



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ
№ Л-693
от 07.07.2023 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 07.07.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.06.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 21.03.2023 г. от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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-113 от 24.03.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 30.03.2023 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 18.04.2023 г. Допълнителна информация, дружеството е представило и с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 23.06.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-783 от 23.06.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 204 от 26.06.2023 г., т. 2, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.06.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Марин Николов, в качеството си на упълномощен представител на дружеството, като същият е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

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 включително – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на следните енергийни обекти: Фотоволтаична електрическа

централа в ПИ – 43952.502.1102 с постояннотокова мощност 35 757,45 kW_p и Фотоволтаична централа в ПИ – 43952.502.1103 с постояннотокова мощност 70 455,42 kW_p.

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон (ТЗ), 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 по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ се изисква тези условия 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.

I.1. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение от 14.03.2023 г., издадено от Агенция по вписванията, и от извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени - след получаване на необходимите лицензи и разрешения, покупка, строеж, наемане или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски услуги, стокен контрол, както и извършването на всякакви други сделки или дейности, незабранени от закона.

Дружеството се управлява и представлява от Костадин Иванов Алексиев в качеството му на управител.

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, 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.

Видно от представения Учредителен акт на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, едноличен собственик на всички дялове от капитала на дружеството е „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, ЕИК 200509597.

Капиталът на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е в размер на 167 832 410 лв. (сто шестдесет и седем милиона осемстотин тридесет и две хиляди и четиристотин и десет лева), разделен на 16 783 241 дяла, всеки с номинална стойност от 10 лв. (десет) лв. и се състои от непарична вноска на стойност 167 832 410 лв. и представлява:

1. Недвижими имоти, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД:

- **поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103**, съгласно кадастъра и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър, с площ по скица 472 721 m²,

образуван от поземлени имоти с идентификатори: 43952.502.1085, 43952.502.1086 и 43952.502.1098;

- **поземлен имот с идентификатор 43952.502.1102**, съгласно кадастъра и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър, с площ по скица 243 672 m², образуван от поземлени имоти с идентификатори: 43952.502.1084 и 43952.502.1099, които имоти са част от „Индустириален парк Балкан“, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове;

2. Изградени в изброените недвижими имоти, обекти, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД:

- Фотоволтаична централа с мощност от 70,4 MW_p, с местонахождение ПИ с идентификатор 43952.502.1103 по КККР на гр. Ловеч, която се изгражда съгласно разрешение за строеж №124 от 12.07.2022 г., издадено от главния архитект на община Ловеч и

- Фотоволтаична централа с мощност от 35,8 MW_p, с местонахождение ПИ с идентификатор 43952.502.1102 по КККР на гр. Ловеч, която се изгражда съгласно разрешение за строеж № 123 от 12.07.2022 г., издадено от главния архитект на община Ловеч;

3. Ограничено вещно право (сервитут), учредено в полза на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД с Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура – ел. захранване съгласно чл. 193 от Закона за устройство на територията, като учредител по договора е „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079;

4. Движими вещи, собственост на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, представляващи материални запаси – 3 567 броя фотоволтаични панели с мощност 545 W_p, 231 броя с мощност 550 W_p и 15 броя инвертори.

„БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е акционерно дружество с ЕИК 200509597, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, район „Триадица“, бул. „Витоша“ № 71, ет. 1, ап. 1. Дружеството е с предмет на дейност: вътрешно и външно търговски сделки; рекламна дейност; покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; производство и търговия с промишлени стоки, стоки за бита, хранителни и селскостопански стоки; представителство, посредничество и агентство на местни и чужди физически и юридически лица; както и всички други търговски сделки и услуги, незабранени със закон. Органите на Дружеството са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите в следния състав: Иван Димитров Бучков, Даниела Асенова Славчева и Даниела Георгиева Минкова.

Капиталът на „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е с номинална стойност 50 000 лв. (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 50 (петдесет) обикновени, поименни и налични акции с право на глас, с номинална стойност от 1 000 (хиляда) лева всяка една. Записаният от акционерите капитал е внесен в пълен размер по набирателна сметка на Дружеството в законоустановения срок.

С оглед изискването на чл. 3, ал. 1, 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, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило допълнителна информация, от която е видно, че едноличен собственик на капитала на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е „Бул Инвест Груп 2009“ АД, с ЕИК 200509597, в което дружество акционери и крайни действителни собственици са Иван Димитров Бучков, с ЕГН 7401110102 и Даниела Асенова Славчева, с ЕГН 6706037317. Всеки от тях притежава по 25 броя обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност 1 000 лв. или по 50% от капитала на „Бул Инвест Груп 2009“ АД, който е в размер на 50 000 лв. Като доказателство е приложено копие от нотариално заверена декларация по чл. 63, ал. 4 от Закона за мерките срещу изпирането на пари, която е надлежно обявена по делото (партидата) на „Бул Инвест Груп 2009“ АД.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла

на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ 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.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същия не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението по чл. 39, ал. 3 от ЗЕ.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

I.2. Срок на лицензията, съгласно заявлението:

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.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде **35 (тридесет и пет) години**, като в тази връзка е представило следната обосновка: фотоволтаичната електрическа централа е оборудвана със съвременни машини, съоръжения и технологии. Основните дълготрайни материални активи на парка – фотоволтаичните модули имат времеви ресурс, който се оценява на 35 години, според производителя. Дружеството счита, че с оглед средната продължителност на техническия живот и най-добрата производителност на фотоволтаичните модули, срокът на лицензията следва да бъде 35 години. Също така е посочено, че притежава достатъчно финансови и материални ресурси да извършва дейността производство на електрическа енергия и да изпълнява задълженията си, с оглед дългосрочната стратегия и политика на дружеството.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в КЕВР, 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, Комисията счита, че срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде **25 (двадесет и пет) години**.

I.3. Технически параметри:

3.1. Описание на енергийните обекти – фотоволтаични централи с обща инсталирана (AC) мощност 86,2 MW и постоянно токова (DC) мощност 106,213 MW_p, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

3.1.1. Фотоволтаична електрическа централа 1 (ФЕЦ 1): ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **35,76 MW_p** се предвижда да бъде изградена в поземлен имот с идентификатори 43952.502.1102, находящ се в гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, с площ от 243 672 m².

Инвестиционното намерение предвижда изграждането на наземна фотоволтаична централа, 5 бр. стандартизирани трансформаторни станции, тип КТП и всички кабелни линии между изградените съоръжения. Произведената електроенергия се отвежда до п/ст „Балкан“ 110/20kV чрез 2 бр. кабелни линии Ср.Н. Постояннотокова мощност на „ФЕЦ 1“ ще се генерира посредством 65 610 бр. фотоволтаични монокристални силициеви модули Astronergy, CHSM72M-НС-545, с единична пикова мощност от 545 W_p, които са групирани по 27 броя модула в 2 430 бр. стринга. Към всеки един инвертор, тип Huawei SUN2000-215-KTL-H0, се присъединяват 18 бр. стрингове. Инверторите се присъединяват към трансформаторните станции (КТП), както следва: към трансформаторна станция TR01 се свързват 15 бр. инвертори, а към останалите 4 бр. трансформаторни станции (TR02, TR03, TR04 и TR05) с по 30 бр. инвертори към всяка.

Общия брой, разпределение и др. технически характеристики от изграждането на фотоволтаичната централа са описани по-долу:

Инвертори – общият брой инвертори, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е **135 бр.** Huawei SUN2000-215KTL-H0, 215 kVA. Инверторите са напълно автоматични. Специална система осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Когато факторът на радиацията върху слънчевите модули е под минималния праг, инверторът престава да функционира. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност. Изходните стъпала на инвертора са съставени от мощни полупроводникови комутатори и трансформатори с галванично разделени и изолирани намотки.

Метални конструкции – всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи ще бъдат галванизирани. Конструкциите за монтаж на модулите ще се укрепят върху предварително забити пилони. Техният брой и разположение са организирани по следния начин: конструкция, с ориентация „Изток-Запад“, с фотоволтаични модули Astronergy CHSM72M-НС-545 545 W_p, разположени портретно в три редици по 9 бр. модула на Изток и отново портретно разположени в три редици по 9 бр. Модула – на Запад. Наклонът на фотоволтаичните модули, спрямо хоризонта е 10°. Изток – Запад, наклон 10°, 2 x 3x9 портретно разположени ФВ модула. Брой ФВ конструкции – 1 215 бр.

Трансформаторни станции – трансформаторните станции (КТП) са общо пет, предназначени са за преобразуване на енергията, произведена от инверторите от НН в Ср.Н. Те са два вида: Трансформаторна станция 3 250 kVA 20/0,8 kV – TR01; Трансформаторна станция 6500 kVA 20/0,8kV – TR02, TR03, TR04, TR05. Представяват сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, съдържащи РУНН, трансформаторна килия, РУ Ср.Н и трансформатор „Собствени нужди“. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява контейнер с компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно поставяне върху готов фундамент.

Окабеляване – всички кабели ще бъдат положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта ще бъде съобразено за външно изпълнение, съгласно норма EN 21123. Всички кабели, използвани в DC частта са с клас на изолация 1,5 kV, в AC частта НН са с клас на изолация 1 kV, а за страна Ср.Н - клас на изолация 12/20 kV. Защитните и изолационните обвивки на кабелите са негорими, съгласно стандарт EN-20432.1. Всички кабели следва да бъдат добре маркирани, за да може лесно да се извършва проверката на всяко звено от веригата. Всички кабели от веригите за контрол трябва да бъдат маркирани по отделно във всички крайни точки посредством етикети и табелки, със съответните обозначения и номерация, която ще съвпада със схемите за окабеляване.

Мълниезащита. Заземителна инсталация и еквипотенциален контур – заземителната инсталация ще отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. За целта, всички метални части на съоръженията се свързват в един общ контур,

който е заземен. Проводниците в заземителната инсталация ще осъществяват електрическа връзка между металните части и заземителната система с цел надеждна защита от индиректен допир. Всички проводници от заземителният контур ще имат добър контакт както с металните части на елементите, които се заземяват, така и със заземителните шини и проводници, които ще се положат в земята. Връзката между заземителния проводник или шина от заземителния контур и стоманената конструкция се предвижда да е „Болтова-разглобяема връзка“, а при отклонения от контура (проводник – проводник или (шина - проводник) – мултиклема, като се вземат мерки за предотвратяване на окисляването чрез поставяне на антикорозионна лента.

Защити и електрически табла – инверторите разполагат с входи за всеки стринг, със съответната защита за него и защита от пренапрежение на входа, поради което поставянето на допълнителни събирателни кутии (табла) не е необходимо. Защита на системата от максимална и минимална честота (51 и 49 Hz) и максимално и минимално напрежение (1,1 и 0,85 Um) е интегрирана в инвертора.

Измерване и мониторинг – измерването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичния генератор ще се осъществява в ЗРУ на п/ст „Балкан“ 110/20 kV. За мониторинг и управление на фотоволтаичната централа ще се използва специализиран хардуер и софтуер, който да обедини комуникационните сигнали от инвертори, трансформаторни станции (КТП), сензори и други устройства в една обща система. За дистанционно следене и контрол на всички изходящи данни от фотоволтаичната централа, ще се изгради оптична комуникационна линия с армиран оптичен кабел, тип G652D GYFTS, 48 оптични влакна, работещ в режим Single mode.

3.1.2. Фотоволтаична електрическа централа 2 (ФЕЦ 2): ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова (DC) мощност **70,455 MW_p** се предвижда да бъде изградена в поземлен имот с идентификатори 43952.502.1103, находящ се в гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, с площ от 472 721 m². Инвестиционното намерение предвижда изграждането на наземна фотоволтаична централа, 9 бр. стандартизирани трансформаторни станции, тип КТП и всички кабелни линии между изградените съоръжения. Произведената електроенергия се отвежда до п/ст „Балкан“ 110/20 kV чрез 3 бр. кабелни линии Ср.Н. Постояннотоковата мощност ще се генерира посредством 129 276 бр. фотоволтаични монокристални силициеви модули Astronergy, CHSM72M-NC-545, с единична пикова мощност от 545 W_p, които са групирани по 27 броя модула в 4 788 бр. стринга. Към всеки един инвертор, тип Huawei SUN2000-215-KTL-H0, се присъединяват 18 бр. стрингове. Инверторите са присъединяват към трансформаторните станции (КТП), както следва: към трансформаторна станция TR06, TR07, TR10, TR11, TR12 се свързват по 30 бр. инвертори, а към останалите 4 бр. трансформаторни станции (TR08, TR09, TR13 и TR14) – по 29 бр. инвертори към всяка.

Инвертори – общия брой инвертори, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е **266 бр.** Инверторите са напълно автоматични. Системата за следене на мощността, интегрирана в тях контролира и следи произведената от PV генератора мощност и ако тя е достатъчна – инверторът започва да отдава електроенергия към мрежата. Максимално осигурената от PV генератора мощност, постъпваща на входа на инверторите, спрямо моментното ниво на слънчевата радиация и околна температура се контролира и поддържа на максимално ниво в работната си точка от V-A характеристика. Специална системата осигурява работата на инверторите в най-високата оптимална работна точка. Производителят дава всички необходими гаранции и сертификати, съгласно действащите стандарти и норми за безопасност. Изходните стъпала на инвертора са съставени от мощни полупроводникови комутатори и трансформатори с галванично разделени и изолирани намотки.

Метални конструкции – всички стоманени части на носещите конструкции, както и свързващите елементи ще бъдат галванизирани. Конструкциите за монтаж на модулите ще се укрепят върху предварително забити пилони. Техният брой и разположение са организирани по следния начин: Конструкция, с ориентация „Изток-Запад“, с фотоволтаични модули Astronergy CHSM72M-NC-545 545 W_p, разположени портретно в три редици по 9 бр. модула на Изток и отново портретно разположени в три редици по 9 бр. модула – на Запад. Наклонът на

фотоволтаичните модули, спрямо хоризонта е 10° . Тип конструкция - Изток – Запад, наклон 10° , 2 x 3x9 портретно разположени ФВ модула. Брой ФВ конструкции – 2 394 бр.

Трансформаторни станции – трансформаторните станции (КТП) са общо девет, предназначени са за преобразуване на енергията, произведена от инверторите от НН в Ср.Н. Представяват сглобени и предварително тествани изделия в напълно завършен вид, съдържащи РУНН, трансформаторна килия, РУ Ср.Н и трансформатор „Собствени нужди“. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява 20' НС контейнер - компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно поставяне върху готов фундамент.

Окабеляване – всички кабели ще бъдат положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение. Цялото окабеляване в DC частта ще бъде съобразено за външно изпълнение, съгласно норма EN 21123. Всички кабели, използвани в DC частта са с клас на изолация 1,5 kV, в AC частта НН са с клас на изолация 1 kV, а за страна Ср.Н - клас на изолация 12/20 kV. Защитните и изолационните обвивки на кабелите са негорими, съгласно стандарт EN-20432.1. Всички кабели следва да бъдат добре маркирани, за да може лесно да се извършва проверката на всяко звено от веригата. Всички кабели от веригите за контрол трябва да бъдат маркирани по отделно във всички крайни точки посредством етикети и табелки, със съответните обозначения и номерация, която ще съвпада със схемите за окабеляване.

Мълниезащита. Заземителна инсталация и еквипотенциален контур – заземителната инсталация ще отговаря на всички нормативни документи, отнасящи се до фотоволтаични централи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. За целта, всички метални части на съоръженията се свързват в един общ контур, който е заземен. Проводниците в заземителната инсталация ще осъществяват електрическа връзка между металните части и заземителната система с цел надеждна защита от индиректен допир. Всички проводници от заземителният контур ще имат добър контакт както с металните части на елементите, които се заземяват, така и със заземителните шини и проводници, които ще се положат в земята. Връзката между заземителния проводник или шина от заземителния контур и стоманената конструкция се предвижда да е „Болтова-разглобяема връзка“, а при отклонения от контура (проводник – проводник или (шина - проводник) – мултиклема, като се вземат мерки за предотвратяване на окисляването чрез поставяне на антикорозионна лента.

Защити и електрически табла – инверторите разполагат с входи за всеки стринг, със съответната защита за него и защита от пренапрежение на входа, поради което поставянето на допълнителни събирателни кутии (табла) не е необходимо. Защита на системата от максимална и минимална честота (51 и 49 Hz) и максимално и минимално напрежение (1,1 и 0,85 Um) е интегрирана в инвертора.

Измерване и мониторинг – измерването на произведената електрическа енергия от фотоволтаичния генератор ще се осъществява в ЗРУ на п/ст „Балкан“ 110/20 kV. За мониторинг и управление на фотоволтаичната централа ще се използва специализиран хардуер и софтуер, който да обедини комуникационните сигнали от инвертори, трансформаторни станции (КТП), сензори и други устройства в една обща система. За дистанционно следене и контрол на всички изходящи данни от фотоволтаичната централа, ще се изгради оптична комуникационна линия с армиран оптичен кабел, тип G652D GYFTS, 48 оптични влакна, работещ в режим Single mode.

3.2. Договор за присъединяване към мрежата:

За присъединяването на двете фотоволтаични централи към мрежата, описани в т. I.3 горе „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворена разпределителна електрическа мрежа на територията на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч от 01.07.2022 г., сключен между „Балкан“ АД, с ЕИК 820194079, в качеството си на оператор на затворена разпределителна мрежа, след получаване на необходимата лицензия,

съгласно ЗЕ и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, с ЕИК 200509597, в качеството му на производител. Предварителния договор е сключен като е взето предвид, че:

- „Балкан“ АД е оператор на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч, вписан в регистъра на индустриалните паркове по чл. 21 от Закона за индустриалните паркове;
- „Балкан“ АД ще осъществява дейността оператор на затворена разпределителна електрическа мрежа, след получаване на необходимата лицензия, издадена от КЕВР;
- „Балкан“ АД е сключило с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), предварителен договор за присъединяване към мрежата;
- „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД е закупило недвижими имоти на територията на индустриалния парк върху които предстои да се изградят двете фотоволтаични електрически централи, свързани към затворената разпределителна електрическа мрежа, на която оператор е „Балкан“ АД.

Съгласно т. 3 от Предварителния договор, присъединяването на обектите ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на 5 (пет) броя присъединителни кабелни електропроводи 20 kV и 12 (дванадесет) броя трансформаторни станции 20/0,8 kV, като тези присъединителни съоръжения ще се изградят от производителя и ще бъдат негова собственост. Също така ще се проектира, изгради и въведе в експлоатация система за търговско измерване в КРУ на ЗРУ 20 kV на затворената разпределителна електрическа мрежа, която ще бъде проектирана и изградена от „Балкан“ АД и ще бъде негова собственост.

Дружеството е представило Споразумение от 20.06.2023 г. за заместване на страна в правоотношението по Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворена разпределителна електрическа мрежа на територията на Индустриален парк „Балкан“ – гр. Ловеч от 01.07.2022 г., сключено между „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, „Балкан“ АД и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, по силата на което „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД прехвърля изцяло на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД всички свои права и задължения в качеството си на производител по първоначалния договор, а „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се съгласява и поема изцяло от „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД всички негови права и задължения в качеството му на производител по първоначалния договор при условията на това споразумение, включително, но не само правото да се сключи окончателен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към затворената разпределителна електрическа мрежа на територията на „Индустриален парк Балкан“, гр. Ловеч.

3.3. График за строителството на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило график за строителството на двете фотоволтаични електрически централи с еднакви срокове на планираните дейности, както следва:

- 1.) Разрешение за строеж – м. юли 2022 г.;
- 2.) Откриване на строителна линия и ниво – м. август 2022 г.;
- 3.) Доставка на оборудване – от м. септември 2022 г. до м. февруари 2023 г.;
- 4.) Строителство – м. януари 2023 г. – м. април 2023 г.;
- 5.) Изпитвания на ФЕЦ – м. април-май 2023 г.;
- 6.) Въвеждане в експлоатация на енергийните обекти – м. май 2023 г.

3.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на двете фотоволтаични електрически централи и присъединителните електрически съоръжения за обектите, и в съответствие с разпоредбата на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило в електронен формат инвестиционни проекти, съдържащи необходимите части и фази на проектите, изготвени от проектант с необходимата квалификация, в съответствие с условията и по реда на ЗУТ.

Дружеството е представило скици на поземлени имоти, както следва:

- Скица на поземлен имот № 15-541842 от 19.05.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 43952.502.1102 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; площ от 243 672 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 43952.502.1099 и 43952.502.1084; номер по предходен план: 43952.502.1046, квартал: 9049, парцел: III-1084, 1099, при съседи: 43952.502.229, 43952.502.33, 43952.502.36, 43952.502.1094, 43952.502.231, 43952.502.230. Собственици по данни от КРНИ: 1. 200509597, „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, площ 142 561 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч и площ 101 111 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч; носители на други вещни права: няма; сгради, които попадат върху имота: няма;

- Скица на поземлен имот № 15-556675 от 23.05.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; площ от 472 721 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Предишен идентификатор на имота: 43952.502.1098, 43952.502.1086 и 43952.502.1085; номер по предходен план: 43952.502.1046, квартал: 9048, парцел: IV-1085, 1086, 1098, при съседи: 43952.502.1094, 43952.502.75, 43952.502.73, 43952.42.11, 43952.502.233, 43952.502.231. Собственици по данни от КРНИ: 1. 200509597, „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД, площ 103 300 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч и площ 9 490 m² от правото на собственост, нотариален акт № 118, том 5, рег. 2106, дело 956 от 12.04.2022 г., издаден от Служба по вписвания гр. Ловеч; носители на други вещни права: няма.

Във връзка с изграждането на енергийните обекти „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило също следните становища:

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност от 28.06.2022 г., издадено от Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ (ГД ПБЗН) на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ, на технически проект с проектни части: Електро, Конструкция, ПБ, ПБЗ, Геодезия и ПУСО, относно обект: „Фотоволтаична централа с мощност до 40 MWp, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.502.1102, част от индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД и със заключение, **че представения технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;**

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност от 28.06.2022 г., издадено от ГД ПБЗН на основание чл. 125, ал. 1, т. 9 от ЗМВР и чл. 144 от ЗУТ, на технически проект с проектни части: Електро, Конструкция, ПБ, ПБЗ, Геодезия и ПУСО, относно обект: „Фотоволтаична централа с мощност до 75 MWp, находящ се в ПИ с идентификатор 43952.502.1103, част от индустриален парк „Балкан“, гр. Ловеч, община Ловеч“, с възложител: „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД и със заключение, **че представения технически проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност;**

3.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса (извършена симулация относно планираните за изграждане енергийни обекти)

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило симулационен отчет чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.20, изготвен от „Renergy Engineering“. В отчета са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ловеч-Балкан“, за района на гр. Ловеч, с мощност на фотоволтаичната система 106,3 MW_p, както и данни за загубите в масива и други параметри и основни резултати от извършената симулация.

3.6. Документ, относно спазване на нормативните изисквания за опазване на околната среда:

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило писмо с изх. № 3421(2) от 23.06.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Плевен, относно: *Инвестиционно предложение „Изграждане на две фотоволтаични електроцентрали с индикативна инсталирана мощност до 115 MW“ в ПИ № 43952.502.1102 и ПИ с № 43952.502.1103, гр. Ловеч, община Ловеч, област Ловеч*, от което е видно, че предвидените дейности **не попадат в границите на защитени територии по Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие**, като най-близко разположената защитена зона от мрежата НАТУРА 2000 (на около 2,0 км.) е „Деветашко плато“ (BG0000615). Инвестиционното предложение не попада в обхвата на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и не подлежи на процедура по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС). РИОСВ-Плевен посочва, че при реализацията на ИП няма **вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата НАТУРА 2000, включително и върху най-близко разположената защитена зона „Деветашко плато“**. С оглед на изложеното, преценката на компетентния орган относно така описаното инвестиционно предложение е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава необходимите документи, както и материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийните обекти със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

I.4. Финансови възможности за изграждане на енергийния обект:

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

За изграждането на двете фотоволтаични електрически централи с обща постояннотокова мощност от 106,215 MW_p, в т.ч. ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова мощност 35,76 MW_p и ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова мощност 70,455 MW_p са планирани общо инвестиционни разходи в размер на 102 681 хил. лв. (52 500 хил. евро), като от тях към момента са разплатени XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са XXX% привлечени средства.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило копие на сключен договор за паричен заем от 29.07.2022 г. между „XXX“ ООД – заемодател и „Бул Инвест Груп 2009“ АД – заемател, заемополучател. В допълнение дружеството посочва, че „Бул Инвест Груп 2009“ АД е едноличен собственик на „Фотоволтаична Централна – Ловеч“ ЕООД и заема ще се погасява от печалбата на ФЕЦ Ловеч чрез изплащане на дивиденди. С период на връщане на заемната сума до XXX г.

В допълнение към горното и като доказателство за наличие и на собствени средства дружеството е представило декларация от XXX г. от управителя на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, в която се потвърждава наличието на средства по банкови сметки на дружеството, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала, като дружеството е приложило и 2 бр.

справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

4.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект Финансови резултати от дейността на „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД е новоучредено дружество на 22.02.2023 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило декларация от 13.04.2023 г. от управителя на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, в която се потвърждава наличието на средства по банкови сметки на дружеството, както и че в случай на необходимост дружеството може да разчита на финансовата подкрепа на едноличния собственик на капитала, като дружеството е приложило и 2 бр. справки-извлечения от 07.04.2023 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

В допълнение, следва да се има предвид, че предвид факта, че дружеството е учредено на 22.02.2023 г., същото не е представило годишен финансов отчет съгласно изискванията на чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството, тъй като периода е твърде кратък и дружеството не е осъществявало производствена и/или друга дейност.

4.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2033 г.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ 1 с инсталирана постояннотокова мощност 35,76 MW_p и ФЕЦ 2 с инсталирана постояннотокова мощност 70,455 MW_p или обща инсталирана мощност за двете централи от 106,215 MW_p са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като от тях към момента са разплатени XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са 100% привлечени средства, така както е описано подробно в т. 4.1. по-горе.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ в гр. Ловеч.

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2033 г. отразяват прогнозите на дружеството, изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на XXX MWh, тъй като обхваща период от месец юли до месец декември, поради, което дружеството реализира по-малко количество електрическа енергия, спрямо производството през следващите години от разглеждания период. Годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ е при средногодишна деградация от XXX% и годишна ескалация XXX%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.20, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 365,51 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh. Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и резките промени на пазара на електрическа енергия през последните 6 месеца, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари за дългосрочни сделки (фючърси).

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност (DC)	106,215 MW _p
2.	Стойност на инвестицията	XXX хил. лв. / XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана DC мощност	XXX лв. / XXX евро

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че за периода 2023 г. – 2033 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като през 2033 г. са в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., като нарастват и през 2033 г. достигат XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще калкулира достатъчно по размер средства, с които да покрива разходите си.

В допълнение е извършена оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

Предвид горезилюженото, Комисията счита, че „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2033 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на всички задължения на дружеството и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

II. В допълнение към изложеното по-горе, „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е представило информация и документи относно наличието на вещни права:

- Договор за учредяване на право на прокарване на отклонения от общи мрежи и съоръжения на техническата инфраструктура – ел. захранване съгласно чл. 193 от Закона за устройство на територията, сключен на 04.07.2022 г. между „Балкан“ АД и „БУЛ ИНВЕСТ ГРУП 2009“ АД;

- Нотариален акт за собственост върху недвижими имоти и ограничено вещно право № 105 том I, рег. № 1044 дело 73/2023 г, вписан от Служба по вписванията гр. Ловеч с вх. рег. № 1221 от 10.03.2023 г., акт № 157, том III, дело № 581.

Предвид горезилюженото и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1, чл. 18, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-693-01 от 07.07.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана (АС) мощност 86,2 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-693-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-693-01 от 07.07.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА