



ПРОТОКОЛ

№ 219

София, 24.07.2025 година

Днес, 24.07.2025 г. от 10:42 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски и по т.3 от члена на Комисията Благой Голубарев.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-924 от 21.07.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-925 от 21.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-926 от 21.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-927 от 21.07.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Михаела Андреева, Рая Радева, Любослава Джоргова,
Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г от „ЕНЕРГЕО“ ЕООД 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 „ЕНЕРГЕО“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г от „ЕНЕРГЕО“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, 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-201 от 18.06.2025 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 се установи следното:

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД с ЕИК 131346040, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, ул. „Околовръстен път“ № 459. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване и управление на енергийни и инвестиционни проекти, предоставяне на инженерингови и консултантски услуги, финансиране и предлагане на енергоефективни услуги, енергиен одит и сертифициране, енергиен мениджмънт на предприятия, управление на енергийни сметки на клиенти, търговия с горива и енергия, както и извършване на всяка друга незабранена от закона търговска дейност.

Капиталът на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД е в размер на 1 300 000 лв., и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „ГЕОТЕХМИН“ ООД, ЕИК 030221428.

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД се представлява от управител Георги Стефанов Пешев.

„ЕНЕРГЕО“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-382-15 от 02.04.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена от Комисията за срок от 10 години. С Решение № ИЗ-Л-382 от 12.08.2021 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г. „ЕНЕРГЕО“ ЕООД е поискало разрешение договори с ХХ нови условия на договор за овърдрафт чрез сключване на анекс към действащ договор, както и да сключи с банката договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания и договор за учредяване на особен залог върху вземания.

I. Проект на анекс към Договор за овърдрафт между ХХ (кредитор), „ЕНЕРГЕО“ ЕООД (кредитополучател) и „ГЕОТЕХМИН“ ООД (поръчител)

Проектът на анекс предвижда следните основни условия:

1. Размер на овърдрафт: ХХ лв.;
2. Срок на погасяване: ХХ г.;
3. Обезпечение:
ХХ

II. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между ХХ (кредитор, обезпечено лице) и „ЕНЕРГЕО“ ЕООД (обезпечител)

Проектът на договор предвижда следните основни условия:

1. Размер на обезпечението ХХ лв.;
2. Срок на погасяване: ХХ;
3. Обезпечителят учредява и се задължава да предостави и да предоставя за целия период на действие на настоящия договор залог върху ХХ;
4. В случай на неизпълнение на което и да е от финансовите задължения по договора за овърдрафт, ХХ.

III. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания между ХХ (заложен кредитор) и „ЕНЕРГЕО“ ЕООД (залогодател)

Проектът на договор предвижда следните основни условия:

1. Размер на обезпечението: ХХ лв.;
2. Срок на погасяване: ХХ;
3. Залогодателят учредява в полза на заложения кредитор особен залог върху ХХ
4. В случай на неизпълнение заложеният кредитор ХХ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, предоговореният кредит е в размер, съставляващ ХХ от активите на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД, които са на стойност ХХ хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2024 г. и следва да се разглежда като нов кредитен ангажимент на банката. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разгледана от КЕВР. Сключването на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания по сметки, както сключването на договор за учредяване на особен залог върху вземания са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на тяхното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД, при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД е видно, че приходите на дружеството за 2024 г. са в размер на ХХ лв., от които ХХ хил. лв. от лицензионна дейност. Дружеството е представило издадени от ХХ удостоверение № ХХ от 18.07.2025 г., от което е видно, че „ЕНЕРГЕО“ ЕООД има открита специална

разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) с парична наличност към 17.07.2025 г. в размер на XX и че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка. Предвид това „ЕНЕРГЕО“ ЕООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „ЕНЕРГЕО“ ЕООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредита за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРГЕО“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

В допълнение, следва да се има предвид, че дейността „търговия с електрическа енергия“ не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРГЕО“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Със заявлението дружеството е предоставило следните документи за одобрение:

Проект на анекс към Договор за овърдрафт между XX, „ЕНЕРГЕО“ ЕООД и „ГЕОТЕХМИН“ ООД. Проектът на анекс предвижда следните условия: Размер на овърдрафт: XX лв.; Срок на погасяване: XX г.; Обезпечение: XX.

Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) между „XX и „ЕНЕРГЕО“ ЕООД

Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания между XX и „ЕНЕРГЕО“ ЕООД.

Дружеството е представило издадено от XX удостоверение, от което е видно, че „ЕНЕРГЕО“ ЕООД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „Енергео“ ЕООД е посочило, че съществува защитена по закон информация, както и мотиви за нейното заличаване.

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

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ анекс към Договор за овърдрафт съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;
2. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;
3. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ Договор за учредяване на особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.

Пл. Младеновски попита, какъв е размерът на кредита.

М. Трифонов отговори, че е ХХ лв.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;
2. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ анекс към Договор за овърдрафт № ХХ г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;
3. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;
4. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ Договор за учредяване на особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;
5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД 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-207 от 23.06.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 25.06.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 09.07.2025 г. Във връзка с установени несъответствия на данните в представените финансов модел и бизнес план, на 14.07.2025 г. чрез служебна електронна поща на дружеството са дадени указания за предоставяне на данни и документи с отстранени неточности. С писмо с вх. № Е-12-00-225 от 15.07.2025 г. дружеството е представило изисканата 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) „Брегаре“ с обща инсталирана мощност 34,720 MW, находяща се в поземлен имот 06210.127.1, местност „Край село“, с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен.

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. „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207076329, 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 Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, р-н „Северен“, бул. „Васил Левски“ № 272, 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. № 20250618150447 от 18.06.2025 г. от Агенция по вписванията.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични или други електроцентрали и производство на енергия от тях; производство на стоки с цел търговия на едро и дребно; покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, обработен или преработен вид; покупка на недвижими имоти и вещи права върху недвижими имоти, извършване на строежи и подобрения, управлението им, отдаване под наем, аренда и продажбата им; комисионни, спедиционни, складови, туроператорски и лизингови сделки; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица; външно-търговски сделки - внос, износ, реекспорт и бартерни сделки, складови сделки, лицензионни сделки, стоков контрол, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, ресторантьорство и лизинг, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, като когато действащото законодателство поставя под лицензионен или регистрационен режим осъществяването на определена дейност дружеството ще осъществява тази дейност след получаването на лицензия съответно разрешение за осъществяването ѝ.

Капиталът на дружеството е в размер на 712 000 (седемстотин и дванадесет хиляди) лева, изцяло внесен.

Съдружници в дружеството са „АТАРО КЛИМА“ ЕООД с размер на дяловото участие – 356 000 лв., Тодор Евгениев Георгиев с размер на дяловото участие – 284 800 лв. и Явор Бориславов Куюмджиев с размер на дяловото участие – 71 200 лв.

Дружеството се управлява и представлява от Тодор Евгениев Георгиев и Христо Атанасов Рогачев, в качеството им на управители, заедно.

Видно от горното, „ЗЕНОН СОЛАР“ 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 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД 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 съдружници в „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД са „АТАРО КЛИМА“ ЕООД с размер на дяловото участие – 356 000 лв., Тодор Евгениев Георгиев с размер на дяловото участие – 284 800 лв. и Явор Бориславов Куюмджиев с размер на дяловото участие – 71 200 лв. Едноличен собственик на „АТАРО КЛИМА“ ЕООД е Атанас Христов Рогачев.

Във връзка с гореизложеното по отношение на „ЗЕНОН СОЛАР“ 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.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Тодор Евгениев Георгиев и Христо Атанасов Рогачев, управители на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, 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.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че максималният срок, за който моли да бъде издадена лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичните панели, инвертори и други технически съоръжения, с относимите нормативни актове, действащи в Р България, както и с планираната възвръщаемост от обекта. Дружество посочва, че възнамерява да изгради ФЕЦ, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензията за дейността.

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) „Брегаре“

Инвестиционното намерение на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е за изграждането на ФЕЦ с обща инсталирана (AC) мощност 34,720 MW или постояннотокова мощност 34,234 MW_p, находяща се в поземлен имот с идентификатор 06210.127.1, местност „Край село“, село Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, с площ от 246 365 кв. м., вид собственост: частна, вид територия: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство.

За преобразуване на слънчевата енергия ще се използват 60 892 броя фотоволтаични модули, от които 15 900 броя с единична мощност от 545 W_p, Jinkosolar, модел JKM-545N-72HL4-V, 15 468 броя с единична мощност от 565 W_p, Jinkosolar, модел JKM-565N-72HL4-BDV и 29 524 с единична мощност от 570 W_p, Jinkosolar, модел JKM-570N-72HL4-BDV, генериращи постояннотоково напрежение. Полученото от тях постояннотоково напрежение се преобразува в променливотоково напрежение чрез 224 броя инвертори, KACO New Energy, модел Blueplanet 155 TL3-INT, с единична номинална мощност 155 kW_{ac} и се подава към електропреносната мрежа. Фотоволтаичните панели се свързват последователно електрически в групи по 26 модула, наречени стрингове. Стринговете се свързват към наличните DC (постояннотокови) входове на инверторите. Инверторите се свързват към трансформаторните станции.

ФВ панели ще бъдат монтирани върху носещи метални, горещопоцинковани конструкции, монтирани върху терена чрез пилотно фундиране (набиване на носещи профили/крака на дълбочина 1,65 метра). Фотоволтаичните панели ще се монтират на металните конструкции, наклонени под ъгъл от 15°. Разстоянието между отделните редове е съобразено с условието панелите да не се засенчват.

Панелите се закрепват за конструкцията, посредством планки. Конструкцията представлява метални рамки разположени през 3200 mm, изградени от укрепващи профили от стомана DX51D с антикорозионно покритие.

В обекта ще бъде изградена повишаваща подстанция 20/110 kV, към която с надземни кабели ще се свържат трансформаторните станции.

Технически параметри на PV модулите Jinkosolar, модел JKM-545N-72HL4-V

Параметър	Стойност
Технология на панела	Монокристален, двулицев
Брой клетки в панела	144 (6×24)
Максимална пикова мощност	545 Wp
Номинално напрежение (V _{mp})	40,80 V
Номинален ток (I _{mp})	13,36 A
Номинално напрежение на празен ход, (VOS)	49,52 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	13,94 A
Нормална работна температура на клетката	25°C
Максимално напрежение	1500 V
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2274×1134×30 mm

Технически параметри на PV модулите Jinkosolar, модел JKM-565N-72HL4-BDV

Параметър	Стойност
Технология на панела	Монокристален, двулицев
Брой клетки в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност	565 Wp
Номинално напрежение (V _{mp})	42,14 V
Номинален ток (I _{mp})	13,41 A
Номинално напрежение на празен ход, (VOS)	50,87 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	14,19 A
Нормална работна температура на клетката	25°C
Максимално напрежение	1500 V
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2278×1134×30 mm

Технически параметри на PV модулите Jinkosolar, модел JKM-570N-72HL4-BDV

Параметър	Стойност
Технология на панела	Монокристален, двулицев
Брой клетки в панела	144 (2×72)
Максимална пикова мощност	570 Wp
Номинално напрежение (V _{mp})	42,29 V
Номинален ток (I _{mp})	13,48 A
Номинално напрежение на празен ход, (VOS)	51,07 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	14,25 A
Нормална работна температура на клетката	25°C

Максимално напрежение	1500 V
Интервал на работната температура	-40°C~+85°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2278×1134×30 mm

Технически параметри на стринговите инвертори KACO New Energy, модел Blueplanet 155 TL3 - INT

Параметър	Стойност
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC)	875 – 1 300 V
Максимално входно напрежение	1 500 V
Максимален входен ток	183 A
Номинално изходно напрежение (AC)	600 V
Номинална изходна мощност	155 kVA
Максимална изходна мощност	155 kW
Номинален изходен ток	3 x 149,5 A
Максимален изходен ток	3 x 152,0 A
Максимален КПД	99,1%
Фактор на мощността	0 – 100% Snom/0,30 ind.– 0,30 cap.
IP защитен клас	IP66
Честота	50 Hz
Брой фази	3
Температура на околната среда, °C	-25°C – +60°C

Подробно условията за присъединяване на обекта към преносната електрическа мрежа са уредени в Договор от 29.04.2024 г., сключен между „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД („ЕСО“). Присъединяване на обекта ще се извърши чрез резервно изводно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на електрическа подстанция „Тръстеник“ 110/20 kV. За тази цел ще бъдат изградени следните обекти:

- Електрическа повишаваща подстанция СрН/110 kV, на територията на обекта;
- Релейни защиты – два комплекта релейни защиты – надлъжно-диференциални защиты в подстанцията на обекта. Съгласно договора за присъединяване с ЕСО, тези защиты ще бъдат монтирани и заплатени от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;
- Телекомуникационна апаратура за подстанция на обекта, собственост на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД и други.

Също така ще се изградят задължителните заземителна инсталация, мълниезащитна инсталация и система за видеонаблюдение на обекта.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „ЕСО“ ЕАД, е представен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-XXX от XXX г., сключен между „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД и „ЕСО“ ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 35 MW, находяща се в поземлен имот 06210.127.1, местност „Край село“, с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представеният документ е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция XXX/XXX 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; релейни

защити и телекомуникационна апаратура за подстанцията на обекта; нов въздушен електропровод (BE) XXX kV с OPGW с XXX броя XXX влакна за присъединяване на подстанцията на обекта към резервно поле XXX kV от ОРУ XXX kV на подстанция „XXX“ – изгражда се от производителя и се прехвърля на „ЕСО“ ЕАД, като част от цената за присъединяване. Трасето за изграждане на електропровода ще бъде осигурено от производителя, с представяне на влязъл в сила ПУП, както и заплатени сервитутни права.

6.3. График за строителството на енергийния обект

Представеният от дружеството график за изпълнение на проекта включва дейностите и съответните срокове на строителството на енергийния обект – ФЕЦ „Брегаре“ с инсталирана мощност 34,720 MW, и е както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Вертикална планировка	12.12.2022 г.	22.09.2023 г.
Изграждане на ограда	28.08.2023 г.	29.09.2023 г.
Набиване на колове	04.09.2023 г.	09.02.2024 г.
Сглобяване на конструкциите	11.09.2023 г.	23.02.2024 г.
Монтаж на фотоволтаичните панели	02.10.2023 г.	01.03.2024 г.
Направа на селски път	02.10.2023 г.	06.12.2024 г.
Изграждане на вътрешни пътища	06.05.2024 г.	14.06.2024 г.
Електроинсталация	09.10.2023 г.	22.03.2024 г.
Изграждане на ПС „Брегаре“	21.11.2024 г.	27.05.2025 г.
Доставка и монтаж на КТП-та	04.03.2024 г.	03.05.2024 г.
Изграждане на въздушен електропровод 110 kV	05.12.2022 г.	27.06.2025 г.
Рехабилитация на ПС „Тръстеник“	24.02.2025 г.	01.07.2025 г.
Връзване, тестове и пуск на всички подобекти	02.07.2025 г.	23.09.2025 г.
Цялостно изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Брегаре“	12.12.2022 г.	23.09.2025 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило в електронен формат инвестиционен проект, фаза „Технически проект“, част „Електро“ за обект: „Комбиниран проект за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Зенон“ в комбинация с локално съоръжение за съхранение на електрическа енергия в имот 06210.127.1. в землището на с. Брегаре, общ. Долна Митрополия, област Плевен – етап 2“.

Заявителят е представил и следните документи: Разрешение за строеж № 49 от 05.06.2023 г., издадено от община Долна Митрополия, област Плевен, с което на основание чл. 148, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) е разрешено на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД да построи: „Фотоволтаична електроцентрала ФЕЦ „Зенон“, трафопостове и подстанция 20/110 kV“ и Разрешение за строеж № 1 от 23.01.2025 г., издадено от община Долна Митрополия, област Плевен, с което на основание чл. 148, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ е разрешено на „ЕСО“ ЕАД да построи: „Подстанция „Тръстеник“ 20/110 kV – Ново изводно поле“, в ПИ с идентификатор 73359.103.35, местност „Край селото“, землище гр. Тръстеник, общ. Долна Митрополия.

6.5. Оценка на наличния и прогнознния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило Симулационен доклад за проект „Брегаре“, изготвен от „АТАРО КЛИМА“ ЕООД (България) с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.7.2.17) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата (с. Брегаре), 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 „Брегаре“, загубите на енергия и други данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Плевен (РИОСВ – Плевен). 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:

- Писмо с изх. № 2539 (2) от 05.05.2021 г. на РИОСВ – Плевен относно инвестиционно предложение (ИП) „Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електроенергия с мощност 20 MW“ в ПИ №06210.127.1, землище с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен“. От него е видно, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че ИП не попада в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР. Посочено е, че имотът граничи със защитена зона (ЗЗ) от мрежата „НАТУРА 2000“: BG0000613 „Река Искър“, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка на защитените зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007), изм. с Решение № 615/2020 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 79/2020). Отчитайки местоположението и характера на заявеното ИП, при реализацията му **няма вероятност от значително отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, включително и върху най-близко разположената ЗЗ BG0000613 „Река Искър“;**

- Писмо с изх. № 5566 (5) от 06.02.2024 г. на РИОСВ – Плевен с приложено Решение № ПН 21 – ОС/2024 г. на директора на РИОСВ – Плевен за преценяване на вероятната степен на значително отрицателно въздействие, с което е съгласувано ИП „Изграждане на фотоволтаичен парк за производство на електроенергия с мощност 35 MW“ в ПИ № 06210.127.1, 06210.127.2, землище с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен. В решението е посочено, че така заявено ИП и предвидените в него дейности не попадат/не могат да бъдат отнесени към някоя от позициите на Приложения № 1 и № 2 на ЗООС и не подлежат на регламентираните по реда на глава шеста от него процедури по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) или екологична оценка (ЕО). ИП е свързано с промяна на предназначението и начина на трайно ползване на ПИ с идентификатор № 06210.127.2, землище на с. Брегаре, общ. Долна Митрополия, обл. Плевен, поради което ИП попада в разпоредбите на чл. 31, ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 2 от Наредбата за ОС, и подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на ЗЗ BG0000613 „Река Искър“. При направена проверка за допустимост по смисъла на чл. 12, ал. 5 от Наредбата за ОС, е установено, че съгласно становище на БДДР, **реализацията на ИП е допустима спрямо целите и мерките, определени в ПУРБ 2016-2021 г. и ПУРН 2016-2021 г. в Дунавски район и изискванията на Закона за водите, при условие, че при монтажа на конструкцията за панелите не се достига нивото на подземните води, респ. водоносния хоризонт на подземното водно тяло.**

Извършената по критериите на чл. 16 от Наредбата за ОС преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че **реализацията на ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху видове, предмет на опазване в ЗЗ BG0000613 „Река Искър“**, като са изложени съответните мотиви за това.

Въз основа на представените по-горе доказателства, може да се счита, 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.

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 „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД се управлява и ръководи от съдружниците в него: Тодор Евгениев Георгиев, Явор Бориславов Куюмджиев и „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, ЕИК 825305050, действащо чрез управителя – Христо Атанасов Рогачев.

Относно данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД заявява, че след въвеждане на електроцентрала в експлоатация, ще сключи договор за абонаментна поддръжка на ФЕЦ-а и подстанцията с дружество, което разполага с необходимия капацитет и персонал, за извършването на тези дейности. „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД заявява готовност, че може да предостави проект на този договор, като същият ще бъде окончателно подписан след въвеждане на ФЕЦ в експлоатация.

Във връзка с образованието, квалификацията и опита на ръководния персонал на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, е представена подробна информация и документи, както следва:

- **Христо Атанасов Рогачев** – от завършване на средното си образование се занимава със семейния бизнес, а именно „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, ЕИК 825305050, като от м. януари, 2012 г. той е управител на дружеството. „АТАРО КЛИМА“ ЕООД е лидер в изграждането на обекти в областта на отоплението, вентилацията и климатизацията. Дейността му обхваща проектиране, производство на елементи и цялостно изграждане на ОВК Инсталации, гаранционно и извънгаранционно обслужване. Участва в реализирането на едни от най-мощните проекти в Европа. Към момента дружеството разполага с над 650 души персонал, като има 7 различни офиси в страната. Г-н Рогачев има опит и в производството и експлоатацията на Фотоволтаични електрически централи, тъй като е участвал и към момента е представляващ дружеството „СОЛАР ПАРК ДРАГОР“ АД, ЕИК 201353440, което дружество е собственик на ФЕЦ „Солар Парк Драгор – Сарая“ – ФЕЦ с местоположение Сарая, общ. Пазарджик, обл. Хаджидимово, в експлоатация от 11 юли 2012 г., с инсталирана мощност 2,45 MW;

По отношение на Христо Атанасов Рогачев заявителят е представил следните документи: справка от ТРРЮЛНЦ, от която е видно, че той участва в множество дружества, както и разпечатка от интернет сайт с наименование „ВЕИ регистър“ за ФЕЦ „Солар Парк Драгор – Сарая“ със собственик „СОЛАР ПАРК ДРАГОР“ АД, с ЕИК 201353440.

- **Тодор Евгениев Георгиев** е учредител и управител на дружеството „ДОРΟΣЛАВА СТРОЙ“ ООД, строителна компания с дългогодишен опит в сектора, което разполага със собствени производствени мощности, офиси и складови бази, разположени на площ от 18 000 кв. м., и екип от над 100 висококвалифицирани служители. Като главен изпълнител, фирмата е реализирала успешно множество проекти както собствени, така и за външни инвеститори, затвърждавайки своята репутация за качество и надеждност. Като главен изпълнител, „ДОРΟΣЛАВА СТРОЙ“ ООД реализира множество проекти по българското Черноморие, а именно в градовете Бургас, Слънчев бряг и Поморие. През 2014 г. фирмата е получила Златно отличие за „Строител на годината“ за 2013 г., което е признание за качеството на свършената работа. През същата година дружеството се е фокусирало върху жилищното строителство, като самостоятелно финансира, проектира и изгражда своите проекти. През 2018 г. разширява своето присъствие и на софийския пазар. През 2020 г. дружеството поставя началото на успешното си партньорство със строителния инвеститор БГ Инвест 76 и заедно създават

„Бургас Инвест“ ООД. Съвместно работят по проектирането и изграждането на жилищни сгради и сгради със смесено предназначение, с фокус върху качество и устойчиво развитие в строителния сектор. В момента дружеството успешно продължава своето развитие на софийския пазар с изграждането на сграда, която задава нов стандарт в съвременното градско строителство. Видно от представената информация, г-н Георгиев притежава огромен опит в областта на строителството, който опит ще използва успешно при реализацията на проекта ФЕЦ „Брегаре“.

По отношение на Тодор Евгениев Георгиев заявителят е представил следните документи: справка от ТРРЮЛНЦ, от която е видно, че той участва в множество дружества, както и диплома за висше образование на образователно-квалификационна степен „Специалист“, издадена от Колеж по Туризъм, гр. Бургас;

- **Явор Бориславов Куюмджиев** – завършил е Технически университет – гр. София, образователно-квалификационна степен (ОКС) „Магистър“ по специалност „XXX“, както и Rochester Institute of Technology, Магистър по XXX (XXX). Посочва се, че той разполага с отлична експертиза в областта на енергетиката и енергийната политика, включително изграждане и управление на електростанции, газова инфраструктура; ВЕИ; производство на електрическа енергия; пренос, търговия и дистрибуция на газ, електрическа и топлинна енергия и вода. Той е бил заместник-министър на икономиката и енергетиката и народен представител от 42-ро Народно Събрание. Има опит в следните дружества:

- **Škoda Praha a.s.** – инженерингова компания за изграждане на електроцентрали и други енергийни обекти: създал и ръководил отдел „Външна търговия“ в компанията. Създал маркетинговата стратегия, включително идентифицирането на ключовите пазари и проекти. Отговорност за бизнес развитието на компанията, успешно приключване на няколко големи енергийни проекта в България, Украйна и Египет. Участвал е в екипа осигурил успешното въвеждане в експлоатация на АЕЦ „Темелин“ в Чехия;

- **ŠKODA JS a.s.** – водещ производител на оборудване за АЕЦ;

- **Шкода Алианс** – той е основател и мениджър на консорциума от водещи чешки и американски фирми за участие в търга за изграждане на АЕЦ „Белене“; Г-н Куюмджиев е съветник на Изпълнителния директор по въпросите на стратегическото развитие на компанията и участието в големи инвестиционни проекти;

- **A. T. KEARNEY GmbH** – водеща глобална компания за мениджмънт консултиране; Член на енергийната практика, участвал в редица проекти за клиенти като шведската OKG и чешката CEZ и е отговарял за развитието на проекти в Чехия и България;

По отношение на Явор Бориславов Куюмджиев заявителят е представил следните документи: Автобиография, сертификат от Rochester Institute of Technology и диплома за висше образование на образователно-квалификационна степен „Магистър“, по специалност „XXX“, издадена от Технически университет-София, с регистрационен № XXX от XXX г.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 34,720 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за 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 ФЕЦ „Брегаре“ с инсталирана променливотокова мощност от 34,72 MW (АС), е XXX евро (XXX лв.). Източниците на финансиране са 100% собствени средства.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Брегаре“ е предоставен протокол от решения на едноличния собственик на капитала – „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения:

1. Дружеството, в качеството му на изпълнител, да сключи със „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, в качеството му на възложител, Договор за проектиране, доставка и строителство на ФЕЦ „Брегаре“, с мощност до 35 MW, която централа ще бъде изградена в собствения на възложителя поземлен имот 06210.127.1, м. „Край село“ с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен, с цена на договора XXX евро. Възнаграждението на „АТАРО КЛИМА“ ЕООД, да бъде заплатено след пуск на централата, като част от приходите от дейността на централата да служат за покриване на дължимата на дружеството сума по договора, като всички останали условия и срокове, каквито намери за добре, съгласно най-доброто от своите познания и убеждения.

2. Едноличният собственик на капитала упълномощава Управителя на дружеството – Христо Рогачев да представлява Дружеството пред трети лица, във връзка с изпълнението на горепосоченото решение, като сключи посочения договор при условията, посочени в настоящото решение, като всички останали условия и срокове да бъдат уговорени, каквито намери за добре, съгласно най-доброто от своите познания и убеждения за целите на осъществяване на горепосоченото решение.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД 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, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Брегаре“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г., а за 2026 г. годишното производство електрическа енергия е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

- цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варира от XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2026 г. и достигат до XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) през 2050 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица.

Таблица № 1

№	Вид	Стойности:
---	-----	------------

1.	Инсталирана мощност	34,72 MW
2.	Стойност на инвестицията – собствени средства	XXX хил. евро/XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. евро/XXX хил. лв.

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да варират от XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2026 г. до XXX хил. евро (XXX хил. лв.) през 2050 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Прогнозните разходи за периода възлизат на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени плащания към едноличния собственик на капитала за периода до 2035 г. 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.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило становище, че в част от документите за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Брегаре“, се съдържа информация за **конкретни стойности и суми**, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: Бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.; Информация за финансови резултати, размер на инвестиции и разходи, съгласно бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г.; Финансов модел за периода 2025 г. – 2029 г.; Решения за сключване на договор за изграждане на ФЕЦ „Брегаре“; Инвестиционен анализ и финансов модел за периода от 2025 г. до 2050 г.; Договор за проектиране, доставка и строителство на фотоволтаична електроцентрала, собственост на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД от 03.01.2023 г. и Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР110-2940 от 29.04.2024 г. с „ЕСО“ ЕАД.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура и посочената информация да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

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 част от представената към заявлението информация, а именно: конкретни стойности и суми в бизнес плана, финансовия модел, в решенията и договорите.

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.2.:

Докладва Б. Паунов. Съгласно подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергиен обект ФЕЦ „Брегаре“ с инсталирана мощност 34,720 MW, находяща се в с. Брегаре, община Долна Митрополия, област Плевен. По отношение на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка се установява, че съдружници в „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД са „АТАРО КЛИМА“ ЕООД с размер на дяловото участие – 356 000 лв., Тодор Евгениев Георгиев с размер на дяловото участие – 284 800 лв. и Явор Бориславов Куюмджиев с размер на дяловото участие – 71 200 лв. Единоличен собственик на „АТАРО КЛИМА“ ЕООД е Атанас Христов Рогачев.

Заявителят е поискал срокът на лицензията да бъде 35 години, но 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, инвестиционното намерение на „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е за изграждането на ФЕЦ с обща инсталирана (АС) мощност 34,720 MW или постоянно токова мощност 34,234 MWp. В доклада са описани основните технически параметри. Заявителят е представил Договор за присъединяване към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД.

По отношение на Графика за строителството на енергийния обект, цялостно изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Брегаре“ е 23.09.2025 г.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило в електронен формат инвестиционен проект, фаза „Технически проект“ и Разрешение за строеж, издадено от община Долна Митрополия.

По отношение на оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, заявителят е предоставил съответните писма и становища.

Може да се направи извода, че „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана (АС) мощност 34,720 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

По отношение на финансовите възможности и източниците на финансиране, дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Брегаре“ е XXX лв. Източниците на финансиране са 100% собствени средства, за което са предоставени съответните решения. „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е предоставило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г. Може да се направи извод, че „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2050 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за извършване на всички

плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

„ЗЕНОН СОЛАР“ ООД е представило становище, че в част от документите за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Брегаре“, се съдържа информация за конкретни стойности и суми, 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 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 „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;
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 попита това само първа фаза ли е.

Б. Паунов обясни, че е с една фаза, а другият е с две фази.

Пл. Младеновски поясни, че задава този въпрос, защото Явор Куюмджиев работи по този проект, който според председателят е по-голям, повече от 5 години.

Б. Паунов отговори, че няма данни за друга фаза и предположи, че може да е отделен проект.

Пл. Младеновски каза, че не е друг проект и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 30.07.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, 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-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията

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

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. от „Струма 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-190 от 12.06.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 17.06.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, като същите са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 15.07.2025 г.

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) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник.

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. „Струма Солар Планта“ ЕООД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 206537607, 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, обл. София, общ. Столична, гр. София, п. к. 1407, р-н Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14Б, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Струма Солар Планта“ 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 „Струма Солар Планта“ ЕООД е в размер на 2 526 548 лева, който е изцяло внесен.

Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Струма Солар Планта“ 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама,

Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Струма Солар Планта“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Съгласно представеното удостоверение за актуално състояние от Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Струма Солар Планта“ ЕООД, се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Солар ВРАМИС“ ЕООД, ЕИК 206963222, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „Солар ВРАМИС“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, ЕИК 207408330, дружество регистрирано в Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от учредителен акт на „Солар ВРАМИС“ ЕООД. Съгласно представеното удостоверение за актуално състояние и устав на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на дружеството е „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 207082913, дружество регистрирано в Р България. Въз основа на представена книга на акционерите на „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, се установява, че акциите се притежават от следните лица: „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, ЕИК 207189790-50%, дружество регистрирано в Р България, „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, ЕИК 206944688-49,999%, дружество регистрирано в Р България и Божидар Печев-0,001%, гражданин на Р България. На основание представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на : „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е Сънотех Инвестмънт ГмбХ (дружество с ограничена отговорност), идентификация HRB 285799, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Съгласно представени списък на съдружниците и дружествен договор на Сънотех Инвестмънт ГмбХ се установява, че едноличен собственик на дружествените дялове в основния капитал на дружеството е Сънотех Холдинг ГМБХ, (дружество с ограничена отговорност), HRB 285550 М, чуждестранно юридическо лице регистрирано във Федерална Република Германия. Въз основа на представени извлечение от електронен търговски регистър на Федерална Република Германия и списък на съдружниците на Сънотех Холдинг Гмбх, се установява, че капиталът на холдинга възлиза на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет евро), разделен на 32 912 (тридесет и две хиляди деветстотин и дванадесет дяла), с номинална стойност 1,00 евро на всеки дял,

който се притежава от следните съдружници в холдинга: Калоян Величков-79% (26 000 дружествени дяла), гражданин на Р България, Венелин Дойчев-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, Десислав Димитров-7% (2 304 дружествени дяла), гражданин на Р България, „Савути Холдко“ ЕООД, ЕИК 207590687,-5% (646 дружествени дяла) и Иван Проданов-2% (658 дружествени дяла), гражданин на Р България. След служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Федерална Република Германия.

Съгласно представени удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „СОЛАРС ЕНЕРДЖИ“ АД, се установява, че капиталът на дружеството е с номинална стойност от 1 300 000 (един милион и триста хиляди) лева, който се притежава от следните акционери: „СИНТЕТИКА“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, с дял 49,998%, „СТАРКОМ ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 121610851, регистрирано в Р България, с дял 24%, „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД, ЕИК 200048470, регистрирано в Р България, с дял 20%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, с дял 6% и Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,002%.

„СИНТЕТИКА“ АД е публично акционерно дружество, регистрирано в Р България, с акционери, съгласно представено извлечение от книга на акционерите към 23.01.2025 г., 65 юридически лица и 12 физически лица, граждани на Р България. Според чл. 31, ал. 1 от представения Устав на акционерно дружество „СИНТЕТИКА“ АД, Общото събрание (ОС) на акционерите може да се свика и по искане на акционери, които повече от три месеца притежават акции, представляващи поне 5% от капитала, а съгласно чл. 36 от този устав, заседанието на ОС на акционерите се счита за способно да вземе решения, само ако на него са представени повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „СИНТЕТИКА“ АД. Видно от книгата на акционерите, акционери, юридически лица, притежаващи над 5% от капитала, са: CACEIS BANK, FRANCE, ЕИК 692024722 с 8,72%, юридическо лице регистрирано във Френската Република, УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „БЪДЕЩЕ“, ЕИК 131163861 с 6,99%, регистрирано в Р България, „СЛС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 122022915 с 6,31%, регистрирано в Р България, ЗД „ЕВРОИНС“ АД, ЕИК 121265113 с 5,73%, регистрирано в Р България, „СОНЕЛ 888“ ЕООД, ЕИК 206633670 с 5,40%, регистрирано в Р България и УНИВЕРСАЛЕН ПЕНСИОНЕН ФОНД „ТОПЛИНА“ с 5,05%, регистриран в Р България. В тази връзка, нито един акционер самостоятелно не притежава повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „Синтетика“ АД, поради което не упражнява контрол по смисъла на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, устав и книга на акционерите на „Старком Холдинг“ АД се установява, че капиталът на дружеството е в размер на 73 500 000 (седемдесет и три милиона и петстотин хиляди) лева, разпределен 735 000 (седемстотин тридесет и пет хиляди) налични, неделими, поименни акции с номинална стойност на всяка една акция по 100 (сто) лева, които се притежават от следните акционери: Асен Милков Христов, притежаващ 51% (341 190 акции), гражданин на Р България, Кирил Иванов Бошов, притежаващ 34% (227 460 акции), гражданин на Р България, Велислав Милков Христов, притежаващ 13,65% (100 350 акции) гражданин на Р България и ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2, притежаващ 8,98% (66 000 акции). Съгласно чл. 10, ал. 2 от устава на „Старком Холдинг“ АД, дружеството може да емитира и акции без право на глас в Общото събрание на акционерите. Видно от книгата на акционерите на Старком Холдинг“ АД, се установява, че притежаваните акции от ПиЕсАй Концептс ЕсЕй за ИИ тек 2 са без право на глас в Общото събрание на акционерите, тоест не дават права на техния притежател да гласува в общото събрание на акционерите на дружеството. Това означава, че собственикът на тези акции не може да участва в управленските решения на дружеството и не осъществява контрол по смисъла на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България, видно от представено удостоверение за актуално състояние от ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и учредителен акт на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД.

Във връзка с гореизложеното за „Струма Солар Планта“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „Струма Солар Планта“ 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителите на „Струма Солар Планта“ ЕООД, от които се установява, 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.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години. Дружеството посочва, че максималният срок, за който моли да бъде издадена лицензията е съобразен с очаквания експлоатационен живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата.

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) „Радомир“

„Струма Солар Планта“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Радомир“, която ще бъде разположена в землищата на село Чуковец, село Друган и село Стефаново, община Радомир, област Перник, с очаквана обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и постояннотокова инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. май 2026 година.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“ е 1 582 699 кв. м, от които 962 752 кв. м за ФЕЦ „Радомир“, Етап 1 и 619 947 кв. м за ФЕЦ

„Радомир“, Етап 2. Географски координати: 42.454691° С, 23.041907 И – за етап 1; 42.464504° С, 23.030681 И – за етап 2.

ФЕЦ „Радомир“ се предвижда да се реализира на два етапа:

- **Етап 1** ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 84,295 MW (AC) и инсталирана мощност от 111,194 MWp (DC);
- **Етап 2** ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 45,705 MW (AC) и инсталирана мощност от 60,327 MWp (DC).

ФЕЦ „Радомир“, Етап 1 ще се състои от общо 182 286 броя фотоволтаични модули – модел JKM610N-66HL4M-BDV с мощност 610 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 7 011 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори - Huawei SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция СрН/110 kV, разположена в ПИ 81709.16.364, община Радомир, с. Чуковец, м. Ридо, която се намира на територията на ФЕЦ „Радомир“. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели СрН. Al XLPE 18/30 kV 1x630 mm², положени директно в изкоп с дължина 273 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Радомир“ модули JKM610N-66HL4M-BDV - 610Wp имат следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий;

Фотоволтаичните модули се състоят от 132 (66x2). броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симуирани натрупвания на сняг и лед.

ФЕЦ „Радомир“, Етап 2 ще се състои от общо 98 904 броя фотоволтаични модули – модел JKM610N-66HL4M-BDV с мощност 610 Wp. Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 3 804 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори - Huawei SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция СрН/110 kV, разположена в ПИ 81709.16.364, община Радомир, с. Чуковец, м. Ридо, която се намира на територията на ФЕЦ „Радомир“. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели СрН Al XLPE 18/30 kV 1x630 mm², положени директно в

изкоп с дължина 2683 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Радомир“ модули JKM610N-66HL4M-BDV - 610Wp имат следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий;

Фотоволтаичните модули се състоят от 132 (66x2) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симулирани натрупвания на сняг и лед.

За ФЕЦ „Радомир“, Етап 1 е предвидено монтирането на:

- 11 броя трансформатори Huawei – STS - JUPITER-9000k-H1 с номинална мощност 9000 MVA, първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна група Dyllyl1, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях ще се присъединят по 28. броя инвертори Huawei SUN2000-330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 308. Към тях ще се присъединят съответно от 22 до 23 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 1500V, тип NA2XY 1.8/3kV 1x300mm². За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Smart Logger.

За ФЕЦ „Радомир“, Етап 2 е предвидено монтирането на:

- 3 броя трансформатори Huawei – STS - JUPITER-9000k-H1 с номинална мощност 9000 MVA, както и 3 броя трансформатори Huawei – STS - JUPITER-6000k-H1 с номинална мощност 6600 MVA първично напрежение 33 kV, вторично напрежение 800 V, векторна група Dyllyl1, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях ще се присъединят от 19 до 28. броя инвертори Huawei SUN2000-330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Общият брой на инверторите е 148. Към тях ще се присъединят съответно от 22 до 24 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 1500V, тип NA2XY 1.8/3kV 1x300mm². За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтират комуникационни устройства, тип Smart Logger.

Присъединяването на ФЕЦ „Радомир“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1991 от 12.10.2023 г., първоначално сключен между Община Радомир и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, като същият е изменен с Допълнително споразумение № 1, с което Община Радомир е заменена като страна по предварителния договор от „Струма Солар Плант“ ЕООД. Присъединяването на обекта ще се осъществи посредством следните основни съоръжения, а именно:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110kV – разположена на територията на ФЕЦ „Радомир“;
- Нов електропровод 110 kV с OPGW/OPUG, от подстанцията на обекта до резервно поле от ОРУ 110 kV на п/ст „Черна могила“;

- Подмяна на съществуващи автотрансформатори АТ 402 и АТ 401 с нови автотрансформатори 400/110 kV с номинална мощност 350 MVA, както и съоръжения за първична и вторична комутация;
- Оборудване на резервно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Черна могила“ с електрически съоръжения за първична и вторична комутация;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на (ФЕЦ) „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило следните документи:

- Предварителен договор № ПРД-ПР-110-1991/12.10.2023 г. между „ЕСО“ ЕАД и Община Радомир („Производител“), за присъединяване на обект към преносната електрическа мрежа на ЕСО.

- Договорът определя правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 130 MW, находяща се в имоти с идентификатори 81709.16.370, 81709.116.364, м. Ридо, с. Чуковец, община Радомир и 24832.85.100, с. Друган, община Радомир, област Перник.

- Мястото на присъединяване е Изводно поле в ОРУ 110 kV на п/ст „Червена могила“, с мощност 130 MW, при ниво на напрежение от 110 kV, с 1 брой електропровод и три броя на фазите и същото е собственост на Производителя.

- Производителят следва да проектира, изгради и въведе в експлоатация на съоръжения неговата собственост.

- Срокът за изграждане и въвеждане в експлоатацията на всички съоръжения е до 5 години от получаването на разрешението за строеж на полето в ОРУ 110 kV и реконструкциите във връзка с подмяна на автотрансформаторите на п/ст „Червена могила“.

- Мястото на измерване на консумираната и произведена електрическа енергия се намира до границата на собственост.

- Допълнително споразумение № 1/20.03.2024 към предварителен договор № ПРД-ПР-110-1991/12.10.2023 г., с което „Струма Солар Плант“ ЕООД замества Община Радомир като страна по предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПР-110-1991/12.10.2023 г.

6.3. График за строителството на енергийния обект

Срокът за въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Радомир“ е м. Май 2026 г., като по-долу е представена информация за графика на строителството по дейности и месеци, както следва:

За Етап 1:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
ФЕЦ „Радомир“ – Етап 1		
Откриване на строителна линия и ниво	04.2025 г.	04.2025 г.
Доставка на оборудване	07.2025 г.	01.2026 г.
Строителство	04.2025 г.	03.2026 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Радомир“, Етап 1	04.2026 г.	05.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2026 г.	05.2026 г.

За Етап 2:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
-------------------------------	--------------	-------------

ФЕЦ „Радомир“ – Етап 2		
Откриване на строителна линия и ниво	05.2025 г.	05.2025 г.
Доставка на оборудване	07.2025 г.	01.2026 г.
Строителство	05.2025 г.	04.2026 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Радомир“, Етап 2	04.2026 г.	05.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	05.2026 г.	05.2026 г.

Графика на проекта, ФЕЦ „Радомир“, 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

На основание чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило в електронен работен проект за ФЕЦ „Радомир“. Техническите проекти са изготвени и одобрени, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията. Относно изграждане то на ФЕЦ „Радомир“ етап 1, дружеството е предоставило Разрешение за строеж № 6 от 20.01.2025 г., издадено от Община Радомир, обл. Перник за обект: фотоволтаична електроцентрала с мощност до 84,3 MW, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и подземна кабелна линия до 35 kW – етапно изпълнение, и Разрешение за строеж № 7 от 20.01.2025 г., издадено от Община Радомир, обл. Перник за обект: повишаваща подстанция 33/110 kV за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност до 130 MW, с местоположение ПИ с идентификатор 81709.16.364 по КККР на с. Чуковец, м. „Ридо“, общ. Радомир, строеж първа категория.

6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса

„Струма Солар Планта“ ЕООД е представило подробен доклад за оценка за наличния и прогнозният енергиен потенциал във връзка с изграждането на фотоволтаична електрическа централа.

Дружеството е посочило, че оценката на енергийния ресурс и в частност на годишния енергиен добив на фотоволтаичната централа изисква да бъдат отчетени редица фактори като климатичните данни за даденото географско местонахождение на електроцентралата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др.

Симулацията на крайното производство на енергия е извършена в софтуера PVsyst, като се вземат предвид няколко фактори, които се основават на морфологията на централата и мястото на фотоволтаичния проект. Сред тези фактори има така нареченият фактор албедо (т.е. коефициент на отразяване на почвата), който има значение за увеличаването на глобалното хоризонтално облъчване особено при използването на двулицева модулна технология. Въз основа на резултатите от симулацията е изготвена производствената програма.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал

„Струма Солар Планта“ ЕООД е представило информация за управленската структура на заявителя, от която е видно, че Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител, е с основни управленски функции, както следва:

- 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 на дружеството;
- следят за изпълнението на договори с изпълнители;
- подпомагат и координират възложените дейности на външни контрагенти.

Изпълнението на дейностите, свързани с експлоатацията и поддръжката на енергийния обект, е предвидено да се осигури в сътрудничество с външни специализирани в областта лица, които имат необходимата експертиза и опит, в т.ч. и по отношение на информационните и компютърните системи, използвани при експлоатацията на фотоволтаични централи за предаване на информация в реално време за производството на електроенергия. Възлагането на тези дейности ще се осъществи непосредствено преди или след въвеждането на обекта в експлоатация, като ще гарантират навременна, висококачествена и професионална поддръжка в съответствие с нормативните изисквания.

Посочено е, че към момента Дружеството разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект и разполага с необходимия опит и ресурс да извършва всички дейности, свързани с изграждането, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект.

За поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Радомир“, Дружеството е в процес на преговори за сключване на договор със „Сънотех О енд М“ ЕООД, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи.

Основните задължения на „Сънотех О енд М“ ЕООД ще включват следните дейности:

- поддържа високо квалифициран и опитен персонал с необходимата квалификация съгласно изискванията на ЗЕВИ за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници;
- отговоря за нормалната работа на централата и присъединителните съоръжения в рамките на границата на собственост;
- поддържа писмена информация за дейностите, извършени по ФЕЦ „Радомир“, която се предоставя периодично на „Струма Солар Планта“ ЕООД или при поискване;
- ще спазва и изпълнява приетия план за поддръжка и експлоатация;
- ще осигури безопасното и законосъобразно упражняване на дейността по производство на електрическа енергия от обекта и др.

Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „Струма Солар Планта“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за строителството на енергийния обект, подлежащ на лицензиране съгласно изискванията на ЗЕ.

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 ФЕЦ „Радомир“ с инсталирана променливотокова мощност от 130 MW (AC), XXX хил. лв. Източниците на финансиране са 30% собствени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Радомир“ е предоставено решение на едноличния собственик на „Струма Солар Планта“ ЕООД – „Солар ВРАМИС“ ЕООД, от който е видно, че е прието следното решение:

Финансирането на фотоволтаичен парк „Радомир“ ще има следната структура:

- Инвеститор: „Струма Солар Парк“ ЕООД;
- Общ размер на инвестицията: XXX лв. (XXX евро), разпределени както следва:

а) финансиране със собствени средства: XXX% от размера на инвестицията – XXX лв. (XXX евро);

б) банков заем: XXX% от размера на инвестицията – XXX лв. (XXX евро).

По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „XXX“ АД при следните условия:

- Транш 1 за Соларен парк: до XXX евро (XXX хил. лв.);
- Транш 2 за Батерия: до XXX евро (XXX хил. лв.) и
- Допълнителни средства до XXX евро (XXX хил. лв.)
- Лихвен процент: XXXM Euribor + XXX%;
- Срок на погасяване: до XXX години.

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

7.2. Финансови резултати от дейността на „Струма Солар Планта“ ЕООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., за 2022 г. и за 2023 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружеството.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2051 г.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2051 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Радомир“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2025 г., а за 2026 г. нетното производство електрическа енергия е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената нетна електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от 0,40%.

- средната прогнозна цена по която дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варира от XXX лв./MWh през 2026 г. до XXX лв./MWh през 2051 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.
Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	130,00 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства, в т.ч.:	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
2.2.1.	- привлечени средства-соларен парк	XXX хил. лв. /XXX хил. евро

2.2.2.	- привлечени средства-батерия	XXX хил. лв. /XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност –соларен парк	XXX хил. лв. / XXX 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 XXX хил. лв., и при оперативни разходи за периода в общ размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. лв.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до XXX 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): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Струма Солар Планта“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 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 инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Радомир“, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи, издадени от Регионална инспекция по околна среда и води – гр. София:

- Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ - София, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за изменение на ОУП на община Радомир с обхват поземлени имоти с идентификатори 81709.16.351 и 81709.16.352 в землището на с. Чуковец и ПИ с идентификатор 24832.85.91 в землището на с. Друган, община Радомир, като е прието, че прилагането им няма вероятност да окаже значително отрицателно влияние върху околната среда и човешкото здраве. С писмо с изх. № 17271-4852 от 11.05.2023 г. е потвърдено, че Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. е влязъл в сила административен акт.

- Писмо с изх. № 7806-5007 от 15.05.2023 г. на РИОСВ - София относно разглеждане на ПУП-ПРЗ за новообразувани имоти с идентификатори 81709.16.370, 81709.16.364 и 24832.85.100, с което е установено, че същите попадат в обхвата на недвижимите имоти, разглеждани в процедурата по изменение на ОУП, обхваната от Решение № СО-29-ЕО/2023 от 28.02.2023 г. Посочено е, че имотите не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Сочи се, че реализацията на проекта няма вероятност да окаже отрицателно въздействие върху

защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително и върху най-близко разположената зона BG0001375 „Острица“. С писмо с изх. № 7806-6622 от 20.06.2023 г. е потвърдено, че писмо с изх. № 7806-5007 от 15.05.2023 г. на РИОСВ - София е влязъл в сила административен акт.

- Решение № СО-148-ЕО/2023 от 19.09.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ - София, , с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проект за изменение на ОУП на община Радомир с обхват поземлени имоти с идентификатори 69239.257.566, 69239.257.568, 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576, в землището на с. Стефаново, община Радомир, като е прието, че реализацията на дейностите не се очаква да доведе до кумулативно въздействие със значителен отрицателен ефект върху природните местообитания и/или местообитания и популации на видове, предмет на опазване в защитените зони, в съчетание с реализирани, одобрени или в процес на одобряване ИП, планове, програми и/или проекти със сходен предмет. С писмо с изх. № 10144-5557 от 25.06.2024 г. е потвърдено, че Решение № СО-148-ЕО/2023 от 19.09.2023 г. е влязъл в сила административен акт.

- Решение № СО-51-ЕО/2024 от 25.06.2024 г. за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка на РИОСВ-София, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за поземлени имоти с идентификатори 69239.257.566, 69239.257.568, 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576, в землището на с. Стефаново, община Радомир, Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПУП-ПП) за подземни кабелни линии средно напрежение, оптични кабели и заземяващо оборудване от ФЕЦ в същите поземлени имоти, като е посочено, че прилагането на дейностите няма вероятност да окаже отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. С писмо с изх. № 3871-6820 от 02.08.2024 г. е потвърдено, че Решение № СО-51-ЕО/2024 от 25.06.2024 г. е влязъл в сила административен акт.

9. В допълнение към горното, „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Радомир“, „Струма Солар Планта“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Договор № 136/23.01.2024 г. за учредяване на срочно право на строеж върху недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Радомир, вх. рег. № 211 от 08.02.2024 г., акт №146, том 1, дело № 85, относно следните недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“, Етап 1, а именно: поземлен имот в землището на с. Чуковец с идентификатор № 81709.16.370, поземлен имот в землището на с. Чуковец с идентификатор № 81709.16.364 и поземлен имот в землището на с. Друган с идентификатор № 24832.85.100;

- Договор № 656/22.10.2024 г. за учредяване на право на срочно право на строеж върху недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Радомир, вх. рег. № 2656 от 25.10.2024 г., акт №645, том 11, дело № 937, относно недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“, Етап 2, а именно: поземлени имоти в землището на с. Стефаново, с идентификатори с №№ 69239.257.571, 69239.257.573 и 69239.257.576;

- Договор № 469/20.05.2025 г. за учредяване на право на срочно право на строеж върху недвижим имот, вписан в Служба по вписванията – гр. Радомир, вх. рег. № 1196 от 20.05.2025 г., акт №96, том 5, относно недвижими имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Радомир“, Етап 2, а именно: поземлени имоти в землището на с. Стефаново, с идентификатори с №№ 69239.257.568 и 69239.257.566;

- Скица № 15-898542 от 03.09.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 81709.16.370, находящ се в с. Чуковец, общ. Радомир, обл. Перник, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1102/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК).

Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 02.09.2024 г. Площта на поземления имот е 876 477 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 81709.16.351; 81709.16.365. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир;

- Скица № 15-704474 от 09.07.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 81709.16.370, находящ се в с. Чуковец, общ. Радомир, обл. Перник, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1102/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 09.07.2024 г. Площта на поземления имот е 30 000 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 81709.16.352. Номер по предходен план: 016364. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-898539 от 03.09.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24832.85.100, находящ се в с. Друган, общ. Радомир, обл. Перник, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1147/22.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 02.09.2024 г. Площта на поземления имот е 56 275 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24832.85.91. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-24342 от 06.01.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.573, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 159 586 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 69239.257.543. Номер по предходен план: 257543. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-26963 от 06.01.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.576, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 348 247 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 69239.257.565. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-867371 от 28.05.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.566, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 26 234 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: пасище. Предишен идентификатор: 69239.257.564. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД;

- Скица № 15-867365 от 28.05.2025 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Перник за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 69239.257.568, находящ се в с. Стефаново, местност „Острица“, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-1101/14.05.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма. Площта на поземления имот е 56 795 кв. м., трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: пасище. Предишен идентификатор: 69239.257.564. Номер по предходен план: няма. Собственици по данни на КРНИ: 000386776, Община Радомир. Носители на други вещни права по данни от КРНИ: 206537607, „Струма Солар Планта“ ЕООД.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„Струма Солар Планта“ ЕООД е посочило, че в документите, приложени към заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от банкова институция.

Дружеството е декларирало, че сочените документи и информация се съдържат в следните приложения към заявлението за издаване на лицензията: индикативна оферта с условия за очаквано банково финансиране; Бизнес план за периода 2025 г. — 2029 г. и Финансов модел за периода 2025 г. — 2029 г.

„Струма Солар Планта“ ЕООД е изразило становище, че в случай на публично разкриване на посочените данни, същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно, че същите представляват търговска тайна, моли да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията по заявлението. Струма Солар Планта“ ЕООД е заявило, че при необходимост, и при поискване от страна на КЕВР, ще предостави сочените документи със заличени данни.

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 горепосочената част от представената към заявлението 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, а данните, които са достъпни в публични регистри и които са 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.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Съгласно подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергиен обект ФЕЦ „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW (AC) и инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), разположена в землищата на с. Чуковец, с. Друган и с. Стефаново, община Радомир, област Перник. Капиталът на „Струма Солар Плант“ ЕООД е в размер на 2 526 548 лева, който е изцяло внесен. Дружеството се представлява от Симеон Сашов Ценов, в качеството му на управител.

По отношение на „Струма Солар Плант“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка се установява, че едноличен собственик на капитала на „АРКОНТ-ИНВЕСТ“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България.

Относно срока на исканата лицензия, 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 години.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект, „Струма Солар Плант“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Радомир“, която ще бъде разположена в землищата на село Чуковец, село Друган и село Стефаново, община Радомир, област Перник, с очаквана обща номинална променливотокова мощност от 130 MW (AC) и постояннотокова инсталирана мощност от 171,5 MWp (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. май 2026 година.

ФЕЦ „Радомир“ се предвижда да се реализира на два етапа: Етап 1 ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 84,295 MW (AC) и Етап 2 с обща номинална променливотокова мощност от 45,705 MW (AC). Заявителят е представил Договор за присъединяване към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, „Струма Солар Плант“ ЕООД е представило техническите проекти в електронен вид и Разрешение за строеж. Може да се направи извода, че „Струма Солар Плант“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Радомир“ с инсталирана мощност 130 MW и съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа в съответствие с представения график за строителството на енергийния обект, подлежащ на лицензиране съгласно изискванията на ЗЕ.

По отношение на финансови възможности дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Радомир“ е XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер на XXX хил. лв. Като доказателство за осигуряване на собствени финансови средства дружеството е предоставило съответните решения. По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „XXX“ АД. Може да се направи извод, че „Струма Солар Плант“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Радомир“. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2051 г.

Може да се направи извод, че „Струма Солар Плант“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 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 са представени съответните решения. „Струма Солар Планта“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права.

По отношение на информацията към заявление, която представлява защитена по закон информация, „Струма Солар Планта“ ЕООД е посочило, че в документите, приложени към заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от банкова институция.

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 „Струма Солар Планта“ 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 откритото заседание да се проведе на 30.07.2025 г. от 10.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, 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-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.07.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Струма Солар Планта“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - 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.

Бл. Голубарев обяви, че поради служебна ангажираност на председателя е определен да ръководи заседанието.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-41 от 30.01.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 13.02.2025 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 08.04.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 10.03.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 13.03.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 29.04.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 08.05.2025 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 18.07.2025 г., заявителят е представил изисканата информация.

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 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Енерджиса Комодитис Б.В. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Енерджиса Комодитис Б.В. е дружество съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер TP 89493621, със седалище и адрес на управление: град Амстердам, ул. „Мудерштраат“ № 7Б, п.к. 1011PZ, което се установява от представеното Извлечение от Търговския регистър на Нидерландия от 08.01.2025 г.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия на едро с течни и газообразни горива; търговия с електричество и газ по тръбопроводи; търговия на едро с основни и промишлени химикали; финансови холдинги; да търгува физически и финансово със стоки като, но не ограничени до електроенергия, газ, зелени сертификати и въглерод; да участва в, финансира, сътрудничи с и извършва управление на дружества и други компании; да предоставя съвети и други услуги; да придобива, използва и/или прехвърля права на промишлена и интелектуална собственост и недвижими имоти; да се ангажира, да предоставя обезпечение и гаранции за свои собствени дългове и за дългове на юридически лица или други дружества, с които дружеството е свързано или за дългове на трети страни; да взема в заем, да отпуска в заем и да набира средства, в т.ч. чрез емисии за облигации, записи на заповед или други ценни книжа или доказателства за задължнялост, и да сключва договори във връзка с подобни дейности; да инвестира средства; да предприема всички мерки, които бъдат сметнати за необходими за горните или за допринасящи за тях.

Капиталът на Енерджиса Комодитис Б.В. е в размер на 24 240 000 (двадесет и четири милиона двеста и четиридесет хиляди) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Енерджиса Електрик Енерджиси Топтан Сатъш А.Ш., дружество, регистрирано в Р Турция.

Енерджиса Комодитис Б.В. се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Ихан Байчол, Мерт Яйчиоглу, Юсуф Илимсевер и Юрген Пулма. Право да представляват дружеството имат двама управляващи директори, действащи съвместно.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за

данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на Енерджиса Комодитис Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените данни и документи едноличен собственик на капитала на заявителя е (...), дружество регистрирано в (...). Еноличен собственик на капитала (...) е (...), (...). Капиталът на (...) е собственост на (...) юридически лица: (...).

Едноличен собственик на капитала на (...) е (...), дружество регистрирано във (...). Едноличен собственик на капитала на (...) е (...), дружество регистрирано във (...) Капиталът на (...) е (...) собственост на (...), дружество регистрирано във (...). (...) е акционерно дружество, чиито акции се търгуват на фондовата борса във Франкфурт на Майн и на други германски фондови борси, както и чрез електронни търговски платформи. Акции на дружеството се предлагат и на фондовите борси в други европейски държави. Акции на (...) са включени в индекса DAX, както и в други индекси в Европа като Euro Stoxx 600 Utilities, MSCI World и S&P Europe 360. Акции на (...) се търгуват и извънборсово на OTC Pink в Съединените американски щати под формата на американски депозитарни разписки. Съгласно последния преглед на акционерите в края на 2024 г. в капитала на (...) участват около (...) % институционални инвеститори, (...) % дребни инвеститори и около (...) % други инвеститори. Законният представител на (...) е декларирал, че към настоящия момент акционерното дружество не се контролира пряко или косвено от лица регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Акции на (...) се търгуват на Борса Истанбул. Основните акционери на (...) със съответните дялови участия са както следва: (...), гражданин на (...) ((...)%); (...), гражданин на (...) ((...)%); (...), гражданин на (...) ((...)%); (...), регистрирано в (...) ((...)%); (...) % от капитала на дружеството, представляват акции в свободно обръщение и/или се притежават от акционери, които имат по-малко от (...) % участие. В тази връзка, заявителят е представил правно становище по отношение на мнозинството, с което се избират управителни и надзорни органи на (...), съгласно което според Устава на дружеството за избора на управителни и надзорни органи е необходимо обикновено мнозинство ((...)% + (...) от капитала на дружеството). Предвид това, никой от акционерите не притежава необходимия брой акции, чрез които самостоятелно да упражнява контрол върху дейността на (...).

Предвид горното, по отношение на Енерджиса Комодитис Б.В. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Енерджиса Комодитис Б.В., е 10 (десет) години. Дружеството посочва, че цели да навлезе на българския пазар на природен газ с оглед разширяване на регионалното му портфолио и максимално използване на регионалните газови коридори с оглед разширяване на дейността му в Югоизточна Европа. Според Енерджиса Комодитис Б.В. поисканият десетгодишен срок е обоснован предвид необходимостта от първоначално създаване на бизнес отношения, утвърждаването им и максималното използване на предимствата от разработения бизнес модел.

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

Енерджиса Комодитис Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от централния си офис, на адрес: Нидерландия, град Амстердам, ул. „Мудерщраат“ № 7Б, п.к. 1011PZ. В тази връзка дружеството е представило копия на фактури за платен наем на офисна площ. Заявителят е посочил, че офисът е с площ от 85 кв. м и е напълно оборудван за 10 работни места.

Енерджиса Комодитис Б.В. разполага с необходимите компютърни конфигурации, информационна мрежа, софтуер и електронна поща за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са и копия на фактури за офис оборудване, както и месечни фактури от доставчик на телекомуникационни услуги за доставка на интернет за офиса.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1533 от 27.01.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Енерджиса Комодитис Б.В. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Енерджиса Комодитис Б.В. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя се състои от: (...); (...), към който има отдели, както следва: (...), (...), (...), (...), (...), (...) и (...), включваща следните отдели: (...), (...), (...).

От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и

квалификация за извършване на дейността.

Освен членовете на Съвета на директорите, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде (...) служител. Видно от представените автобиография и копия на дипломи за завършено образование, служителът притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното Енерджиса Комодитис Б.В. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

Енерджиса Комодитис Б.В. е новоучредено юридическо лице, регистрирано по законите на Нидерландия на 08.03.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс.

Енерджиса Комодитис Б.В. посочва, че за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, ще използва собствени средства, като е представено писмо от „Гарантибанк Интернешънъл“ Н.В за бизнес сметка в евро с наличност към 30.09.2024 г. в размер на (...) евро.

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

Таблица № 1

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

Енерджиса Комодитис Б.В. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущите активи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават до (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намалява до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

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

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Енерджиса Комодитис Б.В. за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за

2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е в размер на (...) за 2025 г. и се изменя на (...) за 2027 г., което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

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

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Енерджиса Комодитис Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Енерджиса Комодитис Б.В.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между Енерджиса Комодитис Б.В. и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е Енерджиса Комодитис Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Нидерландия, вписано в Търговския регистър на Нидерландия с номер TP 89493621, със седалище и адрес на управление: Нидерландия, град Амстердам, ул. „Мудерщраат“ № 7Б, п.к. 1011PZ, притежаващо Лицензия №..... отг. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

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

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

Раздел втори „Търговия с природен газ“

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

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

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

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Енерджиса Комодитис Б.В. достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 4. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

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

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

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

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

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

(3) Дружеството не разглежда анонимни жалби, сигнали и предложения.

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

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

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

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

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

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

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

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

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

Раздел четвърти „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Енерджиса

Комодитис Б.В. заявление и която не следва да бъде разгласявана

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват детайлната структура на собствеността и контрола, детайлната организация на персонала, както и финансовите прогнози. Дружеството посочва, че детайлната структура на собствеността и контрола на дружеството включва дружества, които не са публични и тази информация за тях не подлежи на публично оповестяване, както и че финансовите прогнози са част от стратегията му за навлизането на българския пазар и узнаването им от конкуренти би увредило търговския му интерес.

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

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Енерджиса Комодитис Б.В. е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Нидерландия, със седалище гр. Амстердам. Енерджиса Комодитис Б.В. 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. Управлява се от Съвет на директорите, като се представлява от двама управляващи директори, действащи съвместно. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството, която е подробно описана в доклада. От представените документи е видно, че по отношение на заявителя и контролиращите го дружества не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици, тъй като не са регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим. Видно от представените декларации издаването на лицензията не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността са предоставени информация и документи, доказващи тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват детайлната структура на собствеността и контрола, детайлната организация на персонала и финансовите прогнози. Детайлната структура на собствеността и контрола на дружеството включва дружества, които не са публични, и тази информация за тях не подлежи на публично оповестяване. Дружеството е посочило, че финансовите прогнози са част от стратегията му за навлизането на българския пазар и узнаването им от конкуренти би увредило търговския му интерес. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако разгласяването ѝ би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед изложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5

във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и 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:

Бл. Голубарев установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва откритото заседание да се проведе на 30.07.2025 г. от 10.00 часа. Бл. Голубарев 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и 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-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

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

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

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

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ анекс към Договор за овърдрафт № ХХ г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;

3. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметки) съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;

4. Разрешава на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД да сключи с ХХ Договор за учредяване на особен залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. №

Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г.;

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;

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

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

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

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

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

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

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

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-924 от 21.07.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-582 от 24.07.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 12.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност на „ЕНЕРГЕО“ ЕООД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-925 от 21.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 19.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ЗЕНОН СОЛАР“ ООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-926 от 21.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-95 от 10.06.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Струма Солар Планта“ ЕООД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-927 от 21.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-17 от 28.01.2025 г. от Енерджиса Комодитис Б.В. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

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

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

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