

Виоланта Цолова

27.09.2022 г.



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – Враца

Пл. № ОВОС-ЕО-310 - (6)

27.09.2022г.

ДО

ПНЖ. НВО ЦВЕТКОВ

КМЕТ НА ОБЩИНА БЯЛА СЛАТИНА

УЛ. „К. ПАМЕТ ОХРИДСКИ“ №68

ГР. БЯЛА СЛАТИНА

ОБЩИНА Б СЛАТИНА - 3200

Регистрационен индекс и дата

2600-463-5 / 27.09.22

КОПИЕ:

Г-Н ЕМИЛ КОЖУХАРСКИ

Г-Н ВЕСЕЛИН КОЖУХАРСКИ

УПРАВИТЕЛИ НА „ЛОГИ 9“ ООД

УЛ. „АРДА“ №13

ГР. БЯЛА СЛАТИНА

Относно: Изясняване на общественият интерес за инвестиционно предложение (ИП) за „Изграждане на фотоволтаична централа 3000 kW“, в поземлен имот с идент. 07702.311.98, м. „Агиното бранище“, УПИИ III-98, кв. 199, в землището на гр. Бяла Слатина, общ. Бяла Слатина, обл. Враца, възложител: „Логи 9“ ООД, гр. Бяла Слатина.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЦВЕТКОВ,

В изпълнение на изискванията на чл.6, ал.9, т.2 на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС), приложено Ви изпращам копие на полученото в РИОСВ-Враца искане за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за горещитираното ИП с приложената към него информация по приложение №2 от Наредбата за ОВОС.

На основание чл. 6, ал.10 от Наредбата за ОВОС, Ваше задължение е:

1. В срок до 3 дни след получаване на информацията по приложение №2 да осигурите обществен достъп до нея за най-малко 14 дни, като поставите съобщение на интернет страницата си (ако има такава) и на обществено достъпно място за достъпа до информацията и за изразяване на становища от заинтересувани лица.
2. В срок до 3 дни след изтичане на срока по т.1 да изпратите в РИОСВ-Враца резултатите от обществения достъп, в т.ч. по начина на осигуряването му по образец съгласно приложение №7 от Наредбата за ОВОС.

Приложение: копие на искане с вх. № ОВОС-ЕО-310-(5) 26.09.2022г. на РИОСВ-Враца с приложената към него информация.

С уважение,

инж. НИКОЛАЙ ЙОРДАНОВ

Директор на РИОСВ – Враца



ISO 9001



гр. Враца 3000, ул. "Екзарх Йосиф" № 81
тел/факс: (+35992) 629211; riosv.vra@n-real.net
http://riosv.vracakarst.com

22.09.2022

Приложение № 6 към чл. 6, ал. 1 от Наредбата за ОВОС

ДО
ДИРЕКТОРА НА РИОСВ-ВРАЦА

22.09.2022 580070-310-(3)

ИСКАНЕ

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда
(ОВОС)

от „ЛОГИ 9“ ООД, със седалище и адрес на управление гр. Бяла Слатина, ул. Арда №13.
ЕМИЛ ДИМИТРОВ КОЖУХАРСКИ и ВЕСЕЛИН ДИМИТРОВ КОЖУХАРСКИ –
управители, телефон за контакт 0887 562 516

(име, адрес и телефон за контакт)

обл. Враца, общ. Враца, гр. Бяла Слатина, ул. Арда №13
(седалище)

Пълен пощенски адрес: обл. Враца, общ. Враца, гр. Бяла Слатина, ул. Арда №13

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): kozhuharski@abv.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: Емил Димитров Кожухарски

Лице за контакти: Емил Димитров Кожухарски

УВАЖАЕМИ Г-Н/Г-ЖО ДИРЕКТОР,

Моля да ми бъде издадено решение за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за
**НОВО инвестиционно предложение – „Изграждане на фотоволтаична централа 3000kW в ПП
07702.311.98, УПИ IV-98, кв.199, м. „Агното браннище“ в землището на град Бяла Слатина“**
(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно
предложение и/или за разширение или изменение на инвестиционно предложение съгласно
приложение № 1 или приложение № 2 към ЗООС)

Прилагам:

1. Информация по приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда от наредбата - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

2. Информация за датата и начина на заплащане на дължимата такса по Тарифага.

3. Оценка по чл. 99а ЗООС (в случаите по чл. 118, ал. 2 ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

4. Информация и оценка по чл. 99б, ал. 1 ЗООС (в случаите по чл. 109, ал. 4 ЗООС) - един екземпляр на хартиен носител и един екземпляр на електронен носител.

Желая решението да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.

Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде получено чрез лицензиран пощенски оператор.

Дата: 23.12.2022

Уведомител:

(подпис)



„ЛОГИ 9” ООД

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОВОС

(по Приложение № 2 към чл.6 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Загл. изм. - ДВ, бр. 3 от 2006 г.) Приета с ПМС № 59 от 7.03.2003 г., обн.; ДВ, бр. 25 от 18.03.2003 г., изм. и доп. бр. 3 от 10.01.2006 г., бр. 80 от 9.10.2009 г., бр. 29 от 16.04.2010 г., бр. 3 от 11.01.2011 г., бр. 94 от 30.11.2012 г., в сила от 30.11.2012 г. обн. ДВ, бр. 12 от 12.02.2016 г., изм. - ДВ, бр. 3 от 2018 г., изм. и доп. ДВ, бр. 31 от 12 Април 2019г., изм. и доп. ДВ, бр. 67 от 23 Август 2019г.)

**За инвестиционно предложение
„ИЗГРАЖДАНЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНА
ЦЕНТРАЛА 3000KW В ПИ 07702.311.98, УПИ
IV-98, КВ.199, М."АГИНОТО БРАНИЩЕ"В
ЗЕМЛИЩЕТО НА ГРАД БЯЛА СЛАТИНА”**

Септември 2022

I. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

- ✓ Име, постоянен адрес, търговско наименование и седалище: „ЛОГИ 9“ ООД, със седалище и адрес на управление гр. Бяла Слатина, ул. Арда №13, представлявано и управлявано от ЕМИЛ ДИМИТРОВ КОЖУХАРСКИ и ВЕСЕЛИН ДИМИТРОВ КОЖУХАРСКИ - управители
- ✓ Пълен пощенски адрес: обл. Враца, общ. Враца, гр. Бяла Слатина, п.к. 3200, ул. Арда №13
- ✓ Телефон, факс и e-mail: 0887 562 516 kozuharski@abv.bg
- ✓ Лице за контакти: Емил Димитров Кожухарски

II. РЕЗЮМЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ

1. Характеристики на инвестиционното предложение:

а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост;

Настоящото инвестиционно предложение е за изграждане на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 3000 kW. Централата ще бъде изградена в ПИ 07702.311.98, УПИ IV 98, кв.199, м. "Агиното бранище" в землището на град Бяла Слатина, собственост на „ЛОГИ 9“ ООД.

Фотоволтаичните системи са съоръжения за превръщане на слънчева енергия в електрическа енергия. Фотоволтаичната система съдържа слънчеви панели, съставени от слънчеви клетки от полупроводников материал, при който протича фотоволтаичен ефект. Процесът по природа е физикохимически, тъй като първият му етап е фотоелектричен ефект, след който протича електрохимичен процес, при който се генерира електрически ток. Енергията, генерирана с фотоволтаични системи се счита за чиста и възобновяема енергия.

Общата площ, върху която ще бъдат монтирани панелите ще бъде 21 176,4 м² – 5568 бр. x 435Wp = 2 422 080Wp монокристални панели и 1344 бр. x 430Wp = 577 920Wp монокристални панели, разположени върху фиксирана метална конструкция на терена в имота, ограден с ажурна ограда, както и 12 бр. инвертора x 255kVA = 5100 kVA в

конфигурация 21 стринга x 27 панела и 22 стринга по 27 панела; присъединителна станция ЗРУ и трафопост – тип БКТП, представляващи готови за работа комплектни уредби СрН и НН, пригодени за пренасяне и монтиране на избрания терен.



Схема за разположение на фотоволтаичните модули

Фотоволтаичните панели се монтират на сглобена на място метална конструкция на модули за два реда с панели, разположени портретно и свързани към конструкцията с болтова връзка. Модулите оформят редове, разположени на отстояние от 4,76м. един от друг при спазване застроителните линии.

Мястото на монтаж на ЗРУ и БКТП е определено така, че да осигурява лесен и безпрепятствен достъп за обслужването му по всяко време на денонощието, без да се засягат съществуващи надземни и подземни проводни и съоръжения.

Изграждането на ЗРУ и БКТП става като се спазват изискванията на ЗУТ и съответните наредби към него, Наредба № 3 за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии, Наредба № 13-1971 за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар и действащите към момента на строителството нормативни документи. Обекта е трета категория строеж съгласно чл.137 от ЗУТ - НАРЕДБА № 1 от 30 юли 2003 г. за номенклатурата на видовете строежи (Обн., ДВ, бр. 72 от 2003 г.; изм. и доп., бр. 23 от 2011 г. и бр. 98 от 2012 г.), чл. 6, ал.2, т.6 : (изм., ДВ, бр. 23 от 2011 г.) електропроводи до 35 kV включително и трансформатори до 16 MVA.

Произведената енергия ще се използва за продажба.

Няма да се изгражда нова инфраструктура (пътища, водопровод и канализация). Не се предвиждат изкопни работи.

б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;

Инвестиционното предложение не е пряко свързано с други съществуващи и/или с одобрени инвестиционни предложения, но дава възможност да намалим потреблението на ел. енергия произведена от изкопаеми горива.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;

Няма да се използват природни ресурси.

г) генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води;

Всички съставни елементи на фотоволтаичната инсталация се доставят като готови съоръжения. Единствените материали, които ще се полагат според дължината на трасетата и характеристиките на терена са кабелите за подземно полагане, които се доставят на ролки и от тях кабела се реже с необходимата дължина. Изкопните земни маси (за полагане на кабелите) ще се използват за обратен насип. Няма да се генерират отпадъчни води от дейността.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда;

Инвестиционното намерение не е свързано с емисии в атмосферата или емисии на шум.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение;

На площадката на фотоволтаичната централа няма да са налични опасни вещества попадащи в обхвата на Приложение 3 на ЗООС, пореди което няма да се класифицират като съоръжения с висок/нисък рисков потенциал.

За минимизиране на риска от възникване на аварийни ситуации ще се разработят планове с предвидени мерки, както следва:

✓ План за предотвратяване и ликвидиране на пожари, който се разработва от Строителя и се съгласува с органите на Държавна агенция "Гражданска защита" и Национална служба "Пожарна и аварийна безопасност". Планът обхваща всички възможни случаи на пожари, като особено внимание се отделя на мероприятията, които водят до недопускането им като: Територията на строителната площадка се категоризира за ПАБ и означава със знаци и сигнали съгласно нормативните изисквания; Заваръчните и други огневи работи да се осъществяват в съответствие и строго спазване на изискванията за пожарната безопасност при извършване на огневи работи; Обезопасяването на кабелните проходи да се изпълни, съгласно утвърдените детайли; Не се допуска тютюнопушене и палене на открит огън, независимо от климатичните условия и частта от денонощието на места, категоризирани или определени като "пожаро или взривоопасни"; Подръчните противопожарни уреди и съоръжения на строителната площадка да се поддържат в състояние на годност и пълна изправност, като редовно се контролират, поддържат и периодично се проверяват от техническия ръководител; Да се осигурява непрекъснат достъп до подръчните уреди и съоръжения за пожарогасене в сградите, складовете и на строителната площадка; Не се допуска оставяне и складиране на материали, части, съоръжения, машини и др., както и паркиране на механизация и превозни средства по пътищата и проходите към противопожарните уреди, съоръжения и инсталациите за пожароизвестяване и пожарогасене; Не се допуска използване на нестандартни стоплителни и нагревателни уреди и съоръжения и на други директни горивни устройства; Не се допуска съхраняване в строителните машини и в близост до кислородни бутилки на

леснозапалими, горивни, пожаро- и взривоспасни вещества в съдове, в количества и по начини, противоречащи на изискванията за ПАБ; Не се допуска подгряване на двигателите с вътрешно горене на строителните машини с открит огън, електронагревателни уреди и др.; Пожароопасните материали и леснозапалими течности да се съхраняват на строителната площадка в помещения и складове, отговарящи на нормативните изисквания за ПАБ;

Цялостната организация на дейностите и СМР в сградите, складовете и строителната площадка се съобразява с изискванията на нормативните актове за пожарна безопасност.

✓ План за предотвратяване и за ликвидиране на аварии и евакуация, също се разработва от Строителя и се съгласува с органите на Държавна агенция "Гражданска защита" и Национална служба "Пожарна и аварийна безопасност". Планът обхваща всички възможни случаи на аварии и породилите ги причини, и съдържа сигнала "аварийно положение"; При подаване на сигнал за аварийно положение техническият ръководител, или определено от него лице незабавно взема следните мерки: По-най бърз и безопасен начин евакуира всички работещи; В случай на пожар или авария, свързана с последващи пожари, незабавно уведомява съответните органи на ПАБ; Прекратява извършването на всякакви работи на мястото на аварията и в съседните застрашени участъци от сградата или съоръжението; Изключва напрежението, захранващо всякакъв вид оборудване в аварийния участък; В най-кратък срок информира работещите, които са изложени или могат да бъдат изложени на сериозна или непосредствена опасност от наличните рискове, както и за действията за защитата им; Предприема действия и дава нареждания за незабавно прекратяване на работата и напускане на работните места; Организира ликвидиране или локализиране на пожара или аварията чрез използване на защитни и безопасни инструменти и съоръжения; Разпорежда отстраняването на безопасно място на работещите, които не участват в борбата срещу пожара или аварията; При пожар спира действието на вентилацията, когато в аварийния участък има такава; Поставя дежурна охрана на входовете и изходите на строителната площадка; Не възобновява работата, докато все още е налице сериозна и непосредствена опасност.

В плановете за предотвратяване и ликвидиране на пожари, за предотвратяване и ликвидиране на аварии, и плана за евакуация на работещите, и на намиращите се на строителната площадка се определят поведението и задълженията на всеки ръководител, специалист и работник във фирмата; С плановете се запознават и всички лица, допускани

на строителната площадка; Плановете се поставят на видни и достъпни места в строителния обект.

ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето.

Фотоволтаичната централа не представлява риск за човешкото здраве. По време на експлоатацията ѝ няма да се оказва неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда. Експлоатацията им не е свързана с емисии в атмосферата, водите и емисии на шум.

2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството.

Инвестиционното предложение ще се осъществява на терен с трайно предназначение на територията – урбанизирана и с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство, конкретно поземлен имот № 07702.311.98, в УПИ IV-98, кв.199, местност "Агиното бранище" в землището на град Бяла Слатина, собственост на „ЛОГИ 9" ООД.

3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

Централата ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия. За преобразуването ще се използват монокристални двулицеви фотоволтаични модули – тип ZNShineZXM6-NHLDD144, генериращи постоянен ток и напрежение. Полученото от тях напрежение ще се преобразува в променливо от трифазни соларни инвертори, стрингов тип SOLIS 255K-EHV-5G 255kVA, след което се повишава на 20kV в БКТП /Бетонен Комплексен Трансформаторен Пост/ и произведената електроенергия се отдава и отчита през ЗРУ /Закрита Разпределителна Уредба/ в мрежата средно напрежение, собственост на енергоразпределителното дружество /ЕРД/.

Фотоволтаичните модули са свързани последователно в стрингове. Фотоволтаичната централа ще се състои от фотоволтаични модули и трифазни инвертори, с СЕ маркировка и изпълнени в съгласие с действащите норми и стандарти за безопасност и съответствие.

Според мощността на модулите, необходимия брой е 6 912. За ефективна работа и оптимална конфигурация, модулите се групират в стрингове, свързани към общо 12 бр. инвертори с единична трифазна мощност 255kVA. Всеки стринг е присъединен към вход на инвертор, който е оборудван фабрично с комутационна и защитна апаратура за всеки от входовете си. DC системата работи изолирана от „земя“ (изолирани „+“ и „-“). Самите инвертори притежават земна контрола, т.е. следи се състоянието на изолацията на DC веригите от земния контур.

Максимално допустимото DC напрежение на входа на инверторите е 1500V.

В режим на работа при номинална мощност, максималното работно DC напрежение на входа на инверторите е 1159,4V. При избраната конфигурация на свързване на фотоволтаичните панели към инверторите, максималното DC напрежение, което може да се получи в режим на празен ход на фотоволтаичните панели, студено време (-10°C) и максимално слънчево греене е 1478,1V.

Номиналният DC ток за всеки стринг е $I_{mp} = 10,4 \text{ A}$, а тока на късо съединение е $I_{sc} = 11,3 \text{ A}$. Тази малка стойност на тока на късо съединение се дължи на VA-характеристиката на фотоволтаичните модули. Токът на к.с. е ~106% от I_{mp} . За защита от късо съединение и оперативно прекъсване на DC веригите се използват вградените в инверторите DC предпазители, земна контрола и електронна защита.

Всеки от фотоволтаичните модули се шунтира с обратен диод. Това е необходимо за оптимизиране на работата и повишаване на ефективността. При негенериращ модул (в следствие на повреда или локално засенчване) би се получила неефективна работа на целия стринг от последователно свързани модули. Обратният диод в такъв случай ще шунтира негенериращия модул и няма да се наруши работата и ефективната генерация на останалите модули в стринга. В нормално състояние, когато съответния модул генерира напрежение, поляритета е обратен за шунтиращия диод и той не влияе по никакъв начин на съответната верига.

Технически параметри на централата са:

- Номинална AC мощност - 3000 kW;
- Коефициент на нелинейни изкривявания - < 3 %;
- Номинално изходящо напрежение - 20kV AC;
- Брой на фазите - 3 бр.
- Честота - 50 Hz;

- Контрол на параметрите на мрежата – ДА.

Автоматично изключване при:

- Отпадане на мрежовото напрежение;
- Параметри на мрежата извън стандарт EN 50160;
- Претоварване;
- Късо съединение.

Електрическата схема на фотоволтаичната централа с инсталирана мощност 3000 kW е изградена от два отделни контура - постоянен ток и променлив ток.

Постояннотоковият контур е представен на електрическата схема към настоящата записка. Фотоволтаичната централа преобразува постоянното напрежение в променливо с помощта на 12 /дванадесет/ трифазни стрингове и инвертори с мощност 255kVA всеки. Те са снабдени със система за дистанционен мониторинг с възможност за събиране на метеорологични данни. Връзката се осъществява посредством интернет комуникация.

4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

Няма да се изгражда нова или да се променя съществуваща пътна инфраструктура.

5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване.

Строителна дейност и монтажни работи - 4 месеца.

Експлоатацията ще продължи докато продължава и полезният живот на фотоволтаичната инсталация, което зависи от съответния експлоатационен живот на отделните компоненти като PV модулите, инвертора и монтажната рамка. Като цяло може да се очаква фотоволтаичната инсталация да има полезен живот и експлоатационен живот от около 25 - 30 години.

След изтичане на полезният и на експлоатационния живот на инсталацията оборудването ще бъде демонтирано.

6. Предлагани методи за строителство.

Технологичната схема за монтаж на елементите на централата е следната:

- Тип на PV модулите - PV модули на ZNShine модел ZXM7-NHLDD144 – 5568 бр. с мощност 435Wp и 1344 бр. с мощност 435Wp. Модулите са монокристални, изпълнени с 144 броя последователно свързани клетки;
- Ориентация на PV модулите - монтажен ъгъл спрямо земната хоризонтала: 25 градуса, ориентация по азимут: юг и 43° изток;
- Монтаж на PV модулите - върху статична стоманена конструкция, фиксирана към терена чрез набити профили, оразмерени да издържат теглото на модулите, снегово и ветрово натоварване. Монтажната конструкция ще оформи редове, на които ще се монтират PV модулите във височина в две и три редици;
- Отстояния между панелите и редовете – по дължина на реда /по линията на закрепване към конструкцията/ панелите се монтират най-малко на 20 мм. един от друг предвид температурните разширения на материалите; Редовете отстоят един от друг на разстояние, осигуряващо ъгъл на засенчване не по-голям от 25 градуса;
- Схема на свързване - фотоволтаичната система се състои от 12 броя стрингови инвертори с единична мощност 255kVA. Конфигурацията на 8 от инверторите е с 21 стринга по 27 панела, а останалите 4 бр. инвертори са с 22 стринга по 27 панела.

Брой модули в системата от 3000 MWp 6 912 броя

Брой последователно свързани модули в редица (стринг) 27 броя

Обща инсталирана мощност на един стринг 11,61 / 11,745 kWp

Брой на паралелно свързани стрингове към инвертор..... 21 / 22 броя

Общ брой на инверторите 12 броя

Обща инсталирана мощност, отдавана към мрежата 3 000 kW

- Изходните проводници на всеки стринг са присъединени към отделен вход на съответния инвертор;
- Свързване на ФВЕЦ към електропреносната мрежа - ще стане спрямо предварителния договор за присъединяване по отделен проект;
- Заземителна инсталация - ще се осъществи посредством набитите в земята елементи на конструкцията и заземителен контур на всеки отделностоящ трафопост

тип ЗРУ и БКТП. На заземяване подлежат металните нетоководещи части на PV модулите, носещите конструкции, корпусите на инверторите и трафопостовите.

Създават се общо 256 бр. стринга, като инверторите са с конфигурация на стринговете 21x27 или 22x27 панела /по еднолинейната схема/. Електрическите изводи на фотоволтаичните панели са на гърба на модулите и са изолирани. От изолираната клемна кутия на гърба на модула излизат изолирани соларни кабели, завършващи със специални накрайници. Накрайниците са тип MC4, със степен на защита IP67. Свързването на отделните модули последователно в стрингове се извършва без допълнителен кабел. Кабелите, с които е оборудван всеки панел, са с необходимата дължина и вид на конекторите /мъжки-женски/, позволяващи последователното им свързване както при хоризонтално, така и при вертикално разположение върху носещата конструкция. Допълнителен соларен кабел е необходим за удължаване двата края на получения стринг до подвключването му към съответната стрингова кутия.

За присъединяването на отделните стрингове към инвертора се използват кабелни конектори (щекери), които осигуряват надеждна връзка и степен на защита IP67 - преходник - модели PV-KST4 и PV-KBT4.

Присъединяването на удължените стрингове към стринговите кутии е директно на клемите на предпазителите (+) или на събирателна шина (-).

Кабелите, свързващи фотоволтаичните модули в стрингове и към събирателните кутии се полагат по носещата конструкция на панелите, като се укрепват механично. Между редовете кабелите се изтеглят в защитни тръби, положени в земен изкоп.

Кабелите между редовете и от инверторите до БКТП ще се полагат в защитни тръби и директно в земен изкоп. Изкопът за кабелите до 1kV е с дълбочина 1м., като кабелите ще се положат върху пласт от 10см. пясък или добре пресята пръст и ще се засипят със също такъв пласт. Кабелите се засипват с най-малко 0.35м. пресята пръст или пясък, която се трамбова. Върху насипа се поставя сигнална PVC лента по протежение на целия изкоп и се допълва на пластове по 0.2м. и се трамбова.

Всички метални части се свързват в един контур, като връзките трябва да са изключително електрически надеждни. На практика се формират няколко контура, които по звездообразна схема се свързват към обща шина в трафопост БКТП. Към тази шина се свързват и корпусите на инверторите. Към същата шина се свързва контура от външните метални съоръжения - модули (металните им части) и металните крепежни конструкции.

Предвиденият заземител е горещо цинкован стоманен проводник $\phi 10\text{mm}$, положено в изкопа за кабели НН и свързано към екивипотенциалния контур, изпълнен около БКТП и ЗРУ. Към заземителния контур се присъединяват всички метални нетоководещи части на фотоволтаичните модули, инверторите и таблата за разпределение и управление, системата за видеонаблюдение и охранително осветление.

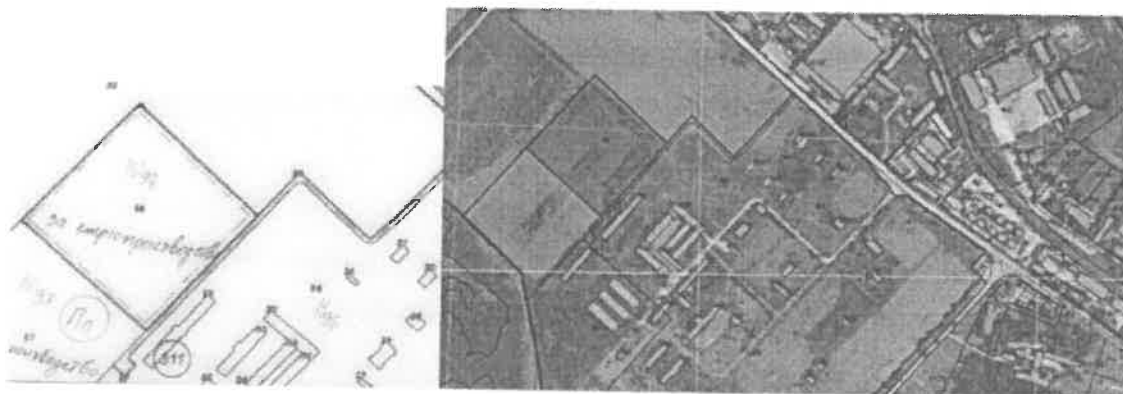
Фотоволтаичната система се присъединява към разпределителната уредба СрН на подстанция „Бяла Слатина“ по отделен проект на „ЕРП ЗАПАД“ ЕАД. Въводът в имота на централата е чрез кабел СрН 20kV тип NA2XS(F)2Y до ЗРУ. Отдадената в мрежата електроенергия се измерва от измервателна група на страна 20 kV в същото ЗРУ.

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

С изграждането на фотоволтаичните инсталации ще се намали потреблението на ел. енергия произведена от изкопаеми горива, което ще доведе и до по-малко въглеродни емисии.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.

Имота върху, който ще се реализира инвестиционното намерение се намира в урбанизираната територия на гр. Бяла Слатина.



Най-близко разположената (функционираща) сграда на югоизток около 250 м е №07702.311.92.32, област Враца, община Бяла Слатина, гр. Бяла Слатина, вид собств. Частна, функц. предн. Селскостопанска сграда, брой етажи 1, застроена площ 866 кв. м,

Заповед за одобрение на КККР № РД-18-267/25.08.2017 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК.

Отстоянието от имота, предмет на инвестиционното предложение до най-близкия повърхностен воден обект - р. Скът (по права линия) е 950 м.

Не се намира в близост до елементи на Националната екологична мрежа. Най-близко разположената защитена зона за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка със защитени зони, приет с Решение №122/02.03.2007г. е BG0000508 „Река Скът“, която е на отстояние от около 5,6 км от местоположението на инвестиционното предложение.



9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.

Поземленият имот, в който ще се реализира инвестиционното предложение е №07702.311.98, област Враца, община Бяла Слатина, гр. Бяла Слатина, м. АГИНОТО БРАНИЩЕ, вид собств. Частна, вид територия Урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, площ 32382 кв. м, стар номер 000443, квартал 199, парцел IV-98, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-267/25.08.2017 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК. Собственост на „Логи 9“ ООД.

На север, северозапад и североизток граничи с поземлен имот №07702.312.29, област Враца, община Бяла Слатина, гр. Бяла Слатина, п.к. 3200, ул. ...//Неизвестна, м. АГИНОТО БРАНИЩЕ, вид собств. Частна обществени организации, вид територия Земеделска, категория 3, НТП Нива, площ 825180 кв. м, стар номер 000442, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-267/25.08.2017 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК.

На югозапад граничи с поземлен имот №07702.311.97, област Враца, община Бяла Слатина, гр. Бяла Слатина, м. АГИНОТО БРАНИЩЕ, вид собств. Частна, вид територия Урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, площ 32382 кв. м, стар номер 000443, квартал 199, парцел III-97, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-267/25.08.2017 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК. Собственост на „Логи 9“ ООД.

На юг и югоизток граничи с поземлен имот № 07702.311.99, област Враца, община Бяла Слатина, гр. Бяла Слатина, м. АГИНОТО БРАНИЩЕ, вид собств. Частна, вид територия Урбанизирана, НТП За второстепенна улица, площ 3562 кв. м, стар номер 000443, квартал 199, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-267/25.08.2017 г. на ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА АГКК.

10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа.

Местоположението на инвестиционното предложение не е в близост до чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др. Няма да бъдат засегнати елементи от Националната екологична мрежа.

11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).

Няма да се добиват строителни материали. Няма да се използва вода.

В имота ще бъде изграден бетонен комплектен трансформаторен (БКТП) и ЗРУ. Съоръженията са моноблок от водоплътен бетон C35/45, което включва основа (фундамент) и стени. БКТП е с размери 7,5x2,5x3,55м (височина над земята 2,78м). ЗРУ е с размери 1,5x4,3x3,55м. (височина над земята 2,56м).

Предвидено е БКТП да бъде монтирано в изкоп с размери 9,0x4м и дълбочина 0,9м (при здрава почва). ЗРУ ще бъде монтирано в изкоп с размери 5,8x3,0м. и дълбочина 0,9м. Изготвя се трамбована пясъчна възглавница 0,2 м (до ниво -0,8м. от кота "Готова настилка"). След изпълнение на обратния насип се оформя настилка около БКТП и ЗРУ.

Фотоволтаичната система се присъединява към разпределителната уредба СрН на подстанция „Бяла Слатина“ по отделен проект на „ЕРП Запад“ ЕАД. Въводът в имота на централата е чрез кабел СрН 20kV тип NA2XS(F)2Y до ЗРУ. Отдадената в мрежата електроенергия се измерва от измервателна група на страна 20 kV в същото ЗРУ.

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

Не са необходими други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

III. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание, и по-конкретно:

1. съществуващо и одобрено земеползване;

Реализацията на инвестиционното предложение няма да въздейства върху земеползването. Всички елементи на инвестиционното предложение се реализират на терен с начин на трайно ползване – за електроенергийно производство. Инвестиционното предложение не засяга други ползватели на земи.

2. мочурища, крайречни области, речни устия;

Инвестиционното предложение не засяга мочурища, крайречни области или речни устия.

3. крайбрежни зони и морска околна среда;

Инвестиционното предложение не засяга крайбрежни зони и морска околна среда.

4. планински и горски райони;

Инвестиционното предложение не засяга планински и горски райони.

5. защитени със закон територии;

Местоположението на площадката не попада в границите на защитени територии по смисъла на чл. 5 от Закона за защитените територии.

6. засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

Няма да бъдат засегнати елементи от Националната екологична мрежа.

7. ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;

Инвестиционното предложение не е свързано с промени в ландшафта и въздействие върху обекти с историческа, културна или археологическа стойност.

8. територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

Инвестиционното предложение не засяга територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

IV. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение:

1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.

Инвестиционното предложение няма окаже въздействие върху населението и човешкото здраве.

С изпълнението на инвестиционното предложение ще се увеличат материалните активи на дружеството.

Няма да има въздействие върху качеството на атмосферния въздух.

Няма да има въздействие върху повърхностни и подземни води.

Изпълнението на инвестиционното намерение няма да има въздействие върху почвите, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение.

Реализацията на инвестиционното предложение няма да въздейства върху елементи от националната екологична мрежа.

3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия.

Площадката на която ще се реализира инвестиционното намерение няма да се класифицира като съоръжение с риск от възникване на големи аварии.

Риск от наводнение не съществува.

4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).

Фотоволтаичната централа няма да въздейства пряко или непряко върху повърхностните води и атмосферния въздух.

Въздействие върху подземни води и почви не се очаква.

5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.).

Фотоволтаичната централа няма да окаже въздействие върху населението в гр. Бяла Слатина, както и в близките населени места.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

По време на експлоатацията фотоволтаичната централа няма да оказва въздействие върху компоненти на околната среда или върху населението.

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.

Единственото очаквано настъпване на обратимост на въздействието ще е при извеждане от експлоатация на инсталацията, според състоянието на отделните елементи на централата.

8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

Не се очаква.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

Единственото очаквано въздействие е образуването на отпадък при извеждането от експлоатация на негодните фотоволтаични панели, както и електрическото оборудване на инсталацията. Същите ще бъдат предадени за третиране на фирма притежаваща разрешително за оползотворяване/обезвреждане на този вид отпадък.

10. Трансграничен характер на въздействието.

Въздействието нямат трансграничен характер.

11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

Няма.

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

„ЛОГИ 9“ ООД е публикувало обява относно инвестиционното си предложение на 19.08.2022 г на интернет страницата си, както и на информационното табло на Община Бяла Слатина.

До момента в „ЛОГИ 9“ ООД не са постъпили въпроси, предложения или възражения към настоящето инвестиционно предложение.

Изготвил:

Емил Кожухарски



9/23/2022

Online banking

БЮДЖЕТЕН ПРЕВОД

До ОББ

СИСТЕМНА ДАТА: 23/09/2022 16:39

СЧЕТОВОДНА ДАТА:

23/09/2022

РЕФЕРЕНЦИЯ: FT22266037902561

RINGS: 7 ЛВ. ИНДИВИДУАЛНИ, 10 ЛВ. БИЗНЕС КЛИЕНТ

ПЛАТЕТЕ НА - ИМЕ НА ПОЛУЧАТЕЛЯ
РИОСВ ВРАЦА

IBAN НА ПОЛУЧАТЕЛЯ
BG70UBBS80023106174708

ВЪЗ НА ПОЛУЧАТЕЛЯ
UBBSBGSF

ИМЕ НА БАНКАТА НА ПОЛУЧАТЕЛЯ (НЕ СЕ ПОПЪЛВА)

ВИД ПЛАЩАНЕ

ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ/ВНОСНА БЕЛЕЖКА
за плащане от/към бюджета

ВАЛУТА	СУМА	СУМА С ДУМА (НЕ СЕ ПОПЪЛВА)
BGN	500.00	

ОСНОВАНИЕ ЗА ПЛАЩАНЕ
ЧЛ.1 АЛ.5. Т.1

ПОЩЕ ПОЯСНЕНИЯ

ВИД И НОМЕР НА ДОКУМЕНТА, ПО КОИТО СЕ
ПЛАЩА

9-Други

НОМЕР НА ДОКУМЕНТА, ПО
КОИТО СЕ ПЛАЩА

ДАТА (ДДММГГГГ) НА ДОК
23092022

ПЕРИОД
ОТ ДАТА (ДДММГГГГ)

ДО ДАТА (ДДММГГГГ)

ЗАДЪЛЖЕНО ЛИЦЕ - НАИМЕНОВАНИЕ НА ЮРИДИЧЕСКОТО ЛИЦЕ ИЛИ ТРИТЕ ИМЕНА НА ФИЗИЧЕСКОТО ЛИЦЕ
ЛОГИ 9 ООД

БУЛСТАТ НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ
203763070

ЕГН НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ

ВРМ НА ЗАДЪЛЖЕНОТО ЛИЦЕ

НАРЕДИТЕЛ - НАИМЕНОВАНИЕ НА ЮРИДИЧЕСКОТО ЛИЦЕ ИЛИ
ТРИТЕ ИМЕНА НА ФИЗИЧЕСКОТО ЛИЦЕ
ЛОГИ 9 ООД

IBAN НА НАРЕДИТЕЛЯ
BG18UBBS80021039403240

ВИД ПЛАЩАНЕ



Handwritten signature