоставят от Метлен Енерджи енд Металс СА, което позволява на основния екип за търговия с електроенергия да се възползва от наличните синергии, като същевременно поддържа необходимото разделение на контролните дейности, което е най-добрата практика в търговските дейности. Представено е споразумение за управленски услуги между „ВАТ и ВОЛТ България“ ЕООД и Метлен Енерджи енд Металс С.А. по силата на което, на дружеството заявител му се предоставят управленски услуги и съдействие при търговия с електрическа енергия, като представената информация за управленската структура, организацията, квалификацията на персонала е на дружеството-майка. Освен това съгласно горепосоченото споразумение, услугите свързани с търговията с електрическа енергия ще се извършват от екип от четирима търговци и един оператор от дружеството-майка, които притежават дългогодишен професионален опит. Представени са автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, както и копия на сертификати за придобити квалификации свързани с търговията с електрическа енергия на управителя на дружеството и на част от служителите заети с дейността.

„ВАТ и ВОЛТ България“ ЕООД декларира, че разполага с екип от ХХХ души, които извършват търговска дейност на българския електроенергиен пазар. Основните дейности по търговия с електрическа енергия в България се изпълняват от екип от ХХХ квалифицирани търговци на електроенергия и ХХХ оператор с повече от 30 години общ опит в търговията с енергия, които се ангажират, наред с другото, да извършват следните дейности: наблюдаване на пазарните тенденции и движения; извършване на анализ и прогнозиране; преговаряне с други търговци, производители и клиенти на едро; подаване на заявки и оферти на сегментите на БЕНБ; подаване на заявки и прогнозни графици към „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД; подаване на отчети и доклади за търговия в съответствие с нормативните изисквания. Освен това дружеството е ангажирало квалифициран персонал, който извършва всички необходими спомагателни дейности, включително: ИТ поддръжка; услуги по управление на риска; финансови услуги; бек офис услуги; счетоводни услуги, съчетани с решения по изнесени услуги.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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):

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е представило три годишна бизнес програма за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2026 г. - 2027 г., с прогнозни годишни финансови отчети. „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД предвижда

следните показатели за сделки с електроенергия при необходимост за следващите три години.

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество продажба на ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. лв. през 2026 г. до XXX хил. лв. през 2028 г. Очакваната оперативна печалба ще се движи от XXX хил. лв. през 2026 г. до XXX хил. лв. през 2028 г. Като в оперативната си дейност дружеството е предвидило и други приходи и разходи освен разходите за покупка и продажна на електрическа енергия.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба	XXX	XXX	XXX
Разходи за покупка	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

От предоставения заверен годишен финансов отчет за 2024 г. е видно, че дружеството няма приходи от дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р. България. Също така в подадената в Комисията справка за 2025 г. за годишната лицензионна такса, е видно също, че дружеството не е осъществявало дейност по лицензията за търговия с електрическа енергия през календарната 2024 г.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лв. (XXX).

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. (дружеството не е осъществявало дейност по тази лицензия). 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, „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги: На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД 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.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Манчев, който отбелязва, че в хода на подготовка на решението със съдействие на експертите от дирекция „Обща администрация“ е установено, че е допусната техническа грешка, която е коригирана в проекта на решение, който ще бъде представено за подписване. Разменени са две от цифрите от номера на лицензията. Следва да се чете лицензия № Л-458-15, а не лицензия № Л-485-15. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклада от 09.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР от 14.01.2026 г. Проведено е открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Р. Манчев прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. *Продължава срока на лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ издадена на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД;*

2. *Одобрява на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД 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, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ издадена на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД с ЕИК 203251885, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1504 гр. София, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер с 10 (десет) години;

2. Одобрява на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-35 от 13.01.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2026 г. на „Азур Енерджи“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните

данни от проведеното на 20.01.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2026 г. на „Азур Енерджи“ ООД 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 № З-Е-9 от 12.01.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-35 от 13.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 12 от 14.01.2026 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 20.01.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Азур Енерджи“ ООД 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“.

„Азур Енерджи“ ООД, ЕИК 208522422 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 5, вх. Г, ет. 3, ап. 9, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Азур Енерджи“ ООД има следния предмет на дейност: вътрешна и външна търговия, изграждане, въвеждане в експлоатация, опериране и поддръжка на проекти и системи за производство, съхранение и менажиране на електрическа енергия, както и системи за зареждане с електричество, както и всяка друга дейност, незабранена от законите на Р България.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 000 (хиляда) лв., разпределен в 100 (сто) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 10 (десет) лв. всеки. Дружеството се управлява и представлява, само заедно от управителите Сибил Тошков Хаджитодоров, гражданин на Р България и Виктор Анибал Андраде-Санчес, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Азур Енерджи“ ООД 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.

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, неоказващи 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 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „Азур Енерджи“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „Азур Енерджи“ ООД са: Сибил Тошков Хаджитодоров, гражданин на Р България с 70 (седемдесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 700 лв. (седемстотин лева), или 70% (седемдесет процента) от капитала на дружеството и Виктор Анибал Андраде-Санчес, гражданин на Р България с 30 (тридесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 лв. (десет лева) или с обща номинална стойност от 300 лв. (триста лева) лв. или 30% (тридесет процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „Азур Енерджи“ ООД 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.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на дружеството, с които същите декларират, че 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. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, 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.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Азур Енерджи“ ООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, със състоянието на енергийния пазар у нас, както и с намерението на дружеството да изпълни основните си цели, а именно да се заеме място на пазара на електроенергия в Р България, като утвърден и надежден търговец на електрическа енергия. Заявителят счита, че разполага с достатъчно ресурси за да създава стабилна стойност за своите клиенти.

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“:

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Азур Енерджи“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, бул. „Опълченска“ № 112А, ет. 6, ап. 32, съгласно сключен договор за наем с „Климатроник“ ЕООД.

Заявителят декларира, че офис помещението е оборудвано с необходимите материални ресурси и техническа осигуреност за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. Представено е копие на договор за предоставяне на услуги, включващи предоставяне на уеб-базирани софтуерни продукти и решения, оказване на техническа и нетехническа абонаментна поддръжка и др. „Азур Енерджи“ ООД посочва, че разполага със следното техническо-информационни оборудване: 2 бр. работни станции HP/ HP MP9 G4; операционна система Windows 11 Professional; версия на текстообработваща програма Microsoft Office 2016; версия на софтуер за електронна таблица Microsoft Excel; версия на клиента за електронна поща – Thunderbird 146.0;

антивирусна защита MalwareBytes; сървър за електронна поща GoDaddy Email с хостинг от Titan.

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-12710#1 от 18.12.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Азур Енерджи“ ООД 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 „Азур Енерджи“ ООД 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 „Азур Енерджи“ ООД. Дружеството декларира, че управлението се осъществява от двама управители и структурата е изградена така, че да осигурява ефективно изпълнение на всички задължения, произтичащи от лицензионния режим.

Управителите следят за стратегическото развитие, оперативната дейност и спазването на нормативните изисквания, докато техническите, финансовите и поддържащите функции са ясно разпределени между отделните роли и външни специализирани партньори. Заявителят посочва, че по отношение на дейността, свързана с търговията с електрическа енергия, е въведен комбиниран модел на работа, който включва вътрешни ресурси за ключовите процеси и външни експерти при дейности, изискващи специфична правна или счетоводна компетентност, което позволява гъвкавост, оптимизация на разходите и висока степен на професионализъм в изпълнението.

Представени са данни за образованието, квалификацията и опита на управителите. „Азур Енерджи“ ООД декларира, че персоналът е структуриран с оглед оптимално обезпечаване на дейността по търговия с електрическа енергия. Основните процеси, които включват търгуване, анализ, вътрешен контрол и техническа поддръжка, се изпълняват от двамата управители според техните компетентности. Заявителят посочва, че това осигурява високо ниво на ангажираност, бързо вземане на решения и постоянен контрол върху пазарните активности. Функциите по графичната обработка на 15-минутните интервали, изисквани от ЕСО ЕАД, са автоматизирани чрез използвания софтуер, което според заявителя елиминира необходимостта от поддръжане на отделна позиция. Дружеството посочва, че при промяна в процесите или изискванията, предвижда възможност за разкриване на позиция „График надзор“. Счетоводните и правните услуги са възложени на външни специалисти. Към заявлението са представени копия на удостоверения за завършено образование и сертификати за придобита квалификация на двамата управители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Азур Енерджи“ ООД 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“.

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 „Азур Енерджи“ ООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 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. През първата прогнозна година дружеството ще стартира дейността си с базов портфейл от производители и потребители на електроенергия в рамките на партньорска икономическа група. През втората година дружеството ще разширява портфейла си от производители и потребители на електроенергия. Третата прогнозна година се очаква стабилизиране на портфейла и контролирана експанзия. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 7 500 MWh за 2026 г. до 34 125 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	105,3	102,2	96,1
Средна покупна цена	евро/MWh	102,2	99,7	93,5
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	7 500	26 250	34 125

За първата прогнозна година дружеството няма да очаква печалба, тя е предвидена за втората прогнозна година и ще е в размер на 13 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 42 хил. евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от крайни клиенти	790	2 688	3 282
Приходи: от крайни клиенти, от продажба на ел. енергия и от балансиране	1 482	4 381	5 836
Разходи	1 537	4 368	5 794
Оперативна печалба	(55)	13	42

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 2-12384-В от 22.12.2025 г. от банка „Българо-Американска Кредитна Банка“ АД, според което дружеството „Азур Енерджи“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с

електрическа енергия“, наличността по която към 22.12.2025 г. е 200 000 (двеста хиляди) лева или 102 258,37 евро. 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, „Азур Енерджи“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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, „Азур Енерджи“ ООД 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Азур Енерджи“ ООД 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.

Изказвания по т.8.:

Докладва Р. Манчев. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 13.01.2026 г., който е приет с решение на КЕВР от 14.01.2026 г. На проведеното открито заседание е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Р. Манчев прочете проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Азур Енерджи“ ООД Лицензия № Л-880-15 от 29.01.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Азур Енерджи“ ООД 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Азур Енерджи“ ООД, ЕИК 208522422, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 5, вх. Г, ет. 3, ап. 9, Лицензия № Л-880-15 от 29.01.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Азур Енерджи“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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 разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-2 от 06.01.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 09.01.2026 г. на КЕВР, 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:

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Чирпан Солар“ с обща инсталирана мощност 120 MW, разположена в с. Зетъово, с. Целина и в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора и присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа, по-подробно описани в т. 6.1. по-долу.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 205958959, 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, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет.3, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20251222121109 от 22.12.2025 г. от Агенция по вписванията.

„Чирпан Солар Плант“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените по-горе производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 234 706 (два милиона двеста тридесет и четири хиляди седемстотин и шест) евро (4 370 706 лв.), изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян, в качеството ѝ на управител.

Едноличен собственик на капитала на „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е „Пи Пи Си България“ ЕАД, с ЕИК 203124126, регистрирано в Р България.

Видно от горното, „Чирпан Солар Плант“ ЕООД 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 юридическо 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 10.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 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 „Чирпан Солар Плант“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Пи Пи Си България“ ЕАД, ЕИК 203124126, еднолично акционерно дружество, регистрирано съгласно законите на Р България .

Видно от представено Удостоверение с изх. № 20251222121526 от 22.12.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Пи Пи Си България“ ЕАД е Държавна Електрическа Компания Акционерно Дружество (Пъблик Пауър Корпорейшън С.А.), регистрирана в Р Гърция под № 000786301000. Пъблик Пауър Корпорейшън С.А. е гръцко акционерно дружество, чиито акции се търгуват на регулиран пазар на Атинската фондова борса. Съгласно § 2, ал. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП, когато не може да се определи действителният собственик, за действителен собственик се счита физическото лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител. Видно от извършена справка за актуално състояние в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, е управителят – Миглена Рангелова Стоилова – Папазян, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Чирпан Солар Плант“ ЕООД не е приложима 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 Миглена Рангелова Стоилова – Папазан – управител на „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, с които декларира, че не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъдена 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 декларации от управителя на „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията. „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност.

В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производител), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Р България, включително планираната възвръщаемост от обекта.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Чирпан Солар“

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Чирпан Солар“, с инсталирана мощност 120 MW (AC), ще бъде разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, землището на с. Зетъво, в имот с идентификатор 30819.47.593, с. Целина, в имоти с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15; 78330.71.28; 78330.67.40 и с. Златна Ливада, в имоти с идентификатори № 31070.60.187; 31070.1.231; 31070.19.304; 31070.24.309; 30819.47.592, както следва:

Етап I: находящ се в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори:

- 30819.47.592 в землището на с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 30819.47.593 в землището на с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 31070.60.187 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 78330.67.40 в землището на с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора.

Етап II: находящ се в ПИ с идентификатори:

- 31070.1.231 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 78330.63.15 в землището на с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 31070.19.304 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 31070.24.309 в землището на с. Златна Ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора;
- 78330.71.28, в землището на с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора.

Етапите, които се предвиждат при изпълнението на дейностите, не са изрично предвидени, дефинирани или договорени като самостоятелни договорни етапи в договора за присъединяване, нито в приложимата към него техническа документация. Етапите представляват вътрешно търговско и строително-организационно решение, прието с цел оптимизиране на изпълнението на дейностите, по-добро планиране и координация на проектантските и строително-монтажните работи, както и по-ефективно управление на финансовите потоци.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Чирпан Солар“ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством в точка на присъединява с напрежение 110 kV. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Електрическата енергия, произведена от ФЕЦ Чирпан Солар се преобразува от трансформаторни постове 8960 kVA при 40°C, 0.8/33 kV. Трансформаторните постове 33 kV ще бъдат свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата ще се свързва с възлова станция на ниво 110 kV.

Географски координати:

УПИ 30819.47.592	– [42.124878]N, [25.394264]E
УПИ 30819.47.593	– [42.122475]N, [25.401903]E
УПИ 31070.1.231	– [42.120613]N, [25.413705]E
УПИ 78330.63.15	– [42.120581]N, [25.419650]E
УПИ 31070.19.304	– [42.117465]N, [25.424084]E
УПИ 31070.24.309	– [42.115085]N, [25.425223]E
УПИ 31070.60.187	– [42.113841]N, [25.440913]E
УПИ 78330.67.40	– [42.116752]N, [25.444319]E
УПИ 78330.71.28	– [42.123262]N, [25.454554]E

В гореописаните имоти ще бъдат разположени общо фотоволтаични модули и съоръжения, както следва:

Етап I

При етап I е предвидено в ПИ с идентификатор:

- 30819.47.592 да бъдат разположени 14,08 MW AC @40°C;
- 30819.47.593 да бъдат разположени 30,08 MW AC @40°C;
- 31070.60.187 да бъдат разположени 26,24 MW AC @40°C;
- 78330.67.40 да бъдат разположени 9,6 MW AC @40°C.

В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 153 300 броя фотоволтаични модули от марка LONGi, модел Hi-MO 9 LR7-72HYD, като мощностите на панелите са два вида, а именно 98 925 бр. с мощност 645 Wp всеки и 54 375 бр. с мощност 650 Wp всеки.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова на Етап I ще се осъществява с помощта на 250 броя инвертори тип SUNGROW SG350HX-20 с максимална мощност от 352 kVA @ 30 °C / 320 kVA @ 40 °C / 295 kVA @ 50 °C. Електрическата енергия на Етап I се преобразува от 8 бр.

трансформаторни постове 8960 kVA при 40 °C с трансформатори 0.8/33kV и 1 бр. трансформаторен пост 6000 kVA при 40 °C с трансформатори 0.8/33 kV.

Етап II

При етап II е предвидено в ПИ с идентификатор:

31070.1.231 да бъдат разположени 13,44 MW AC @40°C;

78330.63.15 да бъдат разположени 4,48 MW AC @40°C;

31070.19.304 да бъдат разположени 4,8 MW AC @40°C;

31070.24.309 да бъдат разположени 7,68 MW AC @40°C;

78330.71.28 да бъдат разположени 17,92 MW AC @40°C.

В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 95 125 броя фотоволтаични модули от марка LONGi, модел Hi-MO 9 LR7-72HYD с мощност 650 Wp всеки.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова от Етап II ще се осъществява с помощта на 151 броя инвертори тип SUNGROW SG350HX-20 с максимална мощност от 352 kVA @ 30°C / 320 kVA @ 40°C / 295 kVA @ 50°C. Електрическата енергия от Етап II се преобразува от 3 бр. трансформаторни постове 8960 kVA и 3 бр. трансформаторен пост 6000 kVA при 40°C с трансформатори 0.8/33kV. Всеки от трансформаторните постове от ФЕЦ „Чирпан Солар“ ще бъде присъединен посредством кабели СрН към подстанцията 33/110kV. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез една 110 kV верига, изградени като една едноконтурна въздушна линия.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа

За присъединяването на ФЕЦ „Чирпан Солар“ към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, дружеството е представило следните документи:

Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1039 от 30.12.2022 г. между ЕСО ЕАД и „Чирпан Солар Плант“ ЕООД (производител), за присъединяване на обект към преносната електрическа мрежа на ЕСО, ведно с приложенията към него, с които са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 120 MW, разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, землището на с. Зетъво, в имот с идентификатор 30819.47.593, с. Целина, в имоти с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15; 78330.71.28; 78330.67.40 и с. Златна Ливада, в имоти с идентификатори № 31070.60.187; 31070.1.231; 31070.19.304; 31070.24.309.

Към Предварителният договор между ЕСО и Дружеството са сключени допълнителни споразумения, както следва:

Допълнително споразумение № 1 от 18.05.2023 г. към предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1039 от 30.12.2022 г.;

Допълнително споразумение № 2 от 24.10.2023 г. към предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1039 от 30.12.2022 г.

Дружеството е предоставило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 110-3125 от 17.06.2024 г. между ЕСО ЕАД и „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа. Договорът определя правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Чирпан Солар“, с инсталирана мощност 120 MW, разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, в землището на с. Зетъво, в имот с идентификатор 30819.47.593, с. Целина, в имоти с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15; 78330.71.28; 78330.67.40 и с. Златна Ливада, в имоти с идентификатори № 31070.60.187; 31070.1.231; 31070.19.304; 31070.24.309, с. Зетъво, местност „Бейолу“ в

имот с идентификатор 30819.47.592. Предоставено е и допълнително споразумение № 1 от 20.09.2024 г., към договор за присъединяване № ДГ-ПР 110-3125 от 17.06.2024 г.

Съгласно условията на договора и неговите последващи изменения, присъединяването на енергийния обект към електропреносната мрежа ще се извърши чрез:

- Повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Въздушна далекопроводна линия 110 kV;
- Ново изводно поле № 9 в ТПС Димитровград.

Вътрешна кабелна инфраструктура 33 kV ще свързва трансформаторните станции и повишаващата подстанция.

6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителство на ФЕЦ „Чирпан Солар“ с инсталирана мощност 120 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде през месец май 2026 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността за Етап I и Етап II	Срок на завършване
Проектиране	Приключено
Получаване на разрешение за строеж	Приключено
Доставка на необходимо оборудване	03.2026 г.
Строително-монтажни работи PV част – Етап I	06.2026 г.
Строително-монтажни работи PV част – Етап II	08.2026 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	08.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	10.2026 г.

Графика за изпълнение на проекта, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Чирпан Солар“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило следните в електронен формат технически проекти за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа „Чирпан Солар“ за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност 120 MW (AC)“.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“ базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Чирпан Солар“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Управлението на дружеството и на ФЕЦ „Чирпан Солар“ ще се извършва от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян, в качеството ѝ на управител на Дружеството.

Г-жа Стоилова-Папазян притежава дългогодишен опит в управлението на дружества от енергийния сектор, включително структури, ангажирани с развитието и експлоатацията на проекти за възобновяема енергия.

Дружеството не предвижда постоянен експлоатационен персонал.

Поддръжката на основните елементи на фотоволтаичната централа и повишаващата подстанция ще се извършва чрез сключване на договор/и с квалифицирани подизпълнители, притежаващи необходимия обучен персонал с изискваната квалификация съгласно нормативните изисквания, при спазване на приложимите технически правила и норми.

Дружеството предвижда да сключи договор с „Пи Пи Си България“ ЕАД, дружеството-майка, за осъществяване на търговски, административен и технически мениджмънт.

Във връзка с участието на дружеството на пазара на електроенергия, ще бъде сключен договор за изкупуване с лицензиран търговец на електроенергия.

Дружеството предоставя копия на дипломите на:

- г-н Димитър Терзиев - Ръководител експлоатация и инженеринг за проекта, и
- г-жа Миглена Стоилова-Папазян - Управител на дружеството

Дружеството е сключило Договор за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 120 MW (AC) в община Чирпан, България, с Метка EGN Испания СЛ (Metka EGN Spain S.L.U), който включва както строителството и инсталацията на всички основни компоненти на централата, така и дейности по поддръжка и експлоатация, гарантиращи ефективното и безопасно функциониране на обекта.

Към заявлението са приложени:

- Автобиографии на управителя на Дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране;
- Дипломи на управителя на Дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране;
- Копие на Договор за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност в община Чирпан, България.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Чирпан Солар Плант“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Чирпан Солар“ с мощност 120 MW (160,98 MWp) и Система за съхранение на електрическа енергия с обща мощност 25 MWp и капацитет от 55 MWh са в размер на 97 535 137,47 евро, като финансирането на строителството е осигурено от вътрешно-групово финансиране от едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД по силата на Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. в размер на 100 000 000 евро. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило Протокол от 10.12.2024 г. с решение на „Пи Пи Си България“ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Чирпан Солар“, чрез вътрешногрупово временно финансиране със заем за сумата от 100 000 000 евро.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Чирпан Солар Плант“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Чирпан Солар“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Чирпан Солар Плант“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 149 808 хил. евро;
- за 2023 г. – загуба в размер на 205 028 хил. евро;
- за 2024 г. – загуба в размер на 422 327 хил. евро

„Чирпан Солар Плант“ ЕООД, съгласно представените годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че отчита загуба от дейността, тъй като не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчетло разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружество.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г.

Съгласно представеният инвестиционен анализ и финансов модел е видно, че паричните потоци отразяват прогнозите на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, изчислени при следните допускания и параметри:

Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 69 970 MWh, тъй като дружеството предвижда въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Чирпан Солар“ – етап I - 08.2025 г. и етап II – 10.2026 г., поради, което през първата година в производствената програма са посочени по-ниски по размер количества електрическа енергия, спрямо производството през следващите години. Общо за разглеждания период произведената електрическа енергия е в размер на 6 729 461 MWh, при средногодишната деградация от около 0,30%. Цените, по които дружеството прогнозира да продава електрическата енергия за комбинирания проект (ФЕЦ+Батерия) са средна прогнозна цена на електрическата енергия за 2026 г. в размер на 67,32 евро/MWh, а през 2040 г. е в размер на 93,60 евро/MWh, след което до края на периода цената продължава да нараства всяка година на база прогнозни цени на електрическата енергия за фотоволтаични централи на Afry за България, при годишна инфлация от 2%. В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица №1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност, MW (AC)	120
2.	Стойност на инвестицията, хил. евро	100 000
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. евро	833

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства съгласно условията посочени в представения Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. с едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД.

Видно от финансовия модел за периода до 2056 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на 1 998 902 хил. евро (в т.ч. приходи от продадени количества електрическа енергия от батерия за съхранение), при оперативни разходи за периода в общ размер на 120 286 хил. евро, като след плащанията на амортизации, лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на 1 553 781 хил. евро.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетния паричен поток е с положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. с едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД.

В допълнение дружеството е извършило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци, при което от показателите определящи ефективността на инвестиционния проект - ФЕЦ „Чирпан Солар“ е изчислена вътрешна норма на възвръщаемост (IRR-Unlevered/levered): 12,55%/10,02% и срок на откупуване на инвестицията в диапазона от 5 г. до 10 г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2056 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Заявителят посочва, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда, като във връзка с инвестиционното предложение са представени следните документи:

- Решение № СЗ-58-ЕО/2021 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора, с решение „да не се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост“ за ПУП-ПЗ за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, , 30819.47.594 в землището на с. Зетъво и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, 31070.60.187;; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

- Писмо с изх. № КОС-01-5690(7) от 31.01.2022 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора относно влязло в сила решение за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка за Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 30819.47.593, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, , 30819.47.594 в землището на с. Зетъво и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, и 31070.60.187;; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение.

- Решение № СЗ-58-1-ПР/2022 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите - Стара Загора за поправка на очевидна фактическа грешка допусната в Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка (ЕО) СЗ-58-ЕО/2021 относно диспозитива на № СЗ-58-ЕО/2021 където ПУП-ПЗ следва да се чете Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ), както и в изречението „Трансформаторите повишават напрежението на електрически ток до 20 kV“ да се чете “Трансформаторите повишават напрежението на електрически ток до 33 kV“.

- Писмо с изх. № КОС-01-6093(1) от 11.10.2022 г. издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора за уведомление за изработване на ПУП-ПРЗ за изграждане на система за съхранение в имот с идентификатор 78330.62.8. На основание чл. 2, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимост на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените територии („Наредбата за ОС“), преценката на

компетентният орган е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

- Писмо с изх. № КОС-01-6092(1) от 11.10.2022 г. издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора за уведомление за изработване на ПУП-ПП за изграждане на кабелно трасе средно напрежение 33 kV с до 13 бр. кабели между нова електрическа подстанция в имот 78330.63.13 до система за съхранение на енергия в имот 78330.62.8.

- Решение № 4-ПР/2023 г. на Министерство на околната среда и водите, относно преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието на околната среда („ОВОС“) за инвестиционно предложение направено от ЕСО за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по Кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР) на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград. Инвестиционното предложение има връзка с инвестиционно предложение на Дружеството за изграждане на фотоволтаична централа за което има издадено Решение № СЗ-58-ЕО/2021 г. по преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на директора на РИОСВ – Стара Загора с характер *“да не се извършва екологична оценка“*.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 10.04.2023 г. издадено от Министерство на околната среда и водите относно инвестиционно предложение за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, според което реализацията на което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 11.10.2023 г. издадено от Министерство на околната среда и водите относно влизане в сила на Решение № 4-ПР/2023 г. на министъра на околната среда и водите за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционното предложение за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 25.01.2024 г. издадено от Министерство на околната среда и водите относно потвърждение че не се изисква процедура по екологична оценка и оценка за съвместимост за проекта за ПУП-ПП във връзка с постановено Решение № 4-ПР/2023 г. на министъра на околната среда и водите, за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за инвестиционно предложение за изграждане на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград.

- Писмо с изх. № КОС-01-5690(15) от 15.05.2024 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора относно влязло в сила решение № СЗ-58-1-ПР от 09.02.2022 г. за поправка на очевидна фактическа грешка допусната в Решение за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка за ПУП-ПЗ за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, 30819.47.594 в землището на с. Зетьово и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, 31070.60.187;; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение.

- Писмо с изх. № КОС-01-5690(18) от 25.06.2024 г. от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора относно искане за удостоверяване на приложимите действия по уведомяването на заинтересованите лица в хода на процедурата и влизането в сила на Решение № СЗ-58-ЕО/2021 г. за преценяване необходимостта от извършване на

екологична оценка за ПУП-ПЗ за ПИ с идентификатори 78330.63.13, 78330.63.15, 78330.71.28, 78330.67.40 в землището на с. Целина, 30819.47.592, 30819.47.593, 30819.47.594 в землището на с. Зетъво и 31070.1.231, 31070.19.304, 31070.24.309, 31070.60.187;; в землището на с. Златна ливада, общ. Чирпан и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 200 MW в и на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяването и към електропреносната мрежа високо напрежение.

- Писмо с изх. № ОВОС-10 от 09.08.2024 г. издадено от Министерство на околната среда и водите във връзка с искане направено от „ЕСО“ ЕАД за изменение на ПУП-ППИ и план схема на въздушни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в имот с идентификатор 78330.63.13 по КККР на с. Целина, общ. Чирпан до подстанция „Димитровград“ в имот 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград съгласно което е налице липса на необходимост от провеждане на нова/допълнителна процедура по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие тъй като изменението е свързано само с изменение в КККР и не води до изместване и/или друга промяна в оцененото трасе на обекта с Решение № 4-ПР/2023 г. на министъра на околната среда и водите, с характер „да не се извършва ОВОС“.

9. „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права, както следва:

- Скица № 15-720987 от 04.07.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 30819.47.592, находящ се в с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-561 от 27.02.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 04.07.2023 г. Площта на ПИ е 287 832 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, право на строеж, писмен договор № 111, том 2, рег. 427, дело 315 от 08.02.2023 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366529 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 30819.47.593, находящ се в с. Зетъво, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-561 от 27.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 325 140 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 121, том 16, рег. 4280, дело 3178 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366524 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.60.187, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 384 655 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 0003000, 000128, 000096, 000180. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан

Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 125, том 16, рег. 4284, дело 3182 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366520 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 78330.67.40, находящ се в с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-503 от 20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 139 521 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 00134. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 127, том 16, рег. 4286, дело 3184 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366528 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.1.231, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на ПИ е 219 439 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 00216, 000176, 000024. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 122, том 16, рег. 4281 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Комбинирана скица за пълна или частична идентичност по чл. 16, ал. 3 от Закон за кадастъра и имотния регистър за поземлен имот с идентификатор 31070.1.231 по КККР на с. Златна ливада, община Чирпан, област Стара Загора, одобрена със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, имоти №№ 24, 176 и 216 по КВС на с. Златна ливада, УПИ 31070.1.231 – за фотоволтаична централа по регулационния план на с. Златна ливада, община Чирпан, област Стара Загора, одобрен със Заповед № РД-09-537 от 04.08.2022 г.

- Скица № 15-366521 от 04.04.2023 г., издадена от СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 78330.63.15, находящ се в с. Целина, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-503 от 20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на поземления имот е 83 713 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 00125, 000203, 000204. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 126, том 16, рег. 4285, дело 3183 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366526 от 04.04.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.19.304, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на поземления имот е 68 230 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 000299. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Планта“ ЕООД, право

на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 123, том 16, рег. 4282, дело 3180 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

- Скица № 15-366525 от 04.04.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър СГКК – гр. Стара Загора за ПИ с идентификатор 31070.24.309, находящ се в с. Златна ливада, общ. Чирпан, обл. Стара Загора, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-599 от 28.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 20.03.2023 г.

Площта на поземления имот е 146 452 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: 000302. Собственици по данни на КРНИ: 000818086, община Чирпан. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, право на строеж, договор за отстъпено право на строеж № 124, том 16, рег. 4283, дело 3181 от 31.10.2022 г., издаден от Служба по вписванията – гр. Чирпан.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г., допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 09.01.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

Дружеството е посочило, че в документите, приложени към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Чирпан Солар“ се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: Финансирането на проекта от банки и банкови институции, както и собствено финансиране - параметрите на кредитиране: сума на финансиране, погасителен план и други съществени условия по финансирането (лихвен процент, такси и комисионни) при публикуване на публично достъпна информация. Дружеството счита, че тази информация би нарушила търговската тайна между лицензианта и финансиращата/ите институция/ии и би могла да доведе до неправомерна употреба от трети лица на същата (Информацията по финансовите параметри на предвидени обезпечения; Финансовият модел за финансирането на проекта на дружеството, касаещ парични потоци, активи и пасиви на дружеството; Договора за присъединяване на електроцентралата по отношение на всички финансови параметри и Лични данни).

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, заявителят моли да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията по заявлението.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „Чирпан Солар Плант“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Паунов. „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е еднолично дружество с капитал в размер на 2 234 706 евро, изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян, в качеството ѝ на управител. Едноличен собственик на капитала на „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е „Пи Пи Си България“ ЕАД, регистрирано в Р България. Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС е извършена проверка. Видно от представено Удостоверение от Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Пи Пи Си България“ ЕАД е Държавна Електрическа Компания Акционерно Дружество (Пъблик Пауър Корпорейшън С.А.), регистрирана в Р Гърция. Видно от извършена справка за

актуално състояние към Агенцията по вписванията, действителен собственик - физическо лице, участващо пряко или косвено в „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, е управителят – Миглена Рангелова Стоилова – Папазян, гражданин на Р България. Заявителят е представил изискуемите декларации от Миглена Рангелова Стоилова – Папазан.

По отношение на срока на лицензията въз основа на налични данни в Комисията и извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времеви ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 години.

По отношение на технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, ФЕЦ „Чирпан Солар“, с инсталирана мощност 120 MW (AC), ще бъде разположена в община Чирпан, обл. Стара Загора, землището на с. Зетъво и ще се изгражда на два етапа. Основните технически характеристики са описани в доклада. Заявителят е представил Договор за присъединяване между ЕСО ЕАД и „Чирпан Солар Плант“ ЕООД със съответни допълнителни споразумения. По отношение на Графика за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, заявителят е заявил, че ще го въведе в експлоатация през месец октомври 2026 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността. Може да се направи извод, че „Чирпан Солар Плант“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността, общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Чирпан Солар“ с мощност 120 MW и Система за съхранение на електрическа енергия с обща мощност 25 MWp и капацитет от 55 MWh са в размер на 97 535 137 евро, като финансирането на строителството е осигурено от вътрешно-групово финансиране от едноличния собственик на дружеството „Пи Пи Си България“ ЕАД по силата на Договор за вътрешногрупов заем от 10.12.2024 г. в размер на 100 000 000 евро. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г. Може да се направи извод, че „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2056 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, заявителят е представил необходимите решения, писма от Регионална инспекция по околна среда и водите – Стара Загора. „Чирпан Солар Плант“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права.

По отношение на информацията, която представлява защитена по закон информация, дружеството е посочило, че в документите се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 „Чирпан Солар Плант“ ЕООД;
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 установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 04.02.2026 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, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Плант“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
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 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 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-8 от 20.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху

имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 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-8 от 20.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-21 от 22.01.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206735400, е със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, п.к. 4003, гр. Пловдив, бул. „Дунав“ № 5. „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Република България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „САНТЕРА РЕ“ ООД, ЕИК 207080079. Собственик на капитала на „САНТЕРА РЕ“ ООД са дружествата - „СОЛАТЕР“ ЕООД, ЕИК 160107189, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с едноличен собственик на капитала Атанас Иванов Петров.

Дружеството се управлява и представлява от Николай Петров Минев в качеството му на управител.

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Гълъбово“ с инсталирана мощност 150 MW. С Решение № Р-470 от 10.08.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез ФЕЦ „Гълъбово“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 г., „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на договор за комбиниран банков кредит

с „УниКредит Булбанк“ АД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за комбиниран банков кредит, обосновка и погасителен план.

Дружеството е посочило, че кредитът ще бъде отпуснат за частично финансиране на капиталовите разходи по проект, представляващ съгласно описанието по договора за кредит: разработване и изграждане на втора система за съхранение на енергия в батерии („Battery Energy Storage System“ или за кратко „BESS“) с предвидена инсталирана мощност 75 MW и 300 MWh, в УПИ X-64, кв. 9, с площ от 4 450 кв.м. (образуван от УПИ VIII-64, кв.6, с площ от 2 225 кв.м. и УПИ IX-64, кв.9 с площ от 2 225 кв.м.) и УПИ X-108, кв.9., с площ от 4 236 кв.м. в землището на с. Пясъчево, община Симеоновград, област Хасково. Проектът представлява разширение на BESS 1 (система за съхранение на енергия в батерии с инсталирана мощност 75 MW и 150 MWh) и ще се присъедини към електропреносната мрежа на ЕСО чрез съществуваща повишаваща подстанция 33/110 kV (110/160 MVA) на притежавания от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД ФЕЦ „Гълъбово“ без необходимост да се увеличава мощността на централата и ще се захранва с част от произведената от нея електрическа енергия.

Със заявление с вх. № Е Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 г., „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на „УниКредит Булбанк“ АД на следните обезпечения по договора за комбиниран банков кредит, а именно учредяване на особен залог върху търговско предприятие, включващо имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност, с приложено описание на недвижимите имоти на заложеното имущество – предмет на обезпечение, както и особен залог върху вземане. В тази връзка към заявлението са приложени: проект на договор за особен залог върху търговско предприятие и особен залог върху вземане.

1. Проект на договор за комбиниран банков кредит между „УниКредит Булбанк“ АД (кредитор, банката), „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (кредитополучател), „ВП Брандс Интернешънъл“ АД (солидарен длъжник).

Основните параметри на договора за комбиниран банков кредит са:

1. Вид на комбинирания банков кредит:
 - 1.1. Инвестиционен лимит и
 - 1.2. Револвиращ лимит.
2. Размер на кредитния лимит (Кредит) – до 27 600 хил. евро, разпределен по лимити, както следва:
 - 2.1. За инвестиционен лимит – до 24 600 хил. евро
 - 2.2. За револвиращ лимит – до 3 000 хил. евро
3. Цел на комбинирания банков кредит:
 - 3.1. На инвестиционен лимит: частично финансиране на капиталовите разходи по Проекта.
 - 3.2. На револвиращ лимит: финансиране на разходите по ДДС по Капиталовите разходи по Проекта.
4. Лихви:
 - А. Инвестиционен лимит
 - 4.1.А. Годишен лихвен процент – представлява сбора от приложимия за съответен Период на олихвяване променлив Лихвен индекс и надбавка към Лихвения индекс в размер на 2.6%. Приложимият към Договора променлив Лихвен индекс е тримесечен EURIBOR.
 - 4.2.А. Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница – Формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на Годишния лихвен процент за редовен дълг по точка 4.1А и Надбавка за просрочие от 2%.
 - 4.3.А. Фиксиран лихвен процент, начисляван при просрочие на лихва или главница и/или лихва едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг – 0,50 %.
 - Б. Револвиращ лимит

4.1.Б. Годишен лихвен процент – Представлява сбора от приложимия за съответен Период на олихвяване променлив Лихвен индекс и Надбавка към Лихвения индекс в размер на 2%. Приложимият към Договора променлив Лихвен индекс е едномесечен EURIBOR.

4.2.Б. Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница – Формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на Годишния лихвен процент за редовен дълг по точка 4.1Б и НАДБАВКА за просрочие от 2%.

4.3.Б. Фиксиран лихвен процент, начисляван при просрочие на лихва или главница и/или лихва едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг – 0,50 %.

5. Срок на усвояване: Инвестиционен лимит – 15.09.2026 г. и Революиращ лимит – 30.08.2026 г.

6. Срок на погасяване – до 2028 г., съгласно приложен погасителен план.

7. Обезпечения:

7.1. Залог по реда на Закона за задълженията и договорите (ЗЗД), Търговския закон (ТЗ), Закона за особените залози (ЗОЗ):

7.1.1. Четвърти по ред особен залог по реда на Закона за особенения залог (ЗОЗ) върху търговското предприятие на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

7.1.2. Трети по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху 100% от дружествените дялове на кредитополучателя и върху вземания, които произтичат или могат да произтекат от заложените дружествени дялове.

7.1.3. Втори по ред (след първи в полза на Кредитора) особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на Кредитополучателя, произтичащи от Договор/и за изкупуване на електроенергия по свободно договорени цени, с предмет изкупуване на произведеното от обект фотоволтаични електрически централи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници от Проекта и отделните негови части, с обща инсталирана мощност 201,40 MW и 75 MW система за съхранение, между Кредитополучателя и с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, които го/ги изменят, заменят или допълват, включително всички други споразумения, сключвани в бъдеще от Кредитополучателя с дружество, изкупуващо електрическа енергия, които да имат предмет еднакъв или сходен на предмета на договора/ите, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, сключвани от Кредитополучателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 69 от Закона за енергетиката, във връзка с Правилата за работа на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори, с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (какъвто би бил случая); както и всички договори, които ги изменят, заменят или допълват, включително и при удължаване на сроковете на същите. Кредитополучателят се задължава при сключване на нов договор/и, който да има предмет еднакъв или сходен на предмета на договора, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, да представя на банката подписано от дружеството – купувач уведомление по чл. 17 от ЗОЗ за учредения залог по ЗОЗ, в което изрично е посочено, че всички постъпления следва да бъдат насрочвани по банкова сметка.

7.1.4. Финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на Кредитополучателя по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които е титуляр при Банката.

Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на Кредитополучателя на датата на настоящия Договор се смятат за предоставено първоначално финансово

обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметките на Кредитополучателя след датата на настоящия Договор се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия Договор.

Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране (ЗДФОПН) - Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити при Банката след датата на сключване на настоящия Договор разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр Кредитополучателя, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение към настоящия Договор. Вземанията за всички суми, налични по сметки на Кредитополучателя, открити при Банката след датата на сключване на този Договор, на датата на първо заверяване на суми по нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметката след датата по смисъла на предходното изречение се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение по смисъла на настоящия Договор. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия Договор.

Залогът по реда на ЗДФОПН се учредява включително и върху вземанията на кредитополучателя от следните сметки, на които той е и титуляр при кредитора „УниКредит Булбанк“ АД: резервна сметка, гарантираща обслужването на дълга; резервна сметка, гарантираща обслужването на оперативните разходи по Проекта; сметка за приходи от Проекта и ДДС сметка.

II.1. Проект на Договор за особен залог на търговско предприятие между „УниКредит Булбанк“ АД (заложен кредитор, кредитор, банката) и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (залогодател)

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог на търговско предприятие са:

2.1. Предмет – За обезпечаване всички вземания на кредитора, произтичащи от Договора за кредит, включително за главница и следващите се върху нея лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисиони и всички разноси, залогодателят учредява в полза на заложния кредитор **четвърти по ред залог** (след поредни предходни в полза на заложния кредитор) особен залог върху търговското си предприятие, като обект на залога по този договор се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие. Залогодателят залага търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения по смисъла на чл. 15 от Търговския закон, както и индивидуално определените активи, съгласно опис - Приложение № 1, което е неразделна част от настоящия договор, върху всеки един от които тежи заложеното право на заложния кредитор като вписан привилегирован кредитор, включително върху доходите от заложеното имущество или равностойността на това имуществото, получена от трансформацията му чрез отчуждаване.

(2) Предметът на залога включва и новите вещи, получени след преработване и присъединяване на вещи на заложеното търговско предприятие, както и подобренията и приращенията във включените в рамките на заложеното предприятие недвижими имоти.

2.1.1. В Приложение № 1 „Опис на активи на залогодателя“ са посочени следните недвижими имоти:

Недвижими имоти:

А) В землището на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора:

1. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.13 по кадастралната карта и регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-

1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 22 299 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, номер по предходен план: 037013, при граници и съседи: 49391.37.11, 49391.37.12, 49391.37.15, 49391.37.14, заедно с попадащата върху имота “Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ G-2 МУСАЧЕВО – фотоволтаично поле 2 с мощност 1,92375 MWp“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023 г. на ДНСК, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

2. Поземлен имот с идентификатор 49391.39.8, по кадастралната карта и регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. КЮРПЕ КОРИЯ, целият с площ от 420 994 кв.м, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, номер по предходен план: 039008 (тридесет и девет хиляди и осем), при граници и съседи: 49391.61.173, 49391.39.173, 49391.61.184, 49391.39.5, 49391.39.6, 49391.39.7, заедно с попадащата върху имота “Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ G-2 МУСАЧЕВО – фотоволтаично поле 1 с мощност 54,75762 MWp с 5 броя КТП (ТИС) 1x9000 kVa 0,8/0,8/33kV“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023г. на ДНСК, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

3. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.182, по кадастралната карта и регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 65 096 кв.м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, предишен идентификатор 49391.37.7, 49391.37.16, номер по предходен план: 037007, при съседи: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.6, 49391.37.5, 49391.37.8, 49391.37.4, 49391.37.3, 49391.37.12, 49391.37.2, 49391.37.18, 49391.37.10, 49391.37.17, 49391.37.15, 49391.37.183, заедно с попадащата върху имота “Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ G-2 МУСАЧЕВО – фотоволтаично поле 3 с мощност 6,55614 MWp с 1 брой КТП (ТИС) 1x9000 kVa 0,8/0,8/33 kV“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418/21.08.2023 г. на ДНСК, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

4. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.3, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 8 699кв.м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4, номер по предходен план: 037003, при съседи: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.182, 49391.37.2, 49391.37.4, 49391.37.173, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

5. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.8, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 15 909 кв.м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 6, номер по предходен план: 037008, при съседи: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.182, 49391.37.10, 49391.37.9, 49391.37.2, 49391.37.1, 49391.37.181, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

6. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.9, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със

Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 5 293 кв.м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4, номер по предходен план: 037009, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.10, 49391.37.181, 49391.37.11, 49391.37.8, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

7. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.19, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 4 799 кв.м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4, номер по предходен план: 037019, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.17, 49391.37.18, 49391.37.11, 49391.36.278, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

8. Поземлен имот с идентификатор 49391.39.7 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Кюрпе Кория, целият с площ от 12 995 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 6, номер по предходен план: 039007, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 49391.39.6, 49391.39.8, 49391.39.173, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

9. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.17, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 13 494 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4 /четири/, номер по предходен план: 037017, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.11, 49391.37.19, 49391.37.18, 49391.37.15, 49391.37.182, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

10. Поземлен имот с идентификатор 49391.37.12, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1720/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Мусачево, м. Чуките, целият с площ от 8 000 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4, номер по предходен план: 037012, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 49391.37.182, 49391.37.15, 49391.37.10, 49391.37.13, 49391.37.11, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

В землището на с.Обручище, общ.Гълъбово, обл.Стара Загора:

11. Поземлен имот с идентификатор 53134.1.104, по кадастралната карта и регистри на с. Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1722/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Обручище, целият с площ от 611 975 кв.м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, номер по предходен план: 001104, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 53134.243.4, 53134.243.7, 53134.84.1500, 53134.243.8, 53134.243.9, заедно с попадащата върху имота „ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЦЕНТРАЛА С НОМИНАЛНА ИНСТАЛИРАНА МОЩНОСТ 55952,10 kWp“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023 г. на ДНСК, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

В землището на с.Пясъчево, общ.Симеоновград, обл.Хасково:

12. Урегулиран поземлен имот IV-57 в кв.3 по План за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, област Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г. №446/1964 г., №115/2024 г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 1 378 кв.м. /хиляда триста седемдесет и осем квадратни метра/, при граници и съседни: улица, УПИ IX-57, УПИ VII-57, УПИ X-57, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

13. Урегулиран поземлен имот X -57 отреден за техническа инфраструктура в кв.3 /три/ по План за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, област Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г. №446/1964 г., №316/2022 г., отреден за техническа инфраструктура, целият с площ от 3 090 кв.м. /три хиляди и деветдесет квадратни метра/, при граници и съседни: улици, УПИ IV-57, УПИ VII-57, заедно с попадащата върху имота "ПОВИШАВАЩА ПОДСТАНЦИЯ 33/110 kV", въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023г. на ДНСК, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

14. Поземлен имот с идентификатор 59210.67.2, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповед № РД-18-1466/09.08.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Пясъчево, м. Пътеките, целият с площ от 1 058 кв.м. /хиляда петдесет и осем квадратни метра/, трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4 /четири/, номер по предходен план: 067002, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 59210.888.9901, 59210.37.178, 59210.67.1, 59210.64.59, 59210.67.4, 59210.67.3, 59210.67.8, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

15. 1/3 идеална част от правото на собственост върху Поземлен имот с идентификатор 59210.67.8, по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповед № РД-18-1466/09.08.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с адрес на имота в с. Пясъчево, м. Пътеките, целият с площ от 1 930 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: 4, номер по предходен план: 067008, при съседни: поземлени имоти с идентификатори 59210.888.9901, 59210.67.1, 59210.67.2, 59210.64.59, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

16. Урегулиран поземлен имот II-57 в кв.4 по План за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г. №379/1986 г. и №112/02.04.2024 г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 1 270 кв.м., при граници и съседни: улица, УПИ I-57, УПИ VIII-57, УПИ VII-57, УПИ IV-57, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

17. Урегулиран поземлен имот III-57 в кв. 4а по План за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г. №379/1986 г. и №113/02.04.2024г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 700 кв. м., при граници и съседни: улица, УПИ II-57, УПИ IV-78, край на регулацията, ведно с построената в него паянтова жилищна сграда, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

18. Урегулиран поземлен имот VIII-42 в кв. 3 по План за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г. №379/1986 г. и №114/02.04.2024 г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 947 кв.м., при граници и съседни: улица, УПИ I-55, УПИ IX-57, УПИ VII-57, заедно с всички подобрения и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот;

19. Урегулиран поземлен имот VII-5 в кв. 16 по ПУП на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г., №406/2006г., №161/26.04.2024г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 4 770 кв.м., при граници и съсед: УПИ III-58 в кв. 16, от три страни –улица, който поземлен имот е образуван от обединяването на УПИ I-5 в кв. 16 с площ от 2240 кв. м., УПИ II-5 в кв. 16 с площ от 1430 кв. м., УПИ VI-5 в кв. 16 с площ от 1 100 кв. м. съгласно Заповед №161/26.04.2024 г. на Кмета на община Симеоновград, заедно с попадащите в имота „Локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 75 MW и полезен капацитет 150 MWh към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ“ с инсталирана номинална променливотокова мощност /АС мощност/ 150 MW“, подообект „Локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 45 MW и полезен капацитет 90 MWh към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ“, въведени в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 480/27.08.2025 г. на ДНСК, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот.

20. Урегулиран поземлен имот II-5 в кв. 15 по ПУП на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №1103/1940 г., №1104/1940 г. №406/2006 г., №159/26.04.2024 г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 3 210 кв.м., при граници и съсед: от две страни –улица, УПИ V-5 в кв. 15, УПИ III-58 в кв. 15, заедно с попадащите в имота „Локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 75 MW и полезен капацитет 150 MWh към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ“ с инсталирана номинална променливотокова мощност /АС мощност/ 150 MW“, подообект „Локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност 30 MW и полезен капацитет 60 MWh към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ“, въведени в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 480/27.08.2025 г. на ДНСК, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот.

21. Урегулиран поземлен имот V-5 в кв. 15 по ПУП на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №1103/1940г., №1104/1940г. №407/2006г., №196/15.05.2024г., целият с площ от 759 кв.м., при граници и съсед: улица, УПИ IV-5 в кв.15, УПИ II-5 в кв.15 и УПИ III-58 в кв.15, който поземлен имот е образуван от УПИ I-5 в кв.15, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот.

22. Урегулиран поземлен имот X-108 в кв. 8 по ПУП на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г., №109/02.04.2025 г., №239/30.07.2025 г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 4 236 кв.м., при граници и съсед: УПИ I-67, УПИ III-67, УПИ XI-61, УПИ VIII-61, от две страни – улица, който поземлен имот е образуван от обединяването на УПИ V-62 в кв. 8 и УПИ VI-63 в кв. 8 съгласно Заповед №109/02.04.2025 г. на Кмета на община Симеоновград, заедно с правото на строеж за изграждането в гореописания поземлен имот към строеж „Разширение на локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ с допълнителна инсталирана мощност 75 MW и полезен капацитет 300 MWh“, на подообект „Разширение на локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ с допълнителна инсталирана мощност 37,5 MW и полезен капацитет 150 MWh“ съгласно Разрешение за строеж №30/12.11.2025 г. на Община Симеоновград, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в гореописания поземлен имот.

23. Урегулиран поземлен имот X-64 в кв. 9 по ПУП на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково, одобрени със Заповеди с №№1103/1940 г., №1104/1940 г., №526/28.11.2022 г., №238/30.07.2025 г., отреден за съхранение на ел.енергия, целият с площ от 4 450 кв.м., при граници и съсед: УПИ VI-65, УПИ IV-65, от две страни – улица, който поземлен имот е образуван от обединяването на УПИ VIII-64 в кв. 9 с площ от 2 225

кв. м. и УПИ IX-64 в кв.9 с площ от 2 225кв.м. съгласно Заповед №215/02.07.2025г. на Кмета на община Симеоновград, заедно с правото на строеж за изграждането в гореописания поземлен имот към строеж „Разширение на локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ с допълнителна инсталирана мощност 75 MW и полезен капацитет 300 MWh“, на подообект „Разширение на локални съоръжения за съхранение на електрическа енергия към ФЕЦ „Гълъбово Солар БГ с допълнителна инсталирана мощност 37,5 MW и полезен капацитет 150 MWh“ съгласно Разрешение за строеж № 31/12.11.2025 г. на Община Симеоновград, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл.92 от ЗС в гореописания поземлен имот.

В землището на с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора:

24. Изградената на основание учредено право на строеж върху земеделска земя от държавен поземлен фонд - частна държавна собственост, „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 20 974,28 kWp и 2 броя КТП 1x9000 kVa“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023 г. на ДНСК, ведно със съответните идеални части от правото на строеж върху поземлен имот с идентификатор 47603.107.610 по кадастралната карта и регистри на с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1719/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с номер по предходен план 000610, с площ 258 749 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, находящ се в местността „Рекултивация“, при граници и съседни: поземлени имоти с идентификатори: 47603.107.611, 474603.107.613, 53134.1.2778, 53134.1.678, 53134.1.246;

25. Изградената на основание учредено право на строеж върху земеделска земя от държавен поземлен фонд - частна държавна собственост, „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 10 314,540 kWp и 1 брой КТП 1x9000 kVa“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023 г. на ДНСК, ведно със съответните идеални части от правото на строеж върху поземлен имот с идентификатор 47603.107.612 по кадастралната карта и регистри на с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1719/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с номер по предходен план 000612, с площ 100 629 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, находящ се в местността „Рекултивация“, при граници и съседни: поземлени имоти с идентификатори: 47603.107.611, 47603.107.613, 53134.1.2777, 53134.226.1, 53134.1.2778;

26. Изградената на основание учредено право на строеж върху земеделска земя от държавен поземлен фонд - частна държавна собственост, „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 50 922,00 kWp и 5 броя КТП 1x9000 kVa“, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № 418 /21.08.2023г. на ДНСК, ведно със съответните идеални части от правото на строеж върху поземлен имот с идентификатор 47603.107.616 по кадастралната карта и регистри на с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора, одобрени със Заповед № РД-18-1719/17.10.2018 г. на Изпълнителен директор на АГКК, с номер по предходен план 000616, с площ 470 671 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, находящ се в местността „Рекултивация“, при граници и съседни: поземлени имоти с идентификатори: 47603.107.451, 47603.107.467, 47603.107.613, 47603.107.615, 53134.286.1, 53134.1.260, 53134.1.760, 53134.1.5, 53134.1.751.

В проекта на договор за особен залог на търговско предприятие е предвидена клауза, според която, в случай че със заложено имущество се осъществява лицензионна дейност по смисъла на ЗЕ, заложният кредитор има право да се разпорежда с имуществото само в неговата цялост и след предварително разрешение от КЕВР в съответствие с

изискванията на чл. 53 от ЗЕ.

II.1. Проект на Договор за особен залог върху вземане между „УниКредит Булбанк“ АД (залогоприемател, заложен кредитор, и кредитор - Банката) и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (залогодател, кредитополучател)

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог върху вземане са:

1.1. Предмет - с договор създава право на приоритетно удовлетворяване на залогоприемателя и му осигурява привилегирован ред за събиране от залогодателя, до окончателното им погасяване на всички вземания на кредитора за главница, лихви, такси, комисионни и други разноски, определени по основание и размер с Договора за банков кредит по-долу и всички анекси към него.

1.2. Цел на сключването на Договора за особен залог върху вземане:

1.2.1. За обезпечаване изпълнението на задълженията на залогодателя и събирането до окончателното погасяване на всички вземания на „УниКредит Булбанк“ АД по Договора за банков кредит, в това число главница, лихви, такси, комисионни и други разноски, „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД учредява в полза на Банката втори по ред Залог върху настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя, произтичащи от договор/и за изкупуване на електроенергия по свободно договорени цени, с предмет изкупуване на произведената от фотоволтаични електрически централи електрическа енергия от възобновяеми източници, сключени между Залогодателя и с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, които го/ги изменят, заменят или допълват, включително всички други споразумения, сключвани в бъдеще от Залогодателя с дружество, изкупуващо електрическа енергия, които да имат предмет еднакъв или сходен на предмета на договора/ите, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, сключвани от Залогодателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 69 от Закона за енергетиката, във връзка с Правилата за работа на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори, с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 202880940 със седалище и адрес на управление гр. София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 19, ет. 7 (БНЕБ), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (какъвто би бил случая); както и всички договори, които ги изменят, заменят или допълват, включително и при удължаване на сроковете на същите. Залогодателят се задължава при сключване на нов договор/и, който да има предмет еднакъв или сходен на предмета на договора, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, да представя на банката подписано от дружеството – купувач уведомление по чл. 17 от ЗОЗ за учредения залог по ЗОЗ, в което изрично е посочено, че всички постъпления следва да бъдат насочвани по банковата сметка на Залогодателя при Банката.

1.3. Принудително изпълнение - в случай, че залогодателят, който е и кредитополучател, на падежа на главница и/или лихви съгласно Договора за кредит не погаси задълженията си и/или при неизпълнение на което и да е задължение на кредитополучателя по Договора за кредит и/или на Залогодателя по настоящия договор, и/или при настъпване на което и да е от условията за предсрочна изискуемост на кредита, съгласно Договора за кредит и Общите условия, при които „УниКредит Булбанк“ АД предоставя кредити на лица, осъществяващи стопанска дейност, залогоприемателят има право да се удовлетвори чрез изпълнение върху заложеното/ите вземане/ния, като пристъпи към събирането му/им от Длъжника/Длъжниците, включително и без съдебна намеса - по реда на ЗОЗ, а когато длъжимите суми са постъпили по сметките на залогодателя - чрез служебното им инкасиране от тези сметки, за което с подписването на настоящия договор ЗАЛОГОДАТЕЛЯТ дава изричното си и безусловно съгласие и подписва съгласие за директен дебит по сметките, по които е титуляр при залогоприемателя.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на

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

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

В конкретния случай, кредитът е с общ размер 27 600 000 евро, което съставлява повече от 23% от активите на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, както и е обезпечен с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В този смисъл, сключването на договора за комбиниран банков кредит е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Договорът за учредяване на четвърти по ред особен залог върху търговското предприятие на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е сделка, чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Договорът за особен залог върху вземане (втори по ред) – обезпечение по Договора за комбиниран банков кредит, както и клаузата от този договор, предвиждаща залог на парични вземания по реда на ЗДФО, по своята същност са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от посочените основни договори, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството, както и фактът, че същите съставляват залог на настоящи и бъдещи парични вземания в размер не по-малък от размера на задълженията по съответните основни договори, квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

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

Прогнозен паричен поток за периода до 2045 г.:

Дружеството е предоставило прогнозен паричен поток, в който са включени плащания на главница и лихви за периода до 2028 г., отразяващ срока на обслужване на привлечените средства по разглеждания комбиниран банков кредит, който се предвижда да бъде предоставен от „УниКредит Булбанк“ АД.

Видно от финансовия модел за периода 2025 г. – 2045 г. дружеството прогнозира да реализира общо приходи (от батерия) в размер на 160 889 хил. евро, при общо разходи за същия период в размер на 60 594 хил. евро, в резултат на което очакванията на дружеството

са да реализира положителен финансов резултат.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, паричния поток за периода 2025 г. - 2028 г., както и след това е положителен и показва, че „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията свързани с изграждането на втора система за съхранение на електрическа енергия, която ще бъде изградена като колокация преди границата на собственост на ФЕЦ „Гълъбово“ (ССЕЕ 2), която ще бъде финансирана чрез сключване на договор за комбиниран банков кредит с „Уникредит Булбанк“ АД. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължността на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Иванова. С подаденото заявление „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на договор за комбиниран банков кредит с „Уникредит Булбанк“ АД в размер на 27 600 хил. евро. Същият е за финансиране на втора система за съхранение на електрическа енергия от 150 MWh. „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ от 16.02.2023 г. Като обезпечение на сделката дружеството е представило два проекта на договор за залог. Единият е залог на търговското предприятие, а другият е за залог на вземания по сключени договори за изкупуване на електрическа енергия. Дружеството е представило прогнозни парични потоци, които включват плащанията по настоящия договор за кредит. Видно от същия дружеството ще калкулира положителни прогнозни парични потоци. По отношение на защитената по закон информация, дружеството е изложило мотиви и е посочило в които документи се съдържа същата.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ 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.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „Уникредит Булбанк“ АД договор за комбиниран банков кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 г.;

2. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „Уникредит Булбанк“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 г.;

3. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „Уникредит Булбанк“ АД договор за особен залог върху вземане съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 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, предл. 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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 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-8 от 20.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

2. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за комбиниран банков кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 г.;

3. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 г.;

4. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог върху вземане съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 г.;

5. 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 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 разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. от „Енери БГ 1“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За

проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-396 от 22.12.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 13.01.2026 г. на КЕВР, 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:

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 90 MW в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Енери БГ 1“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206027999 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, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното удостоверение за актуално състояние изх. № 20251217142628/17.12.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„Енери БГ 1“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране, техническа поддръжка, управление и опериране на електрически централи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници; покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на дружеството е в размер на 22 944 634 (двадесет и два милиона деветстотин четиридесет и четири хиляди шестстотин тридесет и четири) евро (44 875 804 лв.), изцяло внесен.

Дружеството се управлява от Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, в качеството им на управители и се представлява от всеки двама управители заедно.

Едноличен собственик на капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ, идентификация FN649013g – чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия.

Видно от горното, „Енери БГ 1“ ЕООД 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 юридическо 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, неоказващи 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 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/5613 и включва юрисдикции – неоказващи 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 „Енери БГ 1“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че капиталът на „Енери БГ 1“ ЕООД е в размер на 44 875 804 (четиридесет и четири милиона осемстотин седемдесет и пет хиляди осемстотин и четири) лева, разпределени в 44 875 804 (четиридесет и четири милиона осемстотин седемдесет и пет хиляди осемстотин и четири) дяла, всеки с номинална стойност от BGN 1 (един лев). Целият капитал е записан от едноличния собственик.

Едноличен собственик на 100% от дяловете от капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, регистрирано под идентификационен номер FN649013g, със седалище и адрес на управление: Шварценбергплац 5/4, Виена, 1030, Република Австрия.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ е Енери Пауър Холдинг ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, регистрирано под идентификационен номер FN524697р.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Холдинг ГмбХ е Енери Дивелопмънт ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, регистрирано под идентификационен номер FN 515242i.

Видно от представено извлечение с актуални данни на търговския регистър на Република Австрия, собственици на Енери Дивелопмънт ГмбХ са И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко Кг и Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс ГмбХ. „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“ е собственост на „И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко КГ“ (Р Австрия), притежаващо 25% от капитала и на „Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс ГмбХ“ (Р Австрия), притежаващо 75% от капитала. „Енери Бг 1“ ЕООД е представило декларация за действителен собственик, обявена в Търговския регистър на Р България, според която съгласно § 2, ал. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП, когато не може да се определи действителният собственик, за действителен собственик се счита физическото лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител. Видно от декларацията, като действителни собственици физически лица, участващи пряко или косвено в „Енери Бг 1“ ЕООД, са посочени управителите на дружеството – Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, граждани на Република България.

Във връзка с гореизложеното за „Енери БГ 1“ ЕООД 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. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Борислав Милчев Бобевски и Радослав Гочев Чемширов, в качеството си на управители на „Енери БГ 1“ ЕООД, 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, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Енери БГ 1“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че предлаганият срок на лицензията е в съответствие с времевия ресурс на активите, използвани за производството на електрическа енергия, като това включва експлоатационния период на фотоволтаичните модули и свързаните с тях технически компоненти.

Производителят предлага гаранция за производителност на тези модули 30 години, като панелите са проектирани да поддържат над 87,4% от първоначалната си мощност в края на този период. Това включва гарантирана ефективност и производителност на системата, която ще позволи надеждно и стабилно производство на електрическа енергия през целия лицензионен период.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите за производство на електрическа енергия, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ)

Инвестиционното намерение на „Енери БГ 1“ ЕООД е за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 90 MW (AC), повишаваща подстанция 33/110 kV, система за съхранение на електрическа енергия, разположени в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково и прилежащата техническа инфраструктура, осигуряваща свързаност между отделните компоненти на инвестиционното предложение, както и с преносната електрическа мрежа.

ФЕЦ ще бъде разположена в поземлени имоти в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково. Общата площ на имотите, предвидени за изграждането на централата, е 2076,732 декара. В поземлен имот с идентификатор 37383.500.315 по Кадастрална карта и кадастрални регистри (КККР) на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково ще бъде разположена нова повишаваща подстанция 33/110 kV за присъединяване към електропреносната мрежа на ниво 110 kV. Площта на имота, предвиден за изграждане на подстанцията, е 14 декара.

В имотите ще бъдат разположени около 169 776 фотоволтаични модула с мощност 720 Wp. Преобразуването на генерираната постоянноходова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 281 инвертора. Прехвърлената от всяка инверторна станция DC/AC енергия ще се подава към повишаващ трансформатор 33/110 kV, разположен в трансформаторна подстанция. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез нов въздушен електропровод 110 kV.

Предвидените за проекта инвертори са Sungrow SG350HX-20. Общият им брой, необходими за изграждането на Енергийния обект, е 281 бр. Инверторите са напълно автоматични. Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от PV генератора мощност и ако тя е достатъчна - инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Всеки инвертор използва алгоритми за проследяване на максимална мощност (MPPT), които динамично настройват работната точка на стринговете, така че да се извлича максимално възможната енергия при всякакви климатични условия. Максимално осигурената от PV генератора мощност, постъпваща на входа на инверторите, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика. Специална система осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Когато факторът на радиацията върху слънчевите модули е под минималния праг, инверторът престава да функционира. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност.

Отдаването на произведената от ФЕЦ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством предвидената за изграждане повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в имот с идентификатор 37383.500.315 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково с площ от 14 декара. Свързването между новата повишаваща подстанция 33/110 kV и подстанция „Узунджово“ ще бъде реализирана чрез нов въздушен електропровод 110 kV от подстанция на обекта до резервно поле № 16 в подстанция „Узунджово“ и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в Договора за присъединяване.

Цялата фотоволтаична централа ще бъде интегрирана в системата за мониторинг и управление (SCADA), която ще осигурява в реално време наблюдение на производството, дистанционно управление на инверторите, трансформаторите и защитните устройства, както и автоматизирана диагностика при възникване на аварийни състояния.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3482 от 28.01.2025 г. сключен между „Енери БГ 1“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 90 MW, находяща се в поземлени имоти в с. Книжовник и с. Долно Войводино, община Хасково, област Хасково, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; Телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта; Релейни защиты; Нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле № 16 в ОРУ 110 kV на п/ст „Узунджово“ за присъединяване на втората тройка на ВЕ 110 kV „Златаров“; Оборудване с електрически съоръжения за първична и вторична комутация; Релейни защиты и технически средства за телемеханика и телекомуникация; Системи за търговско измерване на електрическата енергия и други.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Енери БГ 1“ ЕООД е представило подробен график със срокове за строителство на ФЕЦ с инсталирана мощност 90 MW (AC) и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на

енергийния обект се очаква да бъде през месец май 2026 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Проектиране		Приключено
Получаване на разрешение за строеж		Приключено
Доставка на необходимо оборудване	04.2025 г.	01.2026 г.
Изграждане на ФЕЦ (монтаж)	04.2025 г.	02.2026 г.
Изграждане на ССЕС (монтаж)	04.2025 г.	02.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	03.2026 г.	05.2026 г.

Графика за изпълнение на проекта, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Енери БГ 1“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените работни проекти за изграждане на енергийния обект както следва: Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) за производство на електрическа енергия с номинална променливотокова инсталирана мощност от 90 MW и ефективно инсталирана постоянноотокова мощност до 125 MWp и локално съоръжение за съхранение на енергия с мощност 90 MW и капацитет 198,144 MWh; „Повишаваща подстанция 33/110 kV; „Кабелни линии 33kV от фотоволтаична електрическа централа /ФЕЦ/ с инсталирана мощност 90 MW до подстанция 33/110 kV в ПИ 37383.500.315, намираща се в обл. Хасково, общ. Хасково, с. Книжовник“.

Представени са и следните документи:

- Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., Разрешение за строеж № 433 от 24.10.2024 г., Заповед № 31 от 21.01.2025 г. за допълване на Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., Заповед № 80 от 05.03.2025 г. за допълване на Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г., Разрешение за строеж № 93 от 14.03.2025 г., издадени от Главния архитект и ВРИД Главен архитект на Община Хасково.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Енери БГ 1“ ЕООД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер PVsyst с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че „Енери БГ 1“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, което се управлява от Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, в качеството им на управители. Дружеството и се представлява от всеки двама управители заедно.

Едноличен собственик на 100% от дяловете от капиталът на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ е Енери Пауър Холзинг ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия.

Едноличен собственик на капитала на Енери Пауър Холзинг ГмбХ е Енери Дивелъпмънт ГмбХ – юридическо лице, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия.

Всички посочени дружества са част от групата на Енери – независима енергийна група, фокусирана върху разработването, изграждането, финансирането и дългосрочната експлоатация на проекти за възобновяема енергия в Централна и Източна Европа. Групата развива и управлява портфейл от фотоволтаични централи, вятърни паркове и системи за съхранение на енергия (BESS), като покрива целия жизнен цикъл на проектите – от ранна фаза на развитие до търговска експлоатация.

Енери се позиционира като дългосрочен инвеститор и оператор, с акцент върху устойчивостта, сигурността на енергийните доставки и интеграцията на възобновяеми източници в електроенергийните системи. Компанията работи в тясно сътрудничество с местни партньори, институции и инвеститори, като прилага утвърдени международни стандарти за корпоративно управление, ESG и управление на риска.

В групата на Енери има над 150 служители – експерти с над 10-годишен ръководен опит в дружества, организации и структури в сектор Енергетика. Експертният екип зад „Енери БГ 1“ ЕООД определя краткосрочни и дългосрочни цели на дружеството, стратегии и дейности за постигането им, възлага и контролира изпълнението на тези цели, управлява дружеството отговорно и независимо в интересите на едноличния собственик на капитала и групата като цяло и в съответствие с действащото законодателство. Поставените цели включват и сключването на дългосрочни договори за покупко-продажба на електрическа енергия, както и сключването на договори за дългосрочни взаимоотношения с партньори, компании, извършващи консултантски услуги в сферата на енергетиката и други.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 90 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана променливотокова мощност от 90 MW (АС) е 100 245 хил. евро. Източниците на финансиране са 23,2% собствени средства в размер на 23 245 хил. евро и 76,8% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер до 77 000 хил. евро.

Собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа са осигурени от едноличния собственик на капитала – Енери Пауър СЛАВИК Портфолио ГмбХ по два начина:

- чрез предоставяне на заем съгласно сключен Договор за дългосрочен заем от 23.10.2025 г. и Анекс № 1 към него от 29.10.2025 г., като общия максимален размер е на стойност 14 072 000 евро.

- чрез записване на нови дялове (увеличаване на капитала) и ефективното им изплащане, като към настоящия момент размера на внесенения капитал е 22 944 634 евро.

По отношение на привлеченото финансиране е представено копие от сключен договор на 08.12.2025 г.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради фотоволтаична електрическа централа.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Енери БГ 1“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Енери БГ 1“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчетело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г.

„Енери БГ 1“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през май 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на 95 053 MWh. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани чрез двустранни договори за изкупуване на електроенергия с индустриални консуматори и чрез продажба на електроенергия на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: прогнозна цена по силата на двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия (Договор 1) е в размер на 52,30 евро/MWh; прогнозна цена по силата на двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия (Договор 2) е в размер на 74,50 евро/MWh и прогнозна цена на БНЕБ - варира от 65,00 евро/MWh през 2026 г. до 64,00 евро/MWh през 2056 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	90 MW (AC)
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	100 245 хил. евро
2.1.	Собствени средства	23 245 хил. евро
2.2.	Привлечени средства, в т.ч.:	77 000 хил. евро
2.2.1.	- привлечени средства-соларен парк	58 000 хил. евро
2.2.2.	- привлечени средства-батерия	19 000 хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност –соларен парк	902,72 хил. евро

При така заложените параметри и допускания, дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение в общ размер на 459 433 хил. евро, и при оперативни разходи за периода в общ размер на 136 191 хил. евро, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на 323 241 хил. евро.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 9,04%;
- Нетна настояща стойност (NPV) – 78 216 хил. евро;
- Срок на откупуване на инвестицията: 10 г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2056 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Енери БГ 1“ ЕООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Хасково (РИОСВ – Хасково). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка, за доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва екологична оценка на „ Изработване на подробни устройствени планове – планове за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на поземлени имоти с идентификатор 37383.503.132, 37383.500.302, 37383.113.220, 37383.113.216, 37383.113.213, 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково и поземлен имот с идентификатор 22589.58.203 по КККР на с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково за изграждане на фотоволтаична електроцентрала (ФТЕЦ) с индикативна инсталирана мощност до 320 MW и подробни устройствени планове – парцеларни планове (ПУП-ПП) за поземлени имоти с идентификатор 37383.1.26, 37383.1.29, 37383.1.141, 37383.1.277, 37383.33.194, 37383.35.285, 37383.35.320, 37383.42.150, 37383.44.124, 37383.44.133, 37383.44.311, 37383.103.7, 37383.103.278, 37383.103.279, 37383.104.1, 37383.104.2, 37383.104.3, 37383.104.13, 37383.104.280, 37383.113.203, 37383.113.204, 37383.113.205, 37383.113.207, 37383.113.208, 37383.113.209, 37383.113.211, 37383.113.219, 37383.113.223, 37383.113.224, 37383.500.132, 37383.500.275 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково за изграждане на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Констативен протокол изх. № ПД-610-(20) от 29.07.2022 г., издаден от РИОСВ – Хасково, удостоверяващ, че няма постъпили жалби в законоустановения 14-дневен срок за

обжалване на Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково;

- Писмо изх. № ПД-610(25) от 11.01.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение в проекта за ПУП-ПРЗ за поземлен имот с идентификатор 37383.500.302 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково. Видно от неговото съдържание е, че посоченият имот не попада в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000 и няма основание да се изисква провеждане на нова процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ЕО по реда на Глава шеста от ЗООС;

- Писмо изх. № ПД-610 (26) от 18.01.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 320 MW в поземлени имоти с идентификатор 37383.503.132, 37383.500.302, 37383.113.220, 37383.113.216, 37383.113.213, 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково и поземлен имот с идентификатор 22589.58.203 по КККР на с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково. Писмото съдържа информация, че е проведена приложимата по реда на глава шеста от ЗООС процедура по преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка и постановено от директора на РИОСВ Хасково Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. с характер „да не се извършва екологична оценка“;

- Решение № ХА-ЕО-25/2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва екологична оценка на „Изработване на подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за осигуряване на транспортен достъп до поземлени имоти с идентификатор 37383.113.220, 37383.113.213, 37383.113.216 и имот с проектен идентификатор 37383.113.232, част от имот с идентификатор 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и съдържа информация, че не е обжалвано и е влязло в сила на 24.02.2023 г.;

- Писмо изх. № ПД-322(1) от 01.03.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение в проекта за ПУП-ПРЗ за имот с идентификатор 37383.113.213 и имот с идентификатор 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково за изграждане на фотоволтаична електроцентрала и в подробен устройствен план – парцеларен план за изграждане на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение. Видно от неговото съдържание е, че посоченият имот не попада в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000 и няма основание да се изисква провеждане на нова процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ЕО по реда на Глава шеста от ЗООС;

- Решение № ХА-7-ПР/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Изграждане на два нови въздушни електропровода високо напрежение 110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Стачболово“ и ФЕЦ „Книжовник“ от нова повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV на територията на ФЕЦ „Книжовник“ в поземлен имот с идентификатор 37383.500.315 по КККР на с. Книжовник към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV в подстанция „Узунджово“ в поземлен имот с идентификатор 75085.99.636 по КККР на с. Узунджово, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда, тъй като няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване на защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за

извършената преценка на компетентния орган, както и съдържа информация, че не е обжалвано и е влязло в сила на 02.04.2024 г.;

- Писмо изх. № ПД-838(1) от 01.07.2024 г. от РИОСВ – Хасково относно (ФТЕЦ), електрическа подстанция, електропроводи средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Хасково. Видно от неговото съдържание е, че имотите предмет на инвестиционното предложение не попадат в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000, с изключение на имоти 37383.1.26 (за движение и транспорт) и 37383.1.29 (път от републиканската пътна мрежа), незначителни части, от които попадат в границите на защитена зона BG0001034 „Остър камък“ за опазване на природните местообитания, обявена със Заповед № РД -305 от 31.03.2021 г.

Предвид изложеното, инвестиционното предложение не подлежи на процедура по задължителна оценка на въздействието върху околната среда или на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС по реда на Глава шеста от ЗООС.

Въз основа на представените по-горе доказателства, може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

9. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „Енери БГ 1“ ЕООД:

- Договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-180 от 03.05.2023 г., сключен между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;

- Допълнително споразумение към договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-331 от 27.06.2023 г., сключено между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;

- Допълнително споразумение към договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-534 от 30.08.2023 г., сключено между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;

- Договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-609 от 02.10.2023 г., сключен между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД.

- Разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г. за обект: „Повишаваща подстанция 33/110Кv „ФЕЦ Книжовник и Стамболово“ в ПИ 37383.500.315 по КК на с. Книжовник, обл. Хасково, издадено от Община Хасково;

- Разрешение за строеж № 290 от 23.07.2024 г. за обект: „Фотоволтаична електрическа централа с номинална променливотокова инсталирана мощност 90 MW и ефективно инсталирана постояннотокова мощност до 125 MWp, разположена в ПИ 37383.500.313, 37383.113.220, 37383.503.132, 37383.113.236, 37383.113.238, 37383.113.232, 37383.113.216, находящи се в землището на с. Книжовник, обл. Хасково и ПИ 22589.58.203, находящ се в землището на с. Долно Войводино, общ. Хасково, издадено от Община Хасково“;

- Разрешение за строеж № 433 от 24.10.2024 г. за обект: „Кабелни линии 33 KV от фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 90 MW, разположена в ПИ 37383.500.313, 37383.113.220, 37383.503.132, 37383.113.236, 37383.113.238, 37383.113.232, 37383.113.216, находящи се в землището на с. Книжовник, обл. Хасково и ПИ 22589.58.203, находящ се в землището на с. Долно Войводино, общ. Хасково до подстанция 33/110 KV в ПИ 37383.500.315, находяща се в обл. Хасково, общ. Хасково, с. Книжовник, издадено от Община Хасково“;

- Заповед № 31 от 21.01.2025 г. за допълване на разрешение за строеж № 2 от 02.01.2024 г., издадена от ВРИД Главен архитект на Община Хасково;

- Заповед № 80 от 05.03.2025 г. за допълване на разрешение за строеж № 290/23.07.2024 г., издадена от ВрИД Главен архитект на Община Хасково;
- Разрешение за строеж № 93 от 14.03.2025 г. за обект: „Въздушни електропроводи високо напрежение 110 KV за присъединяване на ФЕЦ „Стамболово“ и ФЕЦ „Книжовник“ от новата повишаваща подстанция /ПП/ 33/110 KV на ФЕЦ „Книжовник“ в ПИ 37383.500.315 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково към ПЕМ 110 KV в П/СТ „Узунджово“ в ПИ 75085.99.636 по КККР на с. Узунджово, общ. Хасково.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„Енерги БГ 1“ ЕООД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която представлява защитена по закон информация, а именно:

- Финансови параметри и структура на финансирането, в това число: общ размер на кредита и лимити по отделните линии; срокове за усвояване и погасяване, условия за предсрочна изискуемост; лихвени проценти, надбавки, методика за изчисляване на лихви и такси, комисионни, премии, неустойки; валутни условия, курсови клаузи, разпределение на валутен риск;
- Погасителни условия (графици и размери на вноските, условия за предсрочно погасяване и предоговаряне);
- Финансови ковенанти и ограничения, в това число: изисквания за поддържане на определени финансови показатели; ограничения за поемане на нови дългове, за разпределение на дивиденди;
- Данни за ключови търговски споразумения, включително за присъединяване към мрежата (контрагенти, дати, стойности, обхват);
- Финансови прогнози (базови допускания, прогнозни парични потоци, приходи, разходи);
- Обезпечения и гаранции, в това число: списък на обезпечения (особени залози, залог на търговско предприятие, ипотеки, сметки, вземания); условия за учредяване и противопоставимост на обезпеченията; гаранции и хеджиращи споразумения;
- Правни и технически due diligence констатации;
- Данни за паралелни задължения, вътрешногрупови договори, договори между кредиторите, връзки с други финансови договори и документи;
- Обхват на залозите, в това число: търговското предприятие, включително оценки и стойности на активите, списъци с имущество, оборудване и съоръжения и др.; данни за вземания, бъдещи вземания и др.;
- Финансови параметри на обезпечението (размер на обезпечаваните задължения, условия за погасяване, паралелни задължения, солидарност и субординация, хеджиращи споразумения);
- Правата и задълженията на страните по договорите за залог (включително ограничения за разпореждане със заложеното имущество, изисквания за поддържане и застраховане на активите, задължения за отчетност);
- Условия и ред за реализиране на залозите, включително правото на кредиторите да определят реда на осребряване и приоритетите за удовлетворяване;
- Информация за конкретните договори и контрагенти, чиито вземания са предмет на залог, включително бъдещи вземания и права по търговски договори;
- Информация относно условията, при които кредиторите могат да упражнят права върху дружествените акции.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация 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 на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на горесцитираната информация.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.11.:

Докладва Б. Паунов. „Енери БГ 1“ ЕООД е еднолично акционерно дружество с капитал в размер на 22 944 634 евро, изцяло внесен. Дружеството се управлява от Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, в качеството им на управители и се представлява от всеки двама управители заедно. Едноличен собственик на капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, държава: Австрия. Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС е извършен анализ и са установени като действителни собственици физически лица, участващи пряко или косвено в „Енери БГ 1“ ЕООД, Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, граждани на Република България. По отношение на срока на исканата лицензия, с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 години. По отношение на техническите параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, инвестиционното намерение на „Енери БГ 1“ ЕООД е за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 90 MW (AC), повишаваща подстанцията 33/110 kV, система за съхранение на електрическа енергия, разположени в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково и прилежащата техническа инфраструктура, осигуряваща свързаност между отделните компоненти на инвестиционното предложение, както и с преносната електрическа мрежа. Представен е Договор за присъединяване между „Енери БГ 1“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. По отношение на графика за строителството на енергийния обект, „Енери БГ 1“ ЕООД е предложил срок за завършване на обекта м. май 2026 г. По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект са предоставени разрешение за строеж, оценки на наличния и прогнознния потенциал на ресурса, както и човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал. Може да се направи извода, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана (AC) мощност 90 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

По отношение на източниците на финансиране за изграждането на енергийния обект, дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана променливотокова мощност от 90 MW (AC) е 100 245 хил. евро. Източниците на финансиране са 23,2% собствени средства в размер на 23 245 хил. евро и 76,8% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер до 77 млн. евро. Собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа са осигурени от едноличния собственик на капитала Енери Пауър СЛАВИК Портфолио ГмбХ чрез предоставяне на заем съгласно сключен Договор за дългосрочен заем и чрез записване на нови дялове (увеличаване на капитала) и ефективното им изплащане, като към настоящия момент размера на внесенния капитал е 22 944 634 евро.

По отношение на привлеченото финансиране е представено копие от сключен договор. С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради фотоволтаичната електрическа централа. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2056 г. Може да се направи извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2056 г. заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, дружеството е предоставило съответни решения и писма от РИОСВ – Хасково. Може да се посочи, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

По отношение на документи за наличието на вещни права, „Енери БГ 1“ ЕООД е представило съответни договори за учредяване право на строеж, допълнителни споразумения и заповеди за допълване на разрешение за строеж.

По отношение на информацията, която представлява защитена по закон информация, дружеството е посочило, че в документите се съдържа информация, представляваща защитена по закон информация, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 „Енери БГ 1“ ЕООД;
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 установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 04.02.2026 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, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерги БГ 1“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерги БГ 1“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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 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, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 09.01.2026 г., подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 09.01.2026 г., от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Св. Георги“, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-14 от 14.01.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 14.01.2026 г. дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД с ЕИК 208628952 е универсален правоприемник на „Р – ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД с ЕИК 115859531, преобразувано чрез

промяна на правната форма. Промяната на правната форма е извършена след получено разрешение, обективизирано в Решение № Р-598 от 22.10.2025 г. на КЕВР, с което по т. 3 на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3, чл. 52, ал. 2 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 и ал. 4 от НЛДЕ е издадена лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (АС), за срок от 25 (двадесет и пет) години.

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 208628952, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район „Средец“ ул. „Аксаков“ № 11А, ет. 4, офис 2.

Дружеството има следния предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство и съхранение на енергия от възобновяеми енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми енергийни източници (след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е в размер на 1 318 186,80 евро, разпределен в 2 584 680 броя поименни налични акции с номинална стойност 0,51 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А., чуждестранно юридическо лице, публично акционерно дружество, с регистрационен номер В265260, със седалище и адрес на управление: улица „Рут д`Еш“ 412F, гр. Люксембург, Велико херцогство Люксембург.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Аластър Хамънд, гражданин на Обединено кралство Великобритания; Магда Нелешовска, гражданин на Чешка Република и Гергана Съзлайкова, гражданин на Република България. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки един от членовете на Съвета на директорите поотделно.

Заявителят е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписана от изпълнителния директор на дружеството Гергана Съзлайкова.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграден енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Свети Георги“ с инсталирана мощност **199,0 MW (АС)** е започнало по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, (*образец 15*), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). Съгласно чл. 22, ал. 1, предл. второ от НЛДЕ, в този случай лицензиантът освен констативния акт (обр. 15) представя и документите по чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици и карти на съответните мрежи; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии

(ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

За доказване на изискването на **чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ**, а именно констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е представило заверени копия на следните документи:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 30.12.2025 г. (обр. 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3), съставен и подписан от възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Фотоволтаична централа в ПИ с идентификатори 57251.500.588 и 57251.500.590 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново и в ПИ с идентификатор 41143.128.904 по КК и КР на с. Калипетрово, община Силистра, с местонахождение: **I-ви етап: ПИ с идентификатори 57251.500.588 и 57251.500.590 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра;**

II-ви етап: ПИ с идентификатор 41143.128.904 по КК и КР на с. Калипетрово; **III-ти етап:** Локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия в ПИ с идентификатори 57251.500.588 и 57251.500.590 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 30.12.2025 г. (обр. 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3), съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Фотоволтаична централа“, с местонахождение: **I-ви етап: ПИ с идентификатори 57251.500.511, 57251.500.579 и 57251.500.588 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра и УПИ XIV₆ за електроенергийно производство (ПИ 57251.500.6), кв. 2 по ПРЗ на с. Полковник Ламбриново, община Силистра; II-ви етап:** ПИ с идентификатор 57251.500.586 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра; **III-ти етап:** Локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия, разположено в ПИ с идентификатори 57251.500.588 и 57251.500.511 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 29.12.2025 г. (обр. 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3), съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Възлова станция 110 kV „Смилец“, с местонахождение: ПИ с идентификатор 57251.500.591 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 29.12.2025 г. (обр. 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3), съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Два броя повишаващи подстанции 33/110 kV разположени в ПИ с идентификатор 57251.500.590 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново и подобект: Сградно водопроводно отклонение за захранване на водопровод за противопожарни нужди на два броя повишаващи подстанции 33/110 kV с ПЕВП тръби Ø110, дължина L = 111,62 m, с местонахождение: ПИ с идентификатор 57251.500.590 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 29.12.2025 г. (обр. 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3), съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Въздушна електропроводна линия 110 kV от възлова станция в ПИ с идентификатор 57251.500.591 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново до разкъсване на ВЕЛ 110 kV „Пеликан“ в ПИ с идентификатор 00895.121.9 по КК и КР на с. Айдемир, община Силистра, област Силистра;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 29.12.2025 г. (обр. 15, приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3), съставен и подписан от възложителите, проектантите, строителя и строителния надзор относно строеж: „Въздушна електропроводна линия 110 kV от възлова станция в ПИ с идентификатор 57521.500.2 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново до разкъсване на ВЕЛ 110 kV „Доростол“ в ПИ с идентификатор 41143.107.910 по КК и КР на с. Калипетрово, общ. Силистра, обл. Силистра“.

Видно от описаните по-горе констативни актове (обр. 15), приемателните комисии са решили, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, измененията съгласно чл. 154, ал. 2 от ЗУТ, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 3 от ЗУТ, условията на договора (договорите) за строителство и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

За посочените по-горе строежи, заявителят е представил и следните документи: Разрешения за строеж, Протоколи за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво на строежи на техническата инфраструктура (Акт обр. 2а) и Актове за приемане на конструкцията (Акт обр. 14).

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило актуализирано описание на изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Свети Георги“ с инсталирана мощност **199,00 MW (AC)** с неговите технически и технологични характеристики и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Свети Георги“ е с **обща инсталирана мощност 199,00 MW (AC)** (или 229,100 MW_p DC мощност), която се състои от **две части**:

- ФЕЦ „Свети Георги“ (**Изток**) е разположена в поземлени имоти (ПИ) 57251.500.588 и ПИ 57251.500.590 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на с. Полковник Ламбриново и ПИ 41143.128.904 по КК и КР на с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра;

- ФЕЦ „Свети Георги“ (**Запад**) е разположена в ПИ 57251.500.511, 57251.500.588, 57251.500.579, 57251.500.586 и 57251.500.6 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра, област Силистра.

Двете ФЕЦ са реализирани като етапно строителство (I етап и II етап) с общо ограждение, вътрешни обслужващи пътища, техническо обслужване, видеонаблюдение и охрана.

ФЕЦ „Свети Георги“ (Изток) е изпълнена с:

- 195 725 броя фотоволтаични модули тип Longi LR5-72HGD-585M, монокристални, двулицеви, с единична пикова мощност 585 W_p, с обща инсталирана (DC) мощност 114 499,13 kW_p. Те са с коефициент на полезно действие 22,5%, при следните характеристики: размери 2278/1134/30 mm, ориентация на клетките – 144 (6 x 24); съединителна кутия – IP68, three diodes; стъкло – двойно стъкло, полузакалено стъкло с покритие; рамка – от анодизирана алуминиева сплав;

- 327 броя трифазни стрингови инвертори „HUAWEI SUN2000-330KTL-N1“ с номинална изходна мощност 300 kW и максимално входно напрежение 1500 V (DC), с обща инсталирана AC мощност 98,100 MW;

- 11 броя повишаващи комплектни трансформаторни постове (КТП) тип „Smart Transformer Station“ (STS), модел „JUPITER-9000K-N1“, 33/0,8 kV, всеки с повишаващ трансформатор 1x9000 kVA, уредба СрН, табла НН и сух трансформатор за собствени нужди 5 kVA, монтирани върху стоманобетонни фундаменти с интегрирани маслосборни вани с необходимия обем за пълното количество масло в трансформатора.

ФЕЦ „Свети Георги“ (Запад) е изпълнена с:

- 195 900 броя фотоволтаични модули тип Longi LR5-72HGD-585M, монокристални, двулицеви, с единична пикова мощност 585 W_p, с обща инсталирана (DC)

мощност 114 601,5 kWp. Те са с коефициент на полезно действие 22,5%, при следните характеристики: размери 2278/1134/30 mm, ориентация на клетките – 144 (6 x 24); съединителна кутия – IP68, three diodes; стъкло – двойно стъкло, полузакалено стъкло с покритие; рамка – от анодизирана алуминиева сплав;

- 327 броя трифазни стрингови инвертори „HUAWEI SUN2000-330KTL-N1“ с номинална изходна мощност 300 kW и максимално входно напрежение 1500 V (DC), с обща инсталирана АС мощност 98,100 MW;

- 11 броя повишаващи комплектни трансформаторни постове (КТП) тип „Smart Transformer Station“ (STS), модел „JUPITER-9000K-N1“, 33/0,8 kV, всеки с повишаващ трансформатор 1x9000 kVA, уредба СрН, табла НН и сух трансформатор за собствени нужди 5 kVA, монтирани върху стоманобетонни фундаменти с интегрирани маслосборни вани с необходимия обем за пълното количество масло в трансформатора.

Общ брой на използваните съоръжения за ФЕЦ „Свети Георги“:

- **391 625** броя фотоволтаични модули тип Longi LR5-72HGD-585M;

- **654** броя трифазни стрингови инвертори „HUAWEI SUN2000-330KTL-N1“;

- **22** броя КТП, модел „JUPITER-9000K-N1“.

Фотоволтаичните модули са монтирани чрез крайни и междинни скоби по типове на носещите метални конструкции от горещо цинковани стоманени профили на производителя Powerway Renewable Energy Co.Ltd, тип „двукрака“ със статично фиксиран наклон 18° спрямо земната повърхност и разстояние между редовете 8 m, така че панелите да не се засенчват. Конструкциите са ориентирани съгласно проекта – с ориентация „югозапад“ за имотите 57251.500.588 и 57251.500.590 и с ориентация „юг“ за имот 41143.128.904. Металните елементи на конструкцията (анкерни колове, колони, греди, столици и подкоси) са монтирани и сглобени в съответствие с монтажните инструкции и проектните чертежи, като анкерните колове са набити на проектната дълбочина спрямо конкретните почвени условия, а при необходимост са изпълнени и сондажи и бетонови замонолитвания. Всички метални части са с антикорозионна защита, с клас на защита срещу корозия С3.

Постояннотоковата част на инсталацията е изпълнена със соларни кабели с двойна изолация и UV-защита, положени по носещите конструкции и по кабелни скари, съгласно проекта. Кабелната мрежа (0,8 kV) е реализирана по радиална схема, като всеки инвертор е свързан към съответното табло НН в повишаващите станции чрез отделна кабелна линия със силови кабели. Осигурени са защитите от претоварване и късо съединение чрез автоматични прекъсвачи с лят корпус и съответни токови настройки.

Електрическата мрежа СрН (33 kV) е изпълнена като „отворен пръстен“, съставен от кабелни линии 33 kV, групирани в пръстени, свързващи трансформаторните постове. Заземителната система е реализирана като еквипотенциален защитен контур около ФЕЦ с цинковани стоманени въжета и шини, с присъединяване на металните конструкции, инверторите, КТП и оградата. Мълниезащитната инсталация е изпълнена с активни мълниеприемници с изпреварващо действие, осигуряващи защитна зона, съгласно одобрените проекти.

Изпълнена е SCADA система за мониторинг и управление на ФЕЦ, включително измерване и запис на основните електрически и метеорологични параметри, с възможност за локален и отдалечен достъп. Комуникационната инфраструктура е реализирана чрез оптична мрежа и връзка към инверторите и метеорологичните станции. Реализирани са управляващи и защитни функции в съответствие с изискванията на ЕСО ЕАД по Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-672 от 29.04.2022 г., ведно с Допълнителни споразумения № 1 от 05.07.2022 г., № 2 от 12.10.2022 г., № 3 от 27.01.2023 г., № 4 от 2024 г., № 5 от 30.10.2025 г. и № 6 от 18.12.2025 г. Съгласно този договор и допълнителните споразумения към него, присъединяването на ФЕЦ „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199 MW (АС) към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД е реализирано чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на 2 броя повишаващи подстанции 33/110 kV с по

един повишаващ трансформатор 100 MVA, разположени в ПИ с идентификатор 57251.500.590 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново. Повишаващите подстанции включват две открити разпределителни уредби 110 kV и две командно-технологични сгради. Изводната част на полетата на повишаващите подстанции е директно присъединена към Възлова станция 110 kV „Смилец“ на ЕСО ЕАД, разположена в съседен поземлен имот с идентификатор 57251.500.591 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, община Силистра, област Силистра. Възлова станция 110 kV „Смилец“ включва открит разпределителна уредба (ОРУ) 110 и командно-технологична сграда. Тя ще се експлоатира и поддържа от ЕСО ЕАД, УМЕР Русе, отдел Силистра.

С оглед горното описание на изградения енергиен обект – ФЕЦ „Свети Георги“, следва да се одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за дейността производство на електрическа енергия, издадена на „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, тъй като има промяна в броя, размера и единичната мощност на използваните фотоволтаични модули, опорните конструкции, броя, типа и мощността на инверторите, КТП, както и по отношение на площта на имотите, върху които са изградени съоръженията, спрямо данните, посочени в одобреното от КЕВР приложение № 2.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

- Нотариален акт за учредяване сервитутни права върху недвижим имот № 31, том I, рег. № 259, дело № 20 от 2023 г. на нотариус Румен Тодоров, рег. № 105 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Силистра, вх. рег. № 176 от 16.01.2023 г., акт № 131, том I, дело № 51;

- Нотариален акт за учредяване на право на строеж № 81, том II, рег. № 1336, дело № 152 от 2025 г. на нотариус Румен Тодоров, рег. № 105 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Силистра, вх. рег. № 1169 от 14.03.2025 г., акт № 21, том IV, дело № 444;

- Нотариален акт за продажба на недвижими имоти № 6, том II, рег. № 1407, дело № 174 от 2023 г. на нотариус Румен Тодоров, рег. № 105 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Силистра, вх. рег. № 1266 от 22.03.2023 г., акт № 65, том V, дело № 529;

- Нотариален акт за учредяване на право на строеж № 7, том II, рег. № 1409, дело № 175 от 2023 г. на нотариус Румен Тодоров, рег. № 105 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Силистра, вх. рег. № 1267 от 22.03.2023 г., акт № 67, том V, дело № 531;

- Нотариален акт за учредяване на право на преминаване и прокарване № 8, том II, рег. № 1417, дело № 176 от 2023 г. на нотариус Румен Тодоров, рег. № 105 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Силистра, вх. рег. № 1268 от 22.03.2023 г., акт № 66, том V, дело № 530;

За имотите, върху които е изградена ФЕЦ „Свети Георги“ и присъединителните електрически съоръжения са представени съответните скици, издадени от СГКК.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил следните документи:

- Решение № РУ-7-ПР/2022 г. от 27.01.2022 г. на РИОСВ-Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда относно инвестиционно предложение (ИП): „Изграждане на фотоволтаична централа за

производство на ел. енергия“, с местоположение ПИ с идентификатор 57251.500.1 и 57251.500.2 по КК и КР на село Полковник Ламбриново и ПИ с идентификатор 41143.128.904 по КК и КР на село Калипетрово, община Силистра – съгласно посоченото решение, по отношение на ИП не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите по-горе имоти са разположени на 380 м. от границите на защитена зона BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“, поради което с реализирането на ИП няма вероятност с очакваното ниво на шум и безпокойство да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид;

- Писмо изх. № И-1454 от 03.04.2023 г. на РИОСВ-Русе, относно промяна в параметрите на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия, одобрена с Решение № РУ-7-ПР/2022 г. от 27.01.2022 г. на РИОСВ-Русе, в което е посочено изрично, че при реализацията на промените в ПИ няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположените защитени зони от Натура 2000, както и не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Решение № РУ-91-ПР/2022 г. от 07.09.2022 г. на РИОСВ-Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, относно ИП: „Изграждане на възлова станция 110 kV (BC) и два броя повишаващи станции 33/110 kV (ПС) с по един брой силов трансформатор 100 MVA всяка“, с местоположение ПИ с идентификатор 57251.500.2 по КК и КР на село Полковник Ламбриново, община Силистра - съгласно посоченото решение, по отношение на ИП не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Разглежданият поземлен имот не попада в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, нито в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, като най-близко разположената защитена зона е BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 527 м;

- Решение № РУ-46-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда относно ИП: „Изграждане на фотоволтаична централа за производство на ел. енергия“, с местоположение ПИ с идентификатор 57251.500.586, 57251.500.579, 57251.500.6, 57251.500.511, 57251.500.1 по КК и КР на село Полковник Ламбриново, община Силистра - съгласно посоченото решение по отношение на това ИП не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите имоти са разположени на 6 м. от границите на защитена зона BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“, поради което с реализирането на ИП няма вероятност с очакваното ниво на шум и безпокойство да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид;

- Писмо с изх. № И-1453 от 03.04.2023 г. на РИОСВ-Русе, относно промяна в параметрите на фотоволтаична централа за производство на ел. енергия, одобрена с Решение № РУ-46-ПР/2022 г. на РИОСВ-Русе, в което е посочено изрично, че при реализацията на промените в ПИ няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположените защитени зони от Натура 2000, както и не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Решение № РУ-46-ЕО/2022 г. от 19.08.2022 г. на РИОСВ-Русе за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на „Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП – ПП) за създаване на устройствена основа за изграждане на въздушна линия (ВЛ) 110 kV за присъединяване на фотоволтаични централи (ФЕЦ) в

землищата на с. Полковник Ламбриново и с. Калипетрово към ВЛ 110 kV „Пеликан“ - съгласно посочения административен акт по отношение на така предложения устройствен план не е необходимо да се извършва екологична оценка и при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. Разглежданото трасе не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии или защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие;

- Решение № РУ-102-ПР/2022 г. от 30.09.2022 г. на РИОСВ-Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда относно ИП: „Въздушна електропроводна линия 110 kV от възлова станция в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 57521.500.2 по КК и КР на с. Полковник Ламбриново, общ. Силистра до разкъсване на ВЕЛ 110 kV „Доростол“ в ПИ 41143.107.910 по КК и КР на с. Калипетрово, общ. Силистра, обл. Силистра“ – съгласно посоченото решение по отношение на това ИП не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите имоти са разположени на 6 м. от границите на защитена зона BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“, поради което с реализирането на ИП няма вероятност с очакваното ниво на шум и безпокойство да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид;

- Писмо с изх. № И-665 от 14.02.2023 г. на РИОСВ-Русе, относно изработване на ПУП за изменение на ПЗ, касаещ имотите за ФЕЦ „Св. Георги“, в което е посочено изрично, че при реализацията на промените няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположените защитени зони от Натура 2000, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Решение № РУ-12-ПР/2023 г. от 01.03.2023 г. на РИОСВ-Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда относно ИП: „Изграждане на въздушна електропроводна линия (ВЕЛ) 110 kV от новопредвидени повишаващи подстанции в ПИ 57251.500.2 по КККР на с. Полковник Ламбриново, общ. Силистра до разкъсване на ВЕЛ 110 kV „Пеликан“ в ПИ 00895.121.9 по КККР на с. Айдемир, общ. Силистра“ – съгласно посоченото решение по отношение на това ИП не следва да се извършва оценка на въздействието върху околната среда и същото няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите имоти са разположени на 6 м. от границите на защитена зона BG 0000169 „Лудогорие-Сребърна“, поради което с реализирането на ИП няма вероятност с очакваното ниво на шум и безпокойство да се стигне до намаляване на числеността или промяна на вид.

В посочените по-горе решения на РИОСВ-Русе са изложени съответните мотиви, обосноваващи направените преценки на компетентния орган.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил следната информация и документи:

Аластър Хамънд, Магда Нелешовска и Гергана Съзлайкова в качеството им на членове на Съвета на директорите на „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, с изпълнителен член Гергана Съзлайкова, имат следните основни управленски функции: осъществяват връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководят поддържането и развитието на дейността; следят за изпълнението на договори с изпълнители и подпомагат и координират възложените дейности на външни контрагенти.

Изпълнителния директор на дружеството г-жа Гургана Съзлайкова има придобита магистърска степен по Международен бизнес и дипломация от Джорджтаунския университет (Georgetown University) във Вашингтон, САЩ. Като доказателство е представена официална академична справка за завършено висше образование, издадена от Офис на университетския регистратор на Джорджтаунския университет, придружена с точен превод на български език.

„Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД посочва, че поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Св. Георги“ и свързаната с него техническа инфраструктура ще се осъществява от едно от водещите в бранша дружества – „XXX“ АД, част от групата на XXX, която има дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Между „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД и „XXX“ АД е сключен Договор за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Св. Георги“ от 23.08.2024 г., от който е представено заверено копие.

Представена е справка за актуалните електронни трудови записи по партидата на работодателя „XXX“ АД, генерирана от портала на Национална агенция за приходите на 8.12.2025 г., от която е видно, че дружеството има наети общо 192 лица на различни длъжности. За лицата, които ще са основно ангажирани при работата на централата са представени дипломи за завършено образование, свидетелства за професионална квалификация и автобиографии, а именно това са: Д. К. Д., Д. Р. И., И. С. Д., Н. С. Н., С. А. А., С. Г. С., Т. К. К. и Я. Л. Г..

Дейностите по прогнозиране на производството от централата, изготвяне и подаването на графици за производство на електрическа енергия при 15-минутен сетълмент до ЕСО ЕАД, включително навсякъде другаде където е необходимо, дружеството е възложило на лицензиран търговец на електрическа енергия, с дългогодишен опит и експертиза. „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД заявява готовност при възникнала необходимост да привлече допълнителни човешки ресурси с подходящо образование, квалификация и опит.

Въз основа на представените доказателства, КЕВР счита, че „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Свети Георги“ с обща инсталирана мощност 199,0 MW (AC), находяща се в с. Полковник Ламбриново и с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, ведно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект са изпълнени и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е декларирало, че основните финансови параметри в актуализирания бизнес план за дейността производство на електрическа енергия, за периода 2024 г. – 2028 г., одобрен с Решение № БП-18 от 26.06.2025 г. на КЕВР, както и финансовият модел не са променени съществено, с оглед на което дружеството счита, че не следва да бъдат актуализирани и в настоящото административно производство не са представени.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Свети Георги“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, по отношение на изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, същите са свързани с доказване на наличието на финансови

възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Св. Георги“, както и източниците на финансиране. В тази връзка, дружеството е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и доказателства за наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, в т. ч. бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на проект фотоволтаична електрическа централа. Предвид горното, следва да се има предвид, че при заложените параметри и допускания, представени в хода на административното производство по издаване на лицензия № Л-727-01 от 04.01.2024 г., както и по одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., са извършени анализи на финансовите възможности на дружеството. Тези анализи показват, че е доказано наличието на достатъчно по размер средства за реализирането на инвестицията, съответно нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

В допълнение, следва да се има предвид, че в резултат на извършено преобразуване „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, като универсален правопреемник на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ ЕООД, притежава всички права, задължения и активи във връзка с реализирането на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 199 MW (AC).

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергийния обект – ФЕЦ „Св. Георги“.

Изказвания по т.12.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е универсален правопреемник на „Р – ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД, преобразувано чрез промяна на правната форма. Капиталът на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е в размер на 1 318 186 евро, разпределен в 2 584 680 броя поименни налични акции с номинална стойност 0,51 евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „РЕЗОЛВ ЕНЕРДЖИ“ С.А., чуждестранно юридическо лице, публично акционерно дружество, с регистрационен номер и седалище и адрес на управление гр. Люксембург, Велико херцогство Люксембург.

„Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове Аластър Хамънд, гражданин на Обединено кралство Великобритания; Магда Нелешовска, гражданин на Чешка Република и Гергана Съзлайкова, гражданин на Република България. Дружеството се представлява пред трети лица от всеки един от членовете на Съвета на директорите.

За доказване на изискването на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД е представило констативен акт, образец 15 и заверени копия на документи, описани в доклада. За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, дружеството е представило актуализирано описание на изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Свети Георги“ с инсталирана мощност 199,00 MW (AC) с неговите технически и технологични характеристики и на обслужващата го инфраструктура, от което се установяват параметрите, описани в доклада.

С оглед горното описание на изградения енергиен обект – ФЕЦ „Свети Георги“, може да се одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за дейността производство на електрическа енергия, издадена на „Р -

ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, тъй като има промяна в броя, размера и единичната мощност на използваните фотоволтаични модули, опорните конструкции, броя, типа и мощността на инверторите, както и по отношение на площта на имотите, върху които са изградени съоръженията, спрямо данните, посочени в одобреното от КЕВР приложение № 2.

За доказване на изискването на документи, доказващи правото на собственост, са представени съответните нотариални актове.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда за разрешаването на въвеждане в експлоатация са предоставени съответните решения и писма.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил съответната информация.

Въз основа на представените доказателства, може да се направи извода, че „Р - ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД притежава необходимите технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за започване на осъществяването на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградената фотоволтаична електрическа централа „Свети Георги“ с обща инсталирана мощност 199,0 MW (AC), находяща се в с. Полковник Ламбриново и с. Калипетрово, община Силистра, област Силистра, ведно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект са изпълнени и изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране, същите са описани в доклада и може да се направи извода, че „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергийния обект – ФЕЦ „Св. Георги“.

По отношение на информацията, която представлява защитена по закон информация, дружеството е посочило, че в документите се съдържа информация, която се явява търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 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 да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за дейността производство на електрическа енергия, издадена на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД;
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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Средец“ ул.

„Аксаков“ № 11А, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“, с инсталирана мощност 199 MW (АС), находяща се в с. Полковник Ламбриново и с Калипетрово, община Силистра, област Силистра;

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението;

3. Задължава „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 09.01.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД;

2. Разрешава на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, с ЕИК 208628952, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Средец“ ул. „Аксаков“ № 11А, ет. 4, офис 2, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“, с инсталирана мощност 199 MW (АС), находяща се в с. Полковник Ламбриново и с Калипетрово, община Силистра, област Силистра;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението;

4. Задължава „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им;

5. 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 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.

По т.13. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 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 „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД 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-3 от 07.01.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

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

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206117083. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е с предмет на дейност: придобиване, продажба и дистрибуция на оборудване, използвано при изграждането и функционирането на фотоволтаични електроцентрали, както и други приложения и съоръжения, базирани на електричество, произведено от слънчева енергия, придобиване, изграждане, експлоатация и управление на фотоволтаични (соларни) електроцентрали, решения свързани с енергийната ефективност, системна интеграция и разработване на софтуер, разработване и предоставяне на интернет услуги и информационни технологии, поддръжка на компютърни системи, консултантска, посредническа дейност, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Република България.

Капиталът на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е в размер на 10 200 000 (десет милиона и двеста хиляди) евро, разпределен в 20 000 000 (двадесет милиона) обикновени поименни налични акции с номинална стойност от по 0,51 евро всяка, записан и внесен изцяло.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД се управлява по едностепенна система на управление от Съвет на директорите с членове: Георги Стефанов Пулев, Андрей Красимиров Рекалов, Юри Богомилов Катанов, Радослав Георгиев Рачев и Мишел Любомиров Милтенов. Дружеството се представлява от всеки двама от представляващите директори, действащи заедно – Георги Стефанов Пулев, Юри Богомилов Катанов и Мишел Любомиров Милтенов.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е титуляр на лицензия № Л-525-15 от 25.09.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ издадена от Комисията за срок от 10 години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 г. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е поискало разрешение да встъпи като съдължник, като сключи с „XXX“ АД Споразумение № 1 към Договор за кредит от XXX г., сключен между „Токи Сторидж“ ЕАД и „XXX“ АД.

Като основание за сключване на горната сделка „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е посочило следното: Договорът за кредит е подписан между „XXX“ ЕАД, като кредитополучател и „XXX“ АД, като кредитодател и е с цел финансиране и/или рефинансиране на XXX % от общите нетни проектни разходи във връзка с проектиране и изграждане на XXX самостоятелни съоръжения за съхранение на електрическа енергия („ССЕЕ“) с инсталирана мощност от по XXX MW и капацитет за всяко по XXX MWh, включително цялото свързано оборудване, инфраструктура и права, необходими за съхранение и разреждане на електрическа енергия, както и финансиране на XXX% от дължимия ДДС по отношение на разходните елементи по съответните проекти. Размерът на кредита включва:

- Кредитна линия за финансиране на Проектите („Кредитна линия А“) в размер на XXX евро (XXX) за финансиране и/или рефинансиране на до XXX % от общите нетни проектни разходи във връзка с проектиране и изграждане на Проектите (при съответните подлимити за всеки от XXX проекта), и

- Кредитна линия за XXX („Кредитна линия Б“) в размер на XXX евро (XXX) за финансиране на XXX% от дължимия ДДС по отношение на разходните елементи по Проектите. Кредитната линия за ДДС е револвираща.

Като търговец на електрическа енергия „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД предвижда да ползва съоръжения за съхранение на електрическа енергия при осъществяване на лицензионната си дейност, като съхранява в тях електрическа енергия, сключва сделки с тази електрическа енергия и/или предоставя допълнителни услуги чрез съоръженията. За тази цел дружеството е сключило Договор за ползване под наем на самостоятелните съоръжения за съхранение на електрическа енергия с „XXX“ ЕАД, които са в процес на изграждане. Инвеститор на проектите за изграждане е „XXX“ ЕАД, което ще финансира изграждането на обекта чрез заемни средства при условията на Договора за кредит, посочен по горе. При осъществяване на търговия с електрическа енергия чрез такива съоръжения, операторът на тези съоръжения за съхранение на електрическа енергия следва да има лицензия за търговия с електрическа енергия по смисъла на чл. 39, ал. 1 т. 5 от ЗЕ. В тази връзка, собственикът на съоръженията „XXX“ ЕАД предоставя ползването на същите на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД - лицензиант за извършване на търговия с електрическа енергия при условията на договор за ползване под наем за срок от 10 години. Съгласно Договора за ползване под наем на ССЕЕ, който е приложен към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 г., „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД ще ползва и оперира под наем съоръженията след въвеждането им в експлоатация (по график за всеки отделен обект съгласно Приложение № 1 към договора за наем – от XXX г. до XXX г.), като договорената наемна цена е определена на база нетния финансов резултат, реализиран от ползването на всяко от съответните съоръжения. Заявителят посочва, че на основание направената финансова прогноза се установява, че от приходите от наема, заплащан от него, кредитополучателят „XXX“ ЕАД ще е в състояние да погасява задълженията си по кредита (главница, лихви и банкови такси), вкл. да покрива и оперативните си разходи.

С оглед на постигнатата договореност за ползване на съоръжението след въвеждането му в търговска експлоатация, „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД иска да встъпи като съдлъжник по Договор за кредит от XXX г. действаш между „XXX“ ЕАД и „XXX“ АД чрез сключване на допълнително споразумение към Договора за кредит - Споразумение № 1, което дружеството ще сключи със двете страни.

Проект на Споразумение № 1 към Договора за кредит от XXX г. между „XXX“ ЕАД – кредитополучател, „XXX“ АД - кредитор, агент по обезпеченията и банка по сметките и „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД – съдлъжник

Проектът на Споразумение № 1 към Договора за кредит от XXX г. съдържа следните основни условия:

1. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД встъпва като съдлъжник по Договора за кредит от XXX г. за проектно финансиране в общ размер до XXX евро (XXX), като поема солидарна

отговорност с кредитополучателя да заплати всички суми, дължими от кредитополучателя на банката по договора за кредит, от които:

1.1. сума в размер до XXX евро (XXX) за финансиране или рефинансиране на разходите по проекта;

1.2. сума в размер до XXX евро (XXX) за финансиране на XXX% от дължимия ДДС по отношение на разходните елементи по проекта;

2. Погасяването на кредита ще се извършва от постъпленията от наемните цени за ползването на съоръженията плащани от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД, които ще постъпват при Кредитополучателя в обособени, целеви, блокирани сметки, с ограничено използване, за обслужване дължимите плащания по кредита към Банката;

3. Встъпването като съдлъжник по договора за кредит не води до задължение за „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да предоставя други обезпечения за вземанията на банката по кредитния договор;

4. Срокът за погасяване на заемите по Кредитна Линия А е XXX години, считано от последната работна дата на календарното тримесечие след датата на започване на търговска дейност, като погасяването се извършва на общо XXX тримесечни вноски.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР 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, чрез встъпването като съдлъжник по договора за кредит, „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД поема задължение, в случай на неизпълнение от кредитополучателя по договора за кредит, за пълно изплащане на дълга по договор за кредит в размер на XXX лева, който съставлява повече от 20% от от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, поради което сделката следва да бъде разгледана от КЕВР на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на влиянието на поетото от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД задължение върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД на база одитирания годишен финансов отчет за 2024 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е видно, че приходите на дружеството за 2024 г. от търговия с електрическа енергия на територията на страната са в размер на XXX лв. Дружеството е представило удостоверение с рег. № XXX от XXX г. от „XXX“ АД, от което е видно, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към XXX г. в размер на XXX лв. (XXX).

Предвид това „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задлъжнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е

посочено, 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.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за револвиращ банков кредит, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, 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.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че 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 избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължениост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.13.:

Докладва Р. Манчев. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е поискало разрешение да встъпи като съдлъжник по договор за кредит между „XXX“ ЕАД и „XXX“ АД. С проекта на Споразумение се иска да се поеме солидарна отговорност по Договор за кредит от XXX г. между „XXX“ ЕАД и „XXX“ АД. Проектът на Споразумение № 1, който дружеството иска да сключи, съдържа следните основни условия: „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД встъпва като съдлъжник по Договора за кредит от XXX г. за проектно финансиране в общ размер до XXX евро, като поема солидарна отговорност с кредитополучателя да заплати всички суми, дължими от кредитополучателя на банката по договора за кредит (касае се за съоръжения за съхранение на енергия). Встъпването като съдлъжник по договора за кредит няма да доведе до никакви задължения за допълнителни обезпечения,

които да бъдат дадени от страна на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД. Освен солидарна отговорност по заплащане на кредита, други задължения не се предвиждат да бъдат поемани от страна на лицензианта. Срокът за погасяване на кредита е изчислен и предвиден за XXX години на XXX тримесечни вноски, съобразени с периода на ползване на тези съоръжения за съхранение на енергия.

При проверка на възможностите на дружеството е установено, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, с парична наличност към XXX г. в размер на XXX млн. лв.

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 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 „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД 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 и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Манчев прочете диспозитива на проекта на решение:

Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „XXX“ АД Споразумение № 1 към Договор за кредит от XXX г. съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 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 и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 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;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „XXX“ АД Споразумение № 1 към Договор за кредит от XXX г. съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 г.;

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.

В заседанието по **точка тринадесета** 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.14. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 20.01.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 30.04.2025 г. от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-155 от 05.05.2025 г., на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 09.05.2025 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 27.05.2025 г. дружеството моли да му се даде допълнителен срок, в който да представи допълнително изискваната информация и документи. „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило изискваната от КЕВР допълнителна информация и документи към заявлението с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 24.07.2025 г., № Е-ЗЛР-Л-80 от 31.07.2025 г., № Е-ЗЛР-Л-80 от 14.08.2025 г. и № Е-ЗЛР-Л-80 от 19.12.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-33 от 09.01.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 12 от 14.01.2026 т. 9 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 20.01.2026 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вратица“, с обща инсталирана мощност 129,3 MW, находяща се в землището на с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас. Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че

енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206378681, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1504, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ет.1, ап.3, което се установява от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250422100225/22.04.2025 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД има следният предмет на дейност: проектиране, консултиране, строителство и експлоатация на централи от ВЕИ (Възобновяеми енергийни източници), проектиране, консултации, строителство и експлоатация на електрически и телекомуникационни мрежи и всички други дейности, които не са забранени със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 35 309 306 евро и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е Терна Енерджи Оверсийз Лимитид, дружество с ограничена отговорност, учредено и регистрирано съгласно кипърското законодателство, със седалище Никозия, Кипър.

Дружеството се управлява от Йоанис Тамаресис, Димитриос Марас, Михаил Вероипулос, София Гаравела, Емануил Фафалиос - граждани на Р Гърция и се представлява заедно от всеки двама от петимата управители.

Видно от горното, „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД 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 юридическо 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 – арт. от § 1,

т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 10.10.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/5613 и включва юрисдикции – неоказващи 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 „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

След направена служебна справка в ТРПЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Терна Енерджи Оверсийз Лимитед“, дружество с ограничена отговорност, учредено и регистрирано съгласно кипърското законодателство, със седалище Никозия, Кипър. Терна Енерджи Оверсийз Лимитед е с едноличен собственик на капитала „Терна Енерджи“ С.А., чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Гърция. Едноличен собственик на капитала на „Терна Енерджи“ С.А. е „Масдар Хелас Еднолично АД“, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Гърция. Едноличен собственик на капитала на „Масдар Хелас Еднолично АД“ е „Masdar Trident Holding RSC Limited“, което се притежава 100% от Abu Dhabi Future Energy Company, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Обединените Арабски Емирства (ОАЕ). Капиталът на Abu Dhabi Future Energy Company се притежава от: Maoura Diversifield Global Holding PJSC – 33%, Abu Dhabi National Oil Company PJSC – 24% и Abu Dhabi National Energy Company - 43%, чуждестранни юридически лица, регистрирани в ОАЕ. Maoura Diversifield Global Holding PJSC е с едноличен собственик на капитала Mubadala Investment Company PJSC, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в ОАЕ, което се притежава 100% от правителството на емирство Абу Даби. Abu Dhabi National Oil Company PJSC се притежава 100% от правителството на емирство Абу Даби. Abu Dhabi National Energy Company се притежава от: Abu Dhabi Power Corporation PJSC – 90,03%, Norm Commercial Investments -5,1%, други инвеститори – 3,47 и свободен паричен поток – 1,4%. Abu Dhabi Power Corporation PJSC, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в ОАЕ се притежава 100% от Abu Dhabi Developmental Holding Company PJSC, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в ОАЕ. Abu Dhabi Developmental Holding Company PJSC е 100% собственост на Abu Dhabi Developmental Holding Group PJSC, чуждестранно

юридическо лице, регистрирано в ОАЕ, с едноличен собственик на капитала правителството на емирство Абу Даби.

Във връзка с гореизложеното за „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД 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 управителите на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД, с които 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителите на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД, с които същите декларират, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е необходим с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството в Р България. Според дружеството, предварителни проучвания на българския електроенергиен пазар сочат, че електроенергийният пазар в България и региона има сериозни перспективи за развитие.

Основания в подкрепа на тези предвиждания могат да се намерят отчитайки динамиката на пазара, ръста на цените в последните години, повишаващата се конкуренция в следствие степента на отваряне на свободния пазар на електроенергия, включително и навлизането и интеграцията на все повече възобновяеми източници на енергия и увеличените сделки на база междусистемна свързаност с държави членки на ЕС и извън ЕС.

Развитието на соларната енергетика в България е особено значимо предвид високия соларен потенциал на сраната и нарастващия интерес от страна на инвеститорите към този вид енергийни проекти. Това създава устойчиви пазарни възможности и необходимост от дългосрочен инвестиционен хоризонт.

Заявителят посочва, че предложеният срок би осигурил реализация, както на средносрочните, така и на дългосрочните планове и намерения на дружеството чрез гарантиране на технологично време за реализация на проекта, стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Р България.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вратица“

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Вратица“, с инсталирана електрическа мощност 129,3 MW, предвиден да се изгради чрез пет географски разделени фотоволтаични централи с една точка на свързване, разположени в следните поземлени имоти, а именно: ФВ-1 - местност Каята ПИ 12245.18.53 с инсталирана мощност 62,14 MW_p, ФВ-2 - местност Чардак Тарла ПИ 12245.20.16 с инсталирана мощност 17,51 MW_p, ФВ-3 - местност Шумната могила ПИ 12245.14.126 с инсталирана мощност от 11,68 MW_p, ФВ-4 - местност Браницата ПИ 12245.15.34 с инсталирана мощност 27,44 MW_p и ФВ-5 - местност Кюпек дере ПИ 12245.17.49 с номинална мощност 10,53 MW_p по КК в землището на с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, който се планира да бъде въведен в експлоатация през четвъртото тримесечие на 2026 г.

Местоположение и основни характеристики

Географски координати: 42.601823° - 27.170641°. Дружеството планира да инсталира общо 221 025 фотоволтаични модула всеки с мощност 585 W_p, предвидени да се монтират в следните поземлени имоти с идентификатори: 12245.18.53 с площ 622 988,00 m²; ПИ 12245.20.16 с площ 200 814,00 m²; ПИ 12245.14.126 с площ 130 336,00 m²; ПИ 12245.15.34 с площ 306 000,00 m² и ПИ 12245.17.49 с площ 135 612,00 m² в землището на с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас. Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще бъде изградена ФЕЦ е 1 395 750 m². В цялата фотоволтаична централа ще се използва един и същи тип трансформаторна станция, а именно Huawei Jupiter-9000-6000-3000K-N1, за свързване към разпределителна уредба 33 kV в планираната подстанция 33/110 kV, която ще бъде изградена в ПИ 12145.18.53, в с. Вратица, община Камено, област Бургас за присъединяване към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

Преобразуването на постоянен ток, генериран от фотоволтаичните панели в променлив ток, ще се извършва с помощта на низови инвертори Huawei SUN2000 - 330kTL-N1. Те ще бъдат инсталирани в съседство със съответната низова решетка.

След всеки инвертор електрическата енергия ще се подава към повишаващ трансформатор, разположен в трансформаторна станция Huawei Jupiter с АС капацитет от 9 000 или 6 000 или 3 000 kVA при 40°C. Те ще бъдат фабрично сглобени, с монтирани необходимите съоръжения със средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка отделна трансформаторна подстанция ще бъде свързана от страна 33 kV чрез подземна кабелна линия 33 kV към разпределителната уредба на повишаващата подстанция 33/110 kV. Връзките ще се осъществят с подземни кабели средно напрежение индикативен тип XLPE/AL-PE/HDPE 18/30(36 kV) положени директно в изкоп. Трасето на кабелите трябва да е в съответствие с местоположението на низовете и обслужващите пътища.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава в електрическата мрежа чрез връзка от планираната повишаваща подстанция 33/110 kV, намираща се в поземлен имот (ПИ) 12145.18.53, към ново разпределително поле на подстанция 110/20 kV Камено, собственост на ЕСО ЕАД, съгласно условията на Договор

за присъединяване № ДГ-ПР 110-2057 от 01.11.2023 г. с ЕСО ЕАД. За целите на свързването на повишаващата подстанция на обекта и подстанция 110/20 kV Камено, Дружеството ще изгради въздушен електропровод 110 kV.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа става във фотоволтаични клетки, свързани помежду си във фотоволтаичен модул. Фотоволтаичните модули Astronergy използвани в този фотоволтаичен проект, имат мощност от 585 Wp и имат ефективност съответно от 22,6% със следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4% мощност;
- Лесен монтаж чрез подходящи DC кабели,
- Висококачествена продукция при 100% краен контрол с протокол от изпитване за всеки модул поотделно;
- Рамки от висококачествен алуминий, анодизиран в сребро;
- Закалено безопасно стъкло с ниско съдържание на желязо с висока пропускливост.

Фотоволтаичният модул се състои от 144 (6x24) N-тип Mono - кристални двустранни фотоволтаични клетки. Панелът е двустранен с безопасно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, с покритие за минимално отражение и висока пропускливост на светлина. Освен това има висока устойчивост на щети от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на фотоволтаичния модул е водо и температурно устойчива, както и UV защитена. Съединителната кутия съдържа байпасни диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

През първите 10 години компанията производител на панели гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да бъде по-ниска от 99% за първата година, +0,40% към края за всяка следваща година, съответно 87,4% за 30-годишен срок.

С така описания обект и с цел постигане на оптимална производителност, фотоволтаичната инсталация ще се състои от 221 025 бр. по 585 Wp монокристални двустранни фотоволтаични модули, които ще бъдат разположени върху фиксирана структура върху земята. Те ще заемат 570 963 m² от общата му площ (1 395 750 m²).

Предвижда се монтирането на 20 трансформаторни подстанции, фабрично монтирани за външен монтаж. Група от инвертори ще бъдат свързани към предвидените подстанции Huawei Jupiter-9000-6000-3000k-N1 с AC мощност 9000 или 6000 или 3000 kVA. Към всеки от инверторите могат да бъдат свързани максимум 28 низа. Всеки низ ще бъде съставен от 25 или 26 модула, свързани последователно. Общият брой низове е 8501. Всеки инвертор ще бъде свързан към съответния МТТР чрез 800V подземни кабели. Ще бъдат инсталирани комуникационни кутии SmartACU2000D за управление и наблюдение.

Дружеството планира да изгради повишаваща подстанция и съответния брой МТТБ. За присъединяване на ФЕЦ „Вратица“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дружеството има сключен договор за присъединяване.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Вратица“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило следните документи:

- Предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с инсталирана мощност 144 MW към преносната електрическа мрежа с № ПРД-ПР-110-774 от 25.08.2022 г., сключен между „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с който са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа.

- Окончателен договор за присъединяване на ФЕЦ с инсталирана мощност 129,3 MW към преносната електрическа мрежа с № ДГ-ПР-110-2057 от 01.11.2023 г., сключен между

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с който са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изготвяне на проекти, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“: нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в п/ст „Камено“; разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Камено“; релейни защиты; технически средства за телемеханика и телекомуникация; система за техническо измерване на електрическа енергия в п/ст „Камено“ в подстанцията на обекта; електромери и комуникационни устройства за тях за търговско и техническо измерване на електрическата енергия; преконфигуриране на съществуващите телемеханични системи в п/ст „Камено“; конфигуриране на релейните защиты; изчисляване на настройки на релейните защиты; интегриране на новите телекомуникационни връзки в съществуващите комуникационни мрежи.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило подробен линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Вратица“.

Периодът за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Вратица“ е октомври 2024 г. – декември 2026 г., като от графика на проекта е видно следното:

- Дата на влизане в сила на договора за ЕРС - 08.10.2024 г.;
- Начало на монтажа на фотоволтаични панели - 01.05.2025 г.;
- Завършени строителни работи на подстанция и монтаж на оборудване - 17.12.2025 г.;
- Въвеждане в експлоатация до 31.12.2026 г.

Графика за изпълнение на проекта, ФЕЦ „Вратица“, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Вратица“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило следните документи:

- Договор за инженеринг, снабдяване и строителство на соларна фотоволтаична централа „Вратица“, сключен между „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД и ТЕРНА С.А.;
- Разрешение за строеж № 36 от 13.04.2023 г., издадено от община Камено, за „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност до 144 MW“, находяща се в ПИ 12245.14.1, 12245.14.3, 12245.14.48, 12245.17.8, 12245.18.24, 12245.15.11, 12245.18.23, 12245.20.16, с. Вратица, община Камено, област Бургас;
- Разрешение за строеж № 74 от 22.08.2023 г., издадено от община Камено, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 144 MW“, находяща се в ПИ 12245.18.35, 12245.20.16, 12245.17.49, 12245.14.126, 12245.15.34, с. Вратица, община Камено, област Бургас;
- Разрешение за строеж № 20 от 04.04.2024 г., издадено от община Камено, за „Фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност до 144 MW“, находяща се в ПИ 12245.14.1, 12245.14.3, 12245.14.48, 12245.17.8, 12245.18.24, 12245.15.11, 12245.18.23, 12245.20.16, с. Вратица, община Камено, област Бургас;
- Договор за упражняване на дейност като строителен надзор, сключен между „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД и „Нераконсулт“ ООД;
- Скица № 15-1337536 от 09.12.2021 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 12245.14.48, находящ се в с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните

регистри одобрени със Заповед № РД-18-808 от 13.11.2019 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 09.12.2021 г. Площта на поземления имот е 3 599 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000057001, община Камено;

- Скица № 15-1197901 от 09.12.2021 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 12245.14.1, находящ се в с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-808 от 13.11.2019 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 17.03.2021 г. Площта на поземления имот е 105 739 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: изоставена нива. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000057001, община Камено;

- Скица № 15-1197905 от 03.11.2021 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 12245.14.3, находящ се в с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-808 от 13.11.2019 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 17.03.2021 г. Площта на поземления имот е 20 997 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000057001, община Камено;

- Скица № 15-1357551 от 15.12.2021 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 12245.18.23, находящ се в с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-808 от 13.11.2019 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 14.12.2021 г. Площта на поземления имот е 301 569 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000057001, община Камено;

- Скица № 15-1337533 от 09.12.2021 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 12245.18.24, находящ се в с. Вратица, общ. Камено, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-808 от 13.11.2019 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 09.12.2021 г. Площта на поземления имот е 878 932 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: друг вид земеделска земя. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000057001, община Камено;

- 5 бр. писма от главния архитект на община Камено изх. № 69-00-35, 69-00-36, 69-00-37, 69-00-38, 69-00-35 от 18.04.2023 г., относно изграждането на фотоволтаична централа;

- Становище изх. № 9677ПС-77 от 20.06.2023 г. за съответствие на инвестиционния проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено от Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението – Бургас“;

- Становище изх. № 9677ПС-120 от 12.09.2023 г. за съответствие на инвестиционния проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено от Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението – Бургас“;

- 9 бр. скици-проект и становища за съответствие на инвестиционния проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадени от Регионална дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението – Бургас“;

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило планово годишно производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа, базирано на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Вратица“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Дружеството посочва, че дейностите по поддръжка и обслужването ще бъдат възложени на външен изпълнител.

Управлението на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД се упражнява от няколко управляващи директори. Посочва се, че тази управленска структура се стреми към постигане на високи бизнес резултати, определяне целите на дружеството, но също така и създаване на подходяща среда за постигането на тези цели.

- Управляващ директор – г-н Йоанис (Джон) Тамаресис (Ioannis Tamaresis), гражданин на Република Гърция; и

- Управляващ директор – г-н Димитриос Марас (Dimitrios Marras), гражданин на Република Гърция.

Дейностите, свързани с производство на електрическа енергия на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД ще се извършват от екип от трима души с над 15 години общ предишен опит.

Дружеството е предоставило информация за образованието и квалификацията на: Йоанис (Джон) Тамаресис – завършил специалност „Бизнес администрация“ в университета на Македония и е завършил магистърска степен по финанси в университета на Ексетър, Великобритания; Димитриос Марас – завършил специалност „Машиностроене и аеронавтика“ в университета на Патра и Живко Тодоров – завършил специалност „Електроника и автоматика“ във ВВВУ в Долна Митрополия.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Вратица“ с инсталирана променливотокова мощност от 129,3 MW (AC), е 92 977 хил. евро, като източниците на финансиране са 70% привлечени средства в размер на 65 084 хил. евро и 30% собствени средства в размер на 27 893 хил. евро.

- По отношение на собствените средства, заявителят е представил протокол от проведено заседание на съвета на директорите на едноличния собственик на капитала – Терна Енерджи Оверсийз Лимитед на 16.12.2024 г. с взето решение в него, дружественият капитал на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД да възлиза в размер на 27 809 165 евро. Също така заявителят е предоставил удостоверение от банка „УниКредит Булбанк“ АД с изх. № 0716-64-001569 от 17.02.2025 г., в уверение на това, че по сметката на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД са внесени допълнително 24 997 060 евро. Съгласно учредителния акт на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД, едноличния собственик на капитала Терна Енерджи Оверсийз Лимитед, е осигурил средства в размер на 35 309 306 евро за проектиране, консултиране, строителство и експлоатация на енергийни обекти от ВЕИ.

- По отношение на привлеченото финансиране дружеството е представило Индикативна договореност от дата 10.09.2025 г. от Юробанк Груп (Eurobank Group), в уверение на това, че кредиторите: ЕРБ Прайвът Банк Люксембург СА и „Юробанк България“ АД, както и Юробанк СА, в качеството на хеджираща банка и агент, ще финансират до 70% от допустимите разходи по проекта ФЕЦ „Вратица“ с инсталирана мощност 129,3 MW, а така също ще осигурят допълнителни средства за ДДС и за погасяване на потенциални дефицити в обслужване на дълга. Кредитните механизми, договорени между страните, са при следните условия:

- Срочен кредит: до 65 000 хил. евро;
- Резервен механизъм за обслужване на дълга: до 7 000 хил. евро;
- Механизъм ДДС: до 16 000 хил. евро;
- Лихвен процент: с основа EURIBOR плюс лихвен марж, съответно: 2,3% годишно по време на строителството и 2,0% годишно след това и при положение че не съществува приемливо споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия (PPA);
- Лихвен процент за неизпълнение: 2,0% годишно;
- Срок на погасяване на срочен кредит и резервен механизъм за погасяване на дълга: 15 години след датата на въвеждане в експлоатация.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години, от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството е реализирало:

- за 2022 г. – загуба в размер на 99 хил. евро;
- за 2023 г. – загуба в размер на 394 хил. евро;
- за 2024 г. – загуба в размер на 265 хил. евро.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2025 г. – 2051 г., от които е видно, че първите две години (2025 г. и 2026 г.) са предвидени за изграждане на енергийния обект. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Вратица“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2027 г.) е в размер на 187 873 MWh, като общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2051 г. възлиза на 4 591 070 MWh. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани по два начина: чрез сключване на дългосрочно споразумение за изкупуване на електрическа енергия с реномиран купувач - 70% от произведеното количество и чрез продажба на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД въз основа на договор с търговец на електрическа енергия – останалите 30% от произведеното количество;

- прогнозните цени, по които дружеството очаква да продава произвежданата електрическа енергия по силата на дългосрочни договори за изкупуване, е в размер на 54,0 евро/MWh; прогнозните цени на свободен пазар дружеството предвижда да варират от 74,29 евро/MWh през 2027 г. до 63,23 евро/MWh през 2051 г.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т. ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна

уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойности
1.	Инсталирана мощност, MW (AC)	129,3
2.	Стойност на инвестицията, хил. евро	92 977
2.1.	Собствени средства, хил. евро	27 893
2.2.	Привлечени средства, хил. евро	65 084
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. евро	719

Видно от финансовия модел за периода 2027 г. – 2051 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия през 2027 г. да са в размер на 11 289 хил. евро като общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на 294 805 хил. евро. Прогнозните разходи възлизат на 198 691 хил. евро, като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2027 г. – 2041 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансиращите институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна договореност за банков кредит.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството (дисконтирани с 6,5%) са, както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 8,17%;
- Нетна настояща стойност (NPV): 14 060 хил. евро;
- Срок на откупуване – 10 години.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност е положителна величина, а вътрешната норма на възвръщаемост е по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Вратица“ с обща инсталирана мощност 129,3 MW (AC).

8. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

По отношение спазването на изискванията на действащата нормативна уредба в областта на околната среда „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило следните документи:

- Писмо изх. № ПД-224 (16) от 11.10.2022 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Комплексен проект за инвестиционна инициатива: ПУП-ПЗ на част от ПИ с идентификатор 12245.18.23 и част от ПИ с идентификатор 12245.18.24 по КК на с.Вратица, м. „Каята“, община Камено и изграждане на фотоволтаична централа в ПИ с идентификатор 12245.18.23 и част от ПИ с идентификатор 12245.18.24 по КК на с. Вратица, м. „Каята“, община Камено, с възложител „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД.

В решението е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка на проекта за инвестиционна инициатива, прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

- Писмо изх. № ПД-223 (13) от 11.10.2022 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Комплексен проект за инвестиционна инициатива: ПУП-ПЗ на ПИ с идентификатор 12245.20.16, м. „Чардак тарла“, землище на с. Вратица, община Камено и изграждане на фотоволтаична централа в ПИ с идентификатор 12245.20.16, м. „Чардак тарла“, землище на с. Вратица, община Камено, с възложител „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД.

В решението е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка на проекта за инвестиционна инициатива, прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

- Писмо изх. № ПД-225 (13) от 21.10.2022 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Комплексен проект за инвестиционна инициатива: ПУП-ПЗ на ПИ с идентификатори 12245.14.1, 12245.14.3, 12245.14.48, по КК на с. Вратица, м. „Шумната могила“, община Камено и изграждане на фотоволтаична централа в новообособен имот, образуван от обединяването на ПИ с идентификатори 12245.14.1, 12245.14.3, 12245.14.48, по КК на с. Вратица, м. „Шумната могила“, община Камено, с възложител „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД.

В решението е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка на проекта за инвестиционна инициатива, прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

- Писмо изх. № ПД-221 (16) от 11.10.2022 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Комплексен проект за инвестиционна инициатива: ПУП-ПЗ на част от ПИ с идентификатор 12245.15.11, местност „Браницата“, землището на с. Вратица, община Камено и изграждане на фотоволтаична централа в част от ПИ с идентификатор 12245.15.11, местност „Браницата“, землището на с. Вратица, община Камено, с възложител „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД.

В решението е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка на проекта за инвестиционна инициатива, прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

- Писмо изх. № ПД-222 (16) от 11.10.2022 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено Решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на Комплексен проект за инвестиционна инициатива: ПУП-ПЗ на част от ПИ с идентификатор 12245.17.18, местност „Кюпек дере“, землището на с. Вратица, община Камено и изграждане на фотоволтаична централа в част от ПИ с идентификатор 12245.17.18, местност „Кюпек дере“, землището на с. Вратица, община Камено, с възложител „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД.

В решението е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка на проекта за инвестиционна инициатива, прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

- Писмо изх. № ПД-224 (29) от 03.06.2024 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено Решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС на инвестиционно предложение: „Изграждане на нова повишаваща подстанция 33/110 kV в част от ПИ с идентификатор 12245.18.53 по КК на с. Вратица, м. „Каята“, община Камено.

В решението е посочено, че не следва да се извършва ОВОС за инвестиционното предложение, прилагането на който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природните местообитания, популации и местообитания по видове, предмет на опазване в защитените зони и човешкото здраве.

- Писмо изх. № ПД-613 (1) от 22.03.2024 г. от Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас относно инвестиционно предложение: „Присъединяване на ФЕЦ „Вратица“, находяща се в ПИ с идентификатори 12245.18.53, 12245.20.16, 12245.17.49, 12245.15.34, 12245.14.126 по КК на с. Вратица, м. „Каята“, община Камено, към резервно поле ОРУ 110 kV на п/ст „Камено“.

В писмото е посочено, че заявените дейности, които са разгледани и оценени по реда на екологичното законодателство, с издаден краен административен акт Решение № БС-135-ПР от 26.09.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, предвид което не е необходимо ново произнасяне от страна на РИОСВ – Бургас по реда на Глава шеста от Закона за опазване на околната среда и ЗБР.

9. В допълнение към горното, „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

- Договор № 2639 от 08.12.2021 г. за учредяване право на строеж и сервитутни права върху недвижим имот, частна общинска собственост, за изграждане на Централата за производство на електрическа енергия от фотоволтаични съоръжения и анекс № 1 от 10.08.2022 г. към същия, сключен между „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД и община Камено;

- 5 бр. актове за частна общинска собственост № 3385/09.02.2024 г., 3386/09.02.2024 г., 3339/13.02.2024 г., 3383/09.02.2024 г., 3384/09.02.2024 г. и съответните скици към тях;

Изказвания по т.14.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 09.01.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 14.01.2026 г. На 20.01.2026 г. е проведено открито заседание, на което дистанционно участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. *ИЗДАВА на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-881-01 от 29.01.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 129,3 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;*

2. *Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;*

3. *Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206378681, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1504, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ет. 1, ап. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-881-01 от 29.01.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 129,3 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

В заседанието по **точка четиринадесета** 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.15. Комисията разгледа доклад относно **предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г.**

Съгласно чл.1 от Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., извършването на разходи и предоставянето на трансфери от държавния бюджет се извършва съгласно разпоредбата на чл. 87, ал. 1 от Закона за публичните финанси (ЗПФ).

В тази връзка разходите за представителни цели на бюджетните организации (държавните органи, министерствата, ведомствата и държавните висши училища и колежи) се определят от съответния министър, ръководител или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) за 2025 г. е в размер на 92 000 лв. (47 039 евро), като от тях са изразходвани общо 55 219,42 лв. (28 233.24 евро). За периода от м. януари до м. март 2025 г. са изразходвани 5 909 лв. (3021 евро). Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар; представителни разходи за работни срещи и други мероприятия.

За периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г., по предварителен разчет, очакваните разходи са в размер до 6 000 евро

Във връзка с гореизложеното предлагам разходите за представителни цели за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. да бъдат в размер до 6 000 евро, а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (подаръци, сувенири, цветя и др.);
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- конференции, семинари, симпозиуми и други мероприятия;
- тържества и други мероприятия с подобен характер.

Изказвания по т.15.:

Докладва Н. Косев. До приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. извършването на разходи и предоставянето на трансфери се извършва съгласно разпоредбата на Закона за публичните финанси. В тази връзка разходите за представителни цели на бюджетните организации се определят от съответния министър, ръководител или от колективния орган на управление.

През 2025 г. утвърдената сума за представителни разходи КЕВР е 92 000 лв. (47 039 евро). От тях са изразходвани общо 55 200 лв. (28 хил. евро).

За периода от м. януари до м. март 2025 г. са изразходвани близо 6 хил. лв. (3 хил. евро), като разходите включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар; представителни разходи за работни срещи и други мероприятия.

Очакваните разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г., по предварителен разчет, са в размер до 6 000 евро.

Във връзка с гореизложеното се предлага разходите за представителни цели за посочения период да бъдат в размер до 6 000 евро, а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи;
- заседания и разширени работни срещи и други мероприятия, в т.ч. с български и чужди представители, на председател, членове на Комисията за енергийно и водно регулиране и главен секретар, в страната и в чужбина;
- посрещане на гости;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране;
- конференции, семинари, симпозиуми и други мероприятия;
- тържества и други мероприятия с подобен характер.

Предвид горното и на основание чл.1 от Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да утвърди сума за представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро.

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро и целите на нейното разходване.

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

решение.

Предвид горното и на основание чл.1 от Закон за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г., до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2026 г., Комисията

РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро;

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро и целите на нейното разходване.

В заседанието по **точка петнадесета** 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.16. Комисията разгледа доклад относно **писмо с вх. № В-04-00-1 от 14.01.2026 г. от председателя на WAREG за избор на представляващ КЕВР в борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори.**

Изказвания по т.16.:

Докладва Д. Кочков. Настоящото заседание се налага във връзка с получено писмо на 14.01.2026 г. от председателя на Асоциацията на европейските регулатори Вера Ейро. В писмото се изисква да бъде спазен чл. 10 от Устава на европейските регулатори, според който при отпадане на някой от членовете на борда, би следвало той да бъде заместен от друг член от същия регулатор. България е член на този борд от 2018 г., откакто е регистрирана организацията по италианския закон в Милано. България по принцип е член на тази организация от самото начало от 2014 г. Д. Кочков предложи да бъде предложен представител, който да замести И. Касчиев, който е бил досегашният представител в борда на организацията до завършване на мандата, който завършва в края на 2026 г., т.е. остават 11 месеца. Изборът се прави от всички членове с тайно гласуване и И. Касчиев е бил избран в края на 2024 г. Мандатът е двугодишен. Чл. 10 изисква съответният регулатор, който има член на борда, да излъчи представител, който да го замести. Д. Кочков предложи да се обсъди вариант.

Пл. Младеновски попита член на борда или заместник-председател трябва да бъде предложен.

Д. Кочков отговори, че според Устава и четиримата членове на борда са заместник-председатели, всеки според това в каква дейност е. В момента четирите основни направления, по които работи организацията, са ключовите показатели, които би следвало да бъдат еднакви за цяла Европа, тарифите, за които също би следвало да има еднаква методика и еднакъв подход, доколкото е възможно, както и двете нови директиви – директивата за питейна и директивата за отпадни води. Според Д. Кочков И. Касчиев е участвал в две от тези групи, като на едната е бил водещ. Освен това, тази Асоциация има едно направление през последните четири години, което е свързано с регулиране на

отпадъците, каквото България още няма, но според Д. Кочков предстои да се въведе предвид европейските директиви.

Пл. Младеновски номинира за член на борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори Димитър Кочков, като отбеляза, че същият има опит с работата на Асоциацията, бил е в борда на Европейските водни регулатори. Впоследствие е бил заменен от И. Касчиев. Предвид това че И. Касчиев вече не е част от екипа на КЕВР, Пл. Младеновски счита, че най-подходящо е Д. Кочков отново да представлява КЕВР в борда на Асоциацията.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване предложението за избор на представляващ КЕВР в борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори.

Предвид гореизложеното, Комисията

РЕШИ:

Определя Димитър Кочков за представляващ КЕВР в борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори.

В заседанието по **точка шестнадесета** 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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ВиК дружествата, посочени в доклада, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. Определя срок за предоставяне на становища 10 дни.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно структура на отчетните годишни доклади за 2025 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2026 г.;

2. Приема График за извършване на периодичните планови проверки на ВиК операторите през 2026 г. от главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.;
2. Приема График за извършване на планови проверки на дружествата от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно График за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2026 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“;
2. Приема График за извършване на планови проверки през 2026 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на проект на Правила за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., чуждестранно юридическо лице, държава: Велико херцогство Люксембург за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ДХТ Интернешънъл С.А., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
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. Продължава срока на лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ издадена на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД с ЕИК 203251885, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1504 гр. София, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер с 10 (десет) години;
2. Одобрява на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.8. както следва:

1. Издава на „Азур Енерджи“ ООД, ЕИК 208522422, със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, бул. „Княз Александър Дондуков“ № 5, вх. Г, ет. 3, ап. 9, Лицензия № Л-880-15 от 29.01.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „Азур Енерджи“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Плант“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Чирпан Солар Плант“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 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-8 от 20.01.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

2. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за комбиниран банков кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 г.;

3. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 г.;

4. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД договор за особен залог върху вземане съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-8 от 20.01.2026 г.;

5. 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.11. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 04.02.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енери БГ 1“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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.12. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 09.01.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД;

2. Разрешава на „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД, с ЕИК 208628952, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Средец“ ул. „Аксаков“ № 11А, ет. 4, офис 2, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Св. Георги“, с инсталирана мощност 199 MW (АС), находяща се в с. Полковник Ламбриново и с Калипетрово, община Силистра, област Силистра;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-867-01 от 22.10.2025 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението;

4. Задължава „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им;

5. 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.13. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 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;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „ХХХ“ АД Споразумение № 1 към Договор за кредит от ХХХ г. съгласно представения проект на споразумение към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 г.;

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.

По т.14. както следва:

1. ИЗДАВА на „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206378681, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1504, бул. „Евлоги и Христо Георгиеви“ № 113, ет. 1, ап. 3, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-881-01 от 29.01.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 129,3 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-881-01 от 29.01.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.15. както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро;

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро и целите на нейното разходване.

По т.16. както следва:

Определя Димитър Кочков за представляващ КЕВР в борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № В-Дк-20 от 23.01.2026 г. - определяне на индивидуални прогнозни конкретни цели на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги по смисъла на чл. 21 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за 2031 г.;

2. Доклад с вх. № В-Дк-21 от 23.01.2026 г. - структура на отчетните годишни доклади за 2025 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2026 г.;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-68 от 19.01.2026 г. - график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2026 г.;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-109 от 26.01.2026 г. - график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2026 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-118 от 28.01.2026 г. - приемане на Правила за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-81 от 21.01.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-219 от 23.12.2025 г. на ДХТ Интернешънъл С.А., за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

7. Решение на КЕВР № И1-Л-458 от 29.01.2026 г. - с вх. Е-ЗЛР-ПД-24 от 07.02.2025 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-485-15 от 10.02.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“;

8. Решение на КЕВР № Л-880 от 29.01.2026 г. - с вх. Е-ЗЛР-Л-1 от 05.01.2026 г. на „Азур Енерджи“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

9. Доклад с вх. № Е-ДК-100 от 22.01.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-220 от 29.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Чирпан Солар Планта“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-105 от 23.01.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-621 от 29.01.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-7 от 20.01.2026 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-8 от 20.01.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

11. Доклад с вх. № Е-ДК-101 от 22.01.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-216 от 18.12.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД;

12. Доклад с вх. № Е-Дк-102 от 23.01.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-622 от 29.01.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-4 от 09.01.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Р-ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕАД;

13. Доклад с вх. № Е-Дк-104 от 23.01.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-623 от 29.01.2026 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-221 от 30.12.2025 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 „КЕР

ТОКИ ПАУЪР“ АД;

14. Решение на КЕВР № Л-881 от 29.01.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Био Пи Ди Солар Енерджи“ ЕООД;

15. Доклад с вх. № О-Дк-26/23.01.2026 г. - Предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г.;

16. Доклад с вх. № В-Дк-19 от 20.01.2026 г. - писмо с вх. № В-04-00-1 от 14.01.2026 г. от председателя на WAREG за избор на представляващ КЕВР в борда на Асоциацията на Европейските водни регулатори.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:**X**

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР