

Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС

**„Изграждане на Фотоволтаична
електроцентрала в ПИ с идентификатор
83510.567.20 по КК на гр. Шумен, Община
Шумен“**

ВЪЗЛОЖИТЕЛ:

- „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 1“ ЕООД
- „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 2“ ЕООД
- „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 3“ ЕООД
- Пощенски адрес: гр. Бургас, 8000, ул. „ Княз Александър Батенберг“ № 2, Бизнес център;
- Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 0892 42 92 67
- Управител на фирмата възложител: Мирослав Николов;
- Лице за връзка: Динко Стоянов - пълномощник; тел.: 0892 42 92 67

I. Информация за контакт с възложителя:

- „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 1“ ЕООД
- „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 2“ ЕООД
- „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 3“ ЕООД
- Пощенски адрес: гр. Бургас, 8000, ул. „Княз Александър Батенберг“ № 2, Бизнес център;
- Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 0892 42 92 67
- Управител на фирмата възложител: Мирослав Николов;
- Лице за връзка: Динко Стоянов - пълномощник; тел.: 0892 42 92 67

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

Настоящата информация за преценяване на необходимостта от ОВОС е изготвена на основание Изх. № УИН-49(2)/15.02.2023г., съгласно който, компетентният орган РИОСВ – Бургас определя, че инвестиционното предложение е включено в обхвата на т. 3, буква „а“ от Приложение № 2, към чл. 93, ал. 1, т.1 и 2 на ЗООС и съгласно чл. 81, ал. 1, т. 2 на ЗООС и подлежи на процедура по преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда.

Имотът е собственост на „МЕГАТЕКС-88“ ЕООД, съгласно договор № 36, том 3, рег. 903 дело 439 от 23.02.2022 г., представен в *Приложение*. Дружеството е едноличен собственик на „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 1“ ЕООД, „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 2“ ЕООД и „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 3“ ЕООД, възложители на настоящото инвестиционно предложение, създадени с цел изграждане на Фотоволтаична електро централа в цитирания имот.

Съгласно Учредителен акт № 31, том 6, рег. № 2152, дело 1017/13.04.2022 г., „МЕГАТЕКС-88“ ЕООД учредява право на строеж на „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 1“ ЕООД за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа – представен в *приложение*.

Съгласно Учредителен акт № 36, том 6, рег. № 2151, дело 1020/13.04.2022 г., „МЕГАТЕКС-88“ ЕООД учредява право на строеж на „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 3“ ЕООД за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа – представен в *приложение*.

Съгласно Учредителен акт № 35, том 6, рег. № 2150, дело 1019/13.04.2022 г., „МЕГАТЕКС-88“ ЕООД учредява право на строеж на „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 2“ ЕООД за изграждане на Фотоволтаична електрическа централа – представен в *приложение*.

На основание чл. 140, ал. 2 от ЗУТ за обекта от Община Шумен е издадена скица-виза за проектиране на „Фотоволтаичен парк“ с № 113/02.03.2022 г. (представена в *Приложение*).

За разглеждания имот има действащ ПУП-ПЗ одобрен със Заповед № РД-25-2858/06.12.2021 г. На основание чл. 140, ал. 2 от ЗУТ за обекта от Община Шумен е издадена скица-виза за проектиране на „Фотоволтаичен парк“ с № 113/02.03.2022 г. – представена в приложение.

Фотоволтаична електрическа централа на фирма „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 1“ ЕООД

Новопредвидената ФТЕЦ е със следните изходни данни:

- Максимална DC мощност – 5005 kWp
- Максимална инверторна AC мощност – 4300 kW

Избраните за проекта фотоволтаични панели са с поликристални силициеви фотоклетки. Ефективността на един фотоволтаик зависи от много фактори, включително

температура на кристала, спектър на светлината, ориентация към слънцето, географско местоположение, където е инсталиран и др. Прието е всички параметри на фотоволтаиците да се дават за точно определени условия, наречени стандартни, а именно:

- интензивност на светлината, с която се осветява фотоволтаикът – 1000 W/m^2 ;
- температура на фотоволтаика – 25°C .

Фотоволтаичната електроцентрала се състои от 9100 фотоволтаични модули, 20 инвертора, 2 броя Трансформаторни поста тип БКТП $1 \times 2500 \text{ kVA}$, кабелна мрежа 1 kV за присъединяване на инверторите към Табло НН на съответния трафопост и кабелна мрежа 20 kV за връзка между трафопостовите и присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕРП Север АД. Фотоволтаичните модули са **Jinko Solar Tiger Pro 72HC**, модел **JKM550M-72HL4** с мощност от по **550 Wp**.

Модулите ще се монтират върху метална конструкция с ориентация на Юг/Югозапад копиращи наклона на терена – 18° и 25° градуса, като са подредени в групи (стрингове) последователно свързани. Инверторите са трифазени, модел **Huawei SUN2000-215KTL** с номинална изходна активна мощност от **200kW**, максимална привидна мощност **215kVA** и максимална активна мощност **215 kW** при $\cos j = 1$.

Присъединяването на ФТЕЦ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД ще се извърши съгласно Становище за присъединяване по реда на Наредба 6.

Кабелите са за външен, подвижен или неподвижен монтаж и са защитени от атмосферни влияния, високи и ниски температури и UV радиация чрез полагане в метални гофрирани тръби.

Произведената електроенергия от Фотоволтаичната централа ще се генерира директно в електроразпределителната мрежа.

Фотоволтаична електрическа централа на фирма „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 2“ ЕООД

Новопредвидената ФТЕЦ е със следните изходни данни:

- Максимална DC мощност – 5005 kWp
- Максимална инверторна AC мощност – 4300 kW

Избраните за проекта фотоволтаични панели са с поликристални силициеви фотоклетки. Ефективността на един фотоволтаик зависи от много фактори, включително температура на кристала, спектър на светлината, ориентация към слънцето, географско местоположение, където е инсталиран и др. Прието е всички параметри на фотоволтаиците да се дават за точно определени условия, наречени стандартни, а именно:

- интензивност на светлината, с която се осветява фотоволтаикът – 1000 W/m^2 ;
- температура на фотоволтаика – 25°C .

Фотоволтаичната електроцентрала се състои от 9100 фотоволтаични модули, 20 инвертора, 2 броя Трансформаторни поста тип БКТП $1 \times 2500 \text{ kVA}$, кабелна мрежа 1 kV за присъединяване на инверторите към Табло НН на съответния трафопост и кабелна мрежа 20 kV за връзка между трафопостовите и присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕРП Север АД. Фотоволтаичните модули са **Jinko Solar Tiger Pro 72HC**, модел **JKM550M-72HL4** с мощност от по **550 Wp**.

Модулите ще се монтират върху метална конструкция с ориентация на Югозапад копиращи наклона на терена – 25° градуса, като са подредени в групи (стрингове) последователно свързани. Инверторите са трифазени, модел **Huawei SUN2000-215KTL** с номинална изходна активна мощност от **200kW**, максимална привидна мощност **215kVA** и максимална активна мощност **215 kW** при $\cos j = 1$.

Присъединяването на ФТЕЦ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД ще се извърши съгласно Становище за присъединяване по реда на Наредба 6.

Кабелите са за външен, подвижен или неподвижен монтаж и са защитени от атмосферни влияния, високи и ниски температури и UV радиация чрез полагане в метални гофрирани тръби.

Произведената електроенергия от Фотоволтаичната централа ще се генерира директно в електроразпределителната мрежа.

Фотоволтаична електрическа централа на фирма „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 3“ ЕООД

Новопредвидената ФТЕЦ е със следните изходни данни:

- Максимална DC мощност – 5005 kWp
- Максимална инверторна AC мощност – 4300 kW

Избраните за проекта фотоволтаични панели са с поликристални силициеви фотоклетки. Ефективността на един фотоволтаик зависи от много фактори, включително температура на кристала, спектър на светлината, ориентация към слънцето, географско местоположение, където е инсталиран и др. Прието е всички параметри на фотоволтаиците да се дават за точно определени условия, наречени стандартни, а именно:

- интензивност на светлината, с която се осветява фотоволтаикът – 1000 W/m²;
- температура на фотоволтаика – 25 °C.

Фотоволтаичната електроцентрала се състои от 9100 фотоволтаични модули, 20 инвертора, 2 броя Трансформаторни поста тип БКТП 1x2500kVA, кабелна мрежа 1kV за присъединяване на инверторите към Табло НН на съответния трафопост и кабелна мрежа 20kV за връзка между трафопостовите и присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕРП Север АД. Фотоволтаичните модули са **Jinko Solar Tiger Pro 72HC**, модел **JKM550M-72HL4** с мощност от по **550 Wp**.

Модулите ще се монтират върху метална конструкция с ориентация на Югозапад копиращи наклона на терена – 25° градуса, като са подредени в групи (стрингове) последователно свързани. Инверторите са трифазени, модел **Huawei SUN2000-215KTL** с номинална изходна активна мощност от **200kW**, максимална привидна мощност **215kVA** и максимална активна мощност **215 kW** при $\cos j = 1$.

Присъединяването на ФТЕЦ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД ще се извърши съгласно Становище за присъединяване по реда на Наредба 6.

Кабелите са за външен, подвижен или неподвижен монтаж и са защитени от атмосферни влияния, високи и ниски температури и UV радиация чрез полагане в метални гофрирани тръби.

Произведената електроенергия от Фотоволтаичната централа ще се генерира директно в електроразпределителната мрежа.

Показателите на застрояване в имота, съгласно издадената виза за проектиране са Пл.застр. ≤80%, Кинт ≤ 10, Озел. ≥50%.

В *приложение* е представен чертеж ситуация на разположение на фотоволтаичните панели.

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

С настоящото инвестиционно предложение се предвижда в имота с отреждане „за електроенергийно производство“ да се изградят три стационарни фотоволтаични електроцентрали всяка с инсталирана мощност 5005kWp. За присъединяването на фотоволтаичната електроцентрала към електроразпределителната мрежа ще бъде сключен предварителен договор между възложителя и „Електроразпределение Север“ АД.

Органът за съгласуване и одобряване на инвестиционното предложение, по реда на Закона за устройство на територията е Кмета на Община Шумен.

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

По време на строителството на обекта използваните природни ресурси ще са строителни и инертни материали. При експлоатация на фотоволтаичната електроцентрала за производството на електроенергия ще се използва възобновяем източник на енергия – слънчева електроенергия. Използването на слънчева енергия е част от дългосрочната стратегия към нисковъглеродното бъдеще и спазване на редица международни и национални документи за намаляване на въглеродния отпечатък от производството на енергия.

С планираното инвестиционно предложение ще се създадат възможности за реализация на дейности, пряко свързани с изпълнението на Директива (ЕС) 2018/2001 на европейския парламент и на съвета от 11 декември 2018 година за насърчаване използването на енергия от възобновяеми източници. Директивата определя нова задължителна цел за енергията от възобновяеми източници за ЕС за 2030 г. за най-малко 32 % от крайното потребление на енергия, с клауза за евентуално преразглеждане във възходяща посока в срок до 2023 г.

Европейската директива е транспонирана в националното законодателство, чрез Закона за енергията от възобновяеми източници и др. поднормативни актове в сферата.

С оглед постигането на националните цели и в насоките на Общността относно държавните помощи за опазване на околната среда се наблюдава постоянна необходимост от национални механизми за подпомагане на енергията от ВЕИ.

г) Генериране на отпадъци – видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води

– Генериране на отпадъци – видове, количества и начин на третиране

По време на строителството

При осъществяването на изкопни и строителни дейности при изграждане на ФЕЦ и съпътстващата я инфраструктура, се очаква отделяне на смесени строителни отпадъци от използваните строителни материали, почва и камъни: 17 05 04 – почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03, 17 04 07 – смеси от метали; 17 09 04 – смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в код 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03; 17 04 11 – кабели, различни от упоменатите в 17 04 10.

Строителните отпадъци, които ще се генерират по време на новото строителство, изискват специален контрол по тяхното събиране и извозване. Генерираните от обекта строителни отпадъци ще се събират и съхраняват разделно по вид на строителната площадка, на специално обособена площ, в рамките на имота, до натрупване на подходящо за извозване количество. Предаването на строителните отпадъци за последващо оползотворяване ще се извършва въз основа на писмен договор с лица, притежаващи разрешение, комплексно разрешително или регистрационен документ по чл.35 от ЗУО.

Изкопаните земни маси по време на изграждане на кабелното трасе и вътрешни пътища ще се използват за обратно засипване.

Смесени битови отпадъци с код 20 03 01 ще се генерират от работниците на обекта. Отпадъците ще се събират в полиетиленови пликове и ще се изхвърлят в съдовете за битови отпадъци в населеното място.

– Отпадъчни води

От обекта няма да се генерират отпадъчни води.

Естеството на прилаганите дейности не предполага замърсяване на подземните и повърхностни води в района. Не съществуват условия за заливане на територията.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда

Предвиденото инвестиционно предложение не предполага замърсяване на почвите, водите и атмосферния въздух в района, както по време на строителството, така и по време

на експлоатацията. Не се очакват негативни влияния върху отделните компоненти на околната среда и върху факторите, които ѝ въздействат.

Предлаганото инвестиционно предложение няма да доведе до замърсяване и дискомфорт на околната среда, тъй като:

- не се предвиждат дейности, при които се отделят значителни емисии на замърсители в околната среда;
- предвиждат се съответните решения за екологосъобразно третиране на отпадъчните води;
- третирането на отпадъците ще се осъществява в съответствие с изискванията на ЗУО (ДВ, бр.53/2012 г.);
- не се засягат чувствителни, уязвими, защитени, санитарно-охранителни зони и др.

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

Предлаганото инвестиционно намерение не съдържа дейности, които могат да доведат до тежки аварии и инциденти, застрашаващи околната среда. За намаляване на риска от аварии ще бъде създадена организация на строителния процес, като всеки вид дейност ще се изпълнява от квалифицирани работници, инструктирани за спазване изискванията на нормативната уредба за здравословни и безопасни условия на труд.

Използването на най-съвременните методи при строителството ще гарантира недопускане на инциденти – отрицателно въздействие върху околната среда както и висока степен на контрол на качеството на изпълнение на СМР.

По отношение на трудовия риск, опасности съществуват, поради което е необходимо стриктно спазване на технологичната дисциплина, правилата по охрана на труда, издадените заповеди и разпоредения на ръководството на дружеството.

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

С разглежданото инвестиционно предложение не се предвиждат дейности и обекти, които биха представлявали рисков фактор за увреждане здравето на хората. Най-близко разположените обекти подлежащи на здравна защита са жилищните сгради на гр. Шумен на разстояние повече от около 1000 метра, североизточно от имота. При реализацията на инвестиционното предложение, в посочените граници и обхват, не са идентифицирани рискове за човешкото здраве, породени от неблагоприятни въздействия върху факторите на жизнената среда, съгласно §1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето, поради следните факти:

- **Води, предназначени за питейно-битови нужди** - в обхвата на ИП няма учредени СОЗ на източници, предназначени за питейно-битово водоснабдяване.
- **Води, предназначени за къпане** – засегнатата територия, в която ще се реализира ИП се намира извън границите на води, предназначени за къпане.
- **Минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди** - в обхвата на въздействие на ИП не са налице минерални извори.
- **Шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии** – С реализирането на обекта шумовата характеристика на района няма да се промени, тъй като предлаганата дейност не е източник на значими шумови излъчвания.
- **Йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради** - инвестиционното предложение не е източник на йонизиращи лъчения.
- **Нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии** - инвестиционното предложение не е източник на нейонизиращи лъчения.

- **Химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение** – няма данни за наличие на химични фактори и биологични агенти в разположените в близост до ИП обекти с обществено предназначение.
- **Курортни ресурси:** не е приложимо.

- **Въздух:** Всички очаквани емисии на замърсители ще са в рамките на нормите за опазване на човешкото здраве. При извършване на строително-монтажните дейности се очаква да се емитират малки количества от неорганизираните емисии на прах. Направената оценка показва, че качеството на атмосферния въздух в района няма да се промени и ще остане в рамките на нормативно допустимото за населени места.

Реализирането на инвестиционното предложение няма да доведе до влошаване на санитарно-хигиенните условия в района и не се очаква да окаже вредно въздействие или риск за човешкото здраве на жителите на град Шумен, община Шумен.

Рискове за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на §1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето поради естеството на инвестиционното предложение не се очакват.

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

С настоящото инвестиционно предложение се предвижда изграждане на три фотоволтаични електроцентрали всяка с мощност 5005kWp в ПИ с идентификатор 83510.567.20 по плана на град Шумен, общ. Шумен. Имотът е с обща площ от 168943m², която е напълно достатъчна за осъществяване на спомагателните дейности по време на строителството на фотоволтаичните електроцентрали – депо за отделения хумус и площадка за строителни материали, което изключва възможност за засягане на територии извън площта им.

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

С настоящото предложение се предвижда в ПИ 83510.567.20 по плана на град Шумен, общ. Шумен да се изградят фотоволтаични електрически централи всяка с инсталирана мощност 5005kWp.

Фотоволтаична електрическа централа на фирма „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 1“ ЕООД

Новопредвидената ФТЕЦ е със следните изходни данни:

- Максимална DC мощност – 5005 kWp
- Максимална инверторна AC мощност – 4300 kW

Избраните за проекта фотоволтаични панели са с поликристални силициеви фотоклетки. Ефективността на един фотоволтаик зависи от много фактори, включително температура на кристала, спектър на светлината, ориентация към слънцето, географско местоположение, където е инсталиран и др. Прието е всички параметри на фотоволтаиците да се дават за точно определени условия, наречени стандартни, а именно:

- интензивност на светлината, с която се осветява фотоволтаикът – 1000 W/m²;
- температура на фотоволтаика – 25 °C.

Фотоволтаичната електроцентрала се състои от 9100 фотоволтаични модули, 20 инвертора, 2 броя Трансформаторни поста тип БКТП 1x2500kVA, кабелна мрежа 1kV за присъединяване на инверторите към Табло НН на съответния трафопост и кабелна мрежа 20kV за връзка между трафопостовете и присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕРП Север АД. Фотоволтаичните модули са **Jinko Solar Tiger Pro 72HC**, модел **JKM550M-72HL4** с мощност от по **550 Wp**.

Модулите ще се монтират върху метална конструкция с ориентация на Юг/Югозапад копиращи наклона на терена – 18° и 25° градуса, като са подредени в групи (стрингове) последователно свързани. Инверторите са трифазени, модел **Huawei SUN2000-215KTL** с номинална изходна активна мощност от **200kW**, максимална привидна мощност **215kVA** и максимална активна мощност **215 kW** при $\cos j = 1$.

Присъединяването на ФТЕЦ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД ще се извърши съгласно Становище за присъединяване по реда на Наредба 6.

Кабелите са за външен, подвижен или неподвижен монтаж и са защитени от атмосферни влияния, високи и ниски температури и UV радиация чрез полагане в метални гофрирани тръби.

Произведената електроенергия от Фотоволтаичната централа ще се генерира директно в електроразпределителната мрежа.

Фотоволтаична електрическа централа на фирма „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 2“ **ЕООД**

Новопредвидената ФТЕЦ е със следните изходни данни:

- Максимална DC мощност – 5005 kWp
- Максимална инверторна AC мощност – 4300 kW

Избраните за проекта фотоволтаични панели са с поликристални силициеви фотоклетки. Ефективността на един фотоволтаик зависи от много фактори, включително температура на кристала, спектър на светлината, ориентация към слънцето, географско местоположение, където е инсталиран и др. Прието е всички параметри на фотоволтаиците да се дават за точно определени условия, наречени стандартни, а именно:

- интензивност на светлината, с която се осветява фотоволтаикът – 1000 W/m²;
- температура на фотоволтаика – 25 °C.

Фотоволтаичната електроцентрала се състои от 9100 фотоволтаични модули, 20 инвертора, 2 броя Трансформаторни поста тип БКТП 1x2500kVA, кабелна мрежа 1kV за присъединяване на инверторите към Табло НН на съответния трафопост и кабелна мрежа 20kV за връзка между трафопостовите и присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕРП Север АД. Фотоволтаичните модули са **Jinko Solar Tiger Pro 72HC**, модел **JKM550M-72HL4** с мощност от по **550 Wp**.

Модулите ще се монтират върху метална конструкция с ориентация на Югозапад копиращи наклона на терена – 25° градуса, като са подредени в групи (стрингове) последователно свързани. Инверторите са трифазени, модел **Huawei SUN2000-215KTL** с номинална изходна активна мощност от **200kW**, максимална привидна мощност **215kVA** и максимална активна мощност **215 kW** при $\cos j = 1$.

Присъединяването на ФТЕЦ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД ще се извърши съгласно Становище за присъединяване по реда на Наредба 6.

Кабелите са за външен, подвижен или неподвижен монтаж и са защитени от атмосферни влияния, високи и ниски температури и UV радиация чрез полагане в метални гофрирани тръби.

Произведената електроенергия от Фотоволтаичната централа ще се генерира директно в електроразпределителната мрежа.

Фотоволтаична електрическа централа на фирма „МЕГАТЕКС-88 СОЛАР 3“ **ЕООД**

Новопредвидената ФТЕЦ е със следните изходни данни:

- Максимална DC мощност – 5005 kWp
- Максимална инверторна AC мощност – 4300 kW

Избраните за проекта фотоволтаични панели са с поликристални силициеви фотоклетки. Ефективността на един фотоволтаик зависи от много фактори, включително температура на кристала, спектър на светлината, ориентация към слънцето, географско местоположение, където е инсталиран и др. Прието е всички параметри на фотоволтаиците да се дават за точно определени условия, наречени стандартни, а именно:

- интензивност на светлината, с която се осветява фотоволтаикът – 1000 W/m^2 ;
- температура на фотоволтаика – $25 \text{ }^\circ\text{C}$.

Фотоволтаичната електроцентрала се състои от 9100 фотоволтаични модули, 20 инвертора, 2 броя Трансформаторни поста тип БКТП 1x2500kVA, кабелна мрежа 1kV за присъединяване на инверторите към Табло НН на съответния трафопост и кабелна мрежа 20kV за връзка между трафопостовите и присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕРП Север АД. Фотоволтаичните модули са **Jinko Solar Tiger Pro 72HC**, модел **JKM550M-72HL4** с мощност от по **550 Wp**.

Модулите ще се монтират върху метална конструкция с ориентация на Югозапад копиращи наклона на терена – 25° градуса, като са подредени в групи (стрингове) последователно свързани. Инверторите са трифазени, модел **Huawei SUN2000-215KTL** с номинална изходна активна мощност от **200kW**, максимална привидна мощност **215kVA** и максимална активна мощност **215 kW** при $\cos \phi = 1$.

Присъединяването на ФТЕЦ към електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД ще се извърши съгласно Становище за присъединяване по реда на Наредба 6.

Кабелите са за външен, подвижен или неподвижен монтаж и са защитени от атмосферни влияния, високи и ниски температури и UV радиация чрез полагане в метални гофрирани тръби.

Произведената електроенергия от Фотоволтаичната централа ще се генерира директно в електроразпределителната мрежа.

Показателите на застрояване в имота, съгласно издадената виза за проектиране са Пл.застр. $\leq 80\%$, Кинт ≤ 10 , Озел. $\geq 50\%$.

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

С настоящото инвестиционно предложение не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

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

Дейностите, които се предвижда да бъдат реализирани са:

- Одобряване на техническия инвестиционен проект за обекта;
- Издаване на разрешение за строеж;
- Строително-монтажни работи;
- Експлоатация.

6. Предлагани методи за строителство:

Конструкция за монтаж на фотоволтаичните панели:

Строителното решение предвижда носещата конструкция за фотоволтаичните модули да бъде изградена от сглобяема метална конструкция на болтови връзки.

Конструкцията представлява метални рамки, изградени от укрепващи профили. Профилите, от които е изградена конструкция са студено огънати, изработени от стомана SCS420-Q(S420GD)/Q355B/Q235B с антикорозионно покритие $\text{MgAlZn} > 275 \text{ g/m}^2$.

Фотоволтаичните панели са свързани със столците, посредством клипси и болтове М8.

Върху горната заравнена част на терена фундирането на конструкцията е решено посредством бетонови фундаменти в Пласт 2 – трошен камък геоложки доклад.

Върху останалата част на терена по откосите фундаването на конструкцията е решено посредством набити в земята метални профили на дълбочина 1,65м. /до здрава почва/.

Трасета на кабели НН:

От PV панелите до инвертора DC кабелите се изтеглят по металната конструкция и гофрирани тръби положени подземно на дъното на изкоп засипани с пясъчна възглавница и предпазна лента.

От Инверторите до Табло НН на съответния трафопост БКТП кабелите се полагат подземно на дъното на изкоп засипани с пясъчна възглавница и предпазна лента и по металните стойки за монтаж на инверторите в гофрирана тръба.

Земните работи се изразяват в изкоп за траншея и обратно засипване. Предвидено е извозване на земни маси извън площадката и връщането им за обратна засипка. Обратния насип да се уплътни на пластове през 20см с пневматична трамбовка с коефициент на уплътняване $K=0,98$.

При извършване на изкопните работи трябва се следи и контролира състоянието на почвата и стените на изкопите, ако е необходимо се вземат мерки за тяхното укрепване.

Заземителна инсталация:

Външният заземителен контур ще се изпълни от поцинкована шина 40/4 мм положена на ребро в изкоп с дълбочина 0,8 м и поцинковани колове от профилна стомана 63/63/6 мм дълги 1,54 м забити вертикално в земята с горен край на 0,8 м от кота терен. Връзките между шините да се осъществят чрез заземителни клеми, които в земята да се покрият с предпазна лента.

Заземителна инсталация:

Мълниезащитната инсталация е изпълнена като мачта с височина 8 метра с монтиран мълниеприемник с изпреварващо действие 60ms с радиус на защитаваната зона 78 метра

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение:

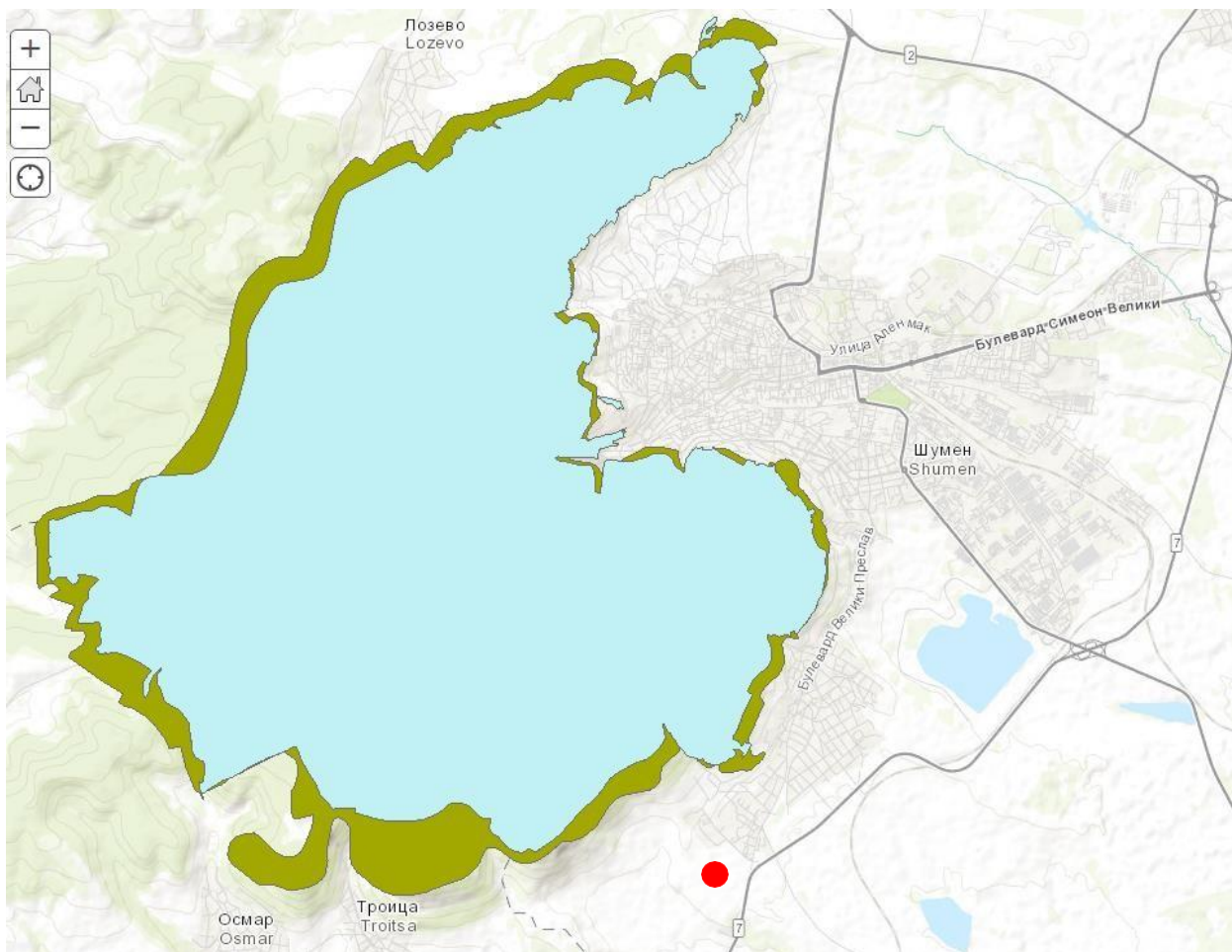
Необходимостта от предложението е продиктувано от наличие на собствен имот, с подходящо местоположение и намерението за производството на екологично чиста енергия от ВЕИ.

Предвид собствеността на земята, нейният настоящ характер и местоположение, наличните данни за слънчевата радиация, съществуващата възможност за присъединяване към националната електроразпределителна мрежа и др. дадености, не се предлага алтернатива за местоположение на фотоволтаичната електроцентраля.

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


Разглежданата територия, предмет на настоящото предложение, не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Най-близко разположената защитена територия на 1140м е Природен парк „Шуменско плато“, обявен като Народен парк със Заповед №79/05.02.1980г. на Комитета за опазване на природната среда при министерски съвет, прекатегоризиран в Природен парк със Заповед №563/08.05.2003г. на МОСВ.

ПИ 83510.567.20 не попада в защитена зона от Екологичната мрежа НАТУРА 2000. Най-близко разположената на 860м е защитена зона BG0000382 „Шуменско плато“ за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-1032/17.12.2020 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 19/05.03.2021 г.).



 - Защитена зона BG0000382 „Шуменско плато“

 - Природен парк „Шуменско плато“

 - имот 83510.567.20

Фигура 1. Местоположение на разглежданата територия спрямо най-близко разположените защитени територии и зони.

• **Най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита и отстоянията до тях:**

Най-близко разположените обекти подлежащи на здравна защита са жилищните сгради на гр. Шумен на разстояние повече от около 1000 метра, североизточно от имота.

Характерът на инвестиционното предложение не предполага въздействия, които биха повлияли неблагоприятно на обитателите на района. В момента не съществуват и с новото предложение не се предвиждат дейности и обекти, които биха представлявали рисков фактор за увреждане здравето на хората. Всички очаквани емисии на замърсители ще са в рамките на нормите за опазване на човешкото здраве. На практика източници на емисии във въздуха при обитаване няма. Шумовите характеристики на района ще са в рамките на допустимите. Третирането на отпадъците ще става в съответствие с добрата практика в Община Шумен и по реда на ЗУО.

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

Предвиденото изграждане на фотоволтаичните електроцентрали ще се реализира в ПИ 83510.567.20, местност Чернювец по плана град Шумен, община Шумен.

Съгласно скица №15-211897-28.02.2022г. имота е с трайно предназначение на територията „урбанизирана“ с начин на трайно ползване за „електроенергийно производство“.

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:

С реализиране на инвестиционното намерение не се засягат чувствителни територии, в т.ч. чувствителни, уязвими и защитени зони. Не се засягат и 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 не се налагат ограничения от специализираната нормативна уредба.

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

- добив на строителни материали – НЕ;
- нов водопровод – НЕ;
- добив или пренасяне на енергия – инвестиционното предложение е свързано с изграждане на фотоволтаична електроцентрала;
- жилищно строителство – НЕ;
- третиране на отпадъчните води – НЕ.

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

При проектирането на обекта и реализирането на инвестиционното предложение са необходими и следните разрешителни/становища:

- * РД „ПБЗН“ – гр. Шумен;
- * „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
- * РЗИ – Шумен;
- * РИОСВ – Шумен.

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:

Засегнатата територия, предмет на разглеждане се намира в град Шумен, Община Шумен.

2. Мочурища, крайречни области, речни устия

Инвестиционното предложение не засяга пряко или косвено мочурища, крайречни области, речни устия, тъй като такива не са налични в границите на разглежданата територия.

3. Крайбрежни зони и морска околна среда

Териториалният обхват на инвестиционното предложение е извън границите на крайбрежни зони и морска околна среда.

4. Планински и горски райони

Инвестиционното предложение не засяга планински и горски райони.

5. Защитени със закон територии

Засегнатата територия не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии. Най-близко разположената защитена територия на около 1140м е Природен парк „Шуменско плато“, обявен като Народно парк със Заповед №79/05.02.1980г. на Комитета за опазване на природната среда при министерски съвет, прекатегоризиран в Природен парк със Заповед №563/08.05.2003г. на МОСВ.

Природен парк „Шуменско плато“

Обявен със Заповед № РД-79 от 05.02.1980 г., бр. 21/1980 на Държавен вестник.

Документи за промяна:

- 1 Прекатегоризация със Заповед No.РД-563 от 08.05.2003 г., бр. 60/2003 на Държавен вестник;
- 2 Приемане на План за управление с Решение No.464 от 23.06.2011 г., бр. 61/2011 на Държавен вестник.

Цели на обявяване:

- 1 Запазване на ценни растителни и животински общности, както и запазване на голямото разнообразие и красотата на местата, подходящи за почивка и туризъм.
- 2 Режим на дейности:
- 3 Забранява се ловуването, събирането и унищожаването на яйца на птици и повреждането на гнездата им;
- 4 Забранява се употребата на каквито и да е взривни вещества;
- 5 Забранява се провеждането на минно-геоложки и други дейности, с които се изменя ландшафтът;
- 6 Забранява се паленето на огън освен на определените за тази цел места;
- 7 Забранява се разкриването на кариери, провеждането на минно-геоложки и други дейности, с които се поврежда или изменя ландшафта;
- 8 Забранява се всякакво строителство, освен предвиденото в паркоустройствения проект;
- 9 Разрешава се на територията на парка да се провеждат ловно-стопански мероприятия за увеличаване и подпомагане развитието на полезния дивеч.

6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа

- *Защитени зони като част от Националната екологична мрежа:*

ПИ 83510.567.20 не попада в защитена зона от Екологичната мрежа НАТУРА 2000. Най-близко разположената на 860м е защитена зона BG0000382 „Шуменско плато“ за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-1032/17.12.2020 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 19/05.03.2021 г.).

Защитена зона BG0000382 „Шуменско плато“

Обявена със Заповед №РД-1032/17.12.2020 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 19/05.03.2021 г.).

Цели на обявяване:

1. Опазване и поддържане на типовете природни местообитания, посочени в т. 2.1, местообитанията на посочените в т. 2.2 видове, техните популации и разпространение в границите на зоната, за постигане и поддържане на благоприятното им природозащитно състояние в Континенталния биогеографски регион;

2. Увеличаване на приноса на защитената зона по отношение на площта на природни местообитания с кодове 6210 (*важни местообитания на орхидеи) и 6240*;
3. Подобряване на структурата и функциите на природни местообитания с кодове 6110* 6210 (*важни местообитания на орхидеи), 7220*, 91G0*, 91M0 и 91S0*;
4. Подобряване състоянието на популацията на вида Средиземноморски подковонос (*Rhinolophus blasii*);
5. Подобряване на местообитанията на видовете Подковонос на Мехели (*Rhinolophus mehelyi*), Дългоух нощник (*Myotis bechsteinii*), Голям гребенест тритон (*Triturus karelinii*), Обикновена блатна костенурка (*Emys orbicularis*), Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*), Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*);
6. При необходимост подобряване на състоянието или възстановяване на типове природни местообитания, посочени в т. 2.1, местообитания на посочени в т. 2.2 видове и техни популации.

Предмет на опазване (видове и местообитания):

1. Съгл. чл. 6, ал. 1, т. 1 от ЗБР: 6110 * Отворени калцифилни или базифилни тревни съобщества от *Alyso-Sedion albi*; 6210 Полуестествени сухи тревни и храстови съобщества върху варовик (*Festuco-Brometalia*) (*важни местообитания на орхидеи); 6240 * Субпанонски степни тревни съобщества; 7220 * Извори с твърда вода с туфести формации (*Cratoneurion*); 8210 Хазмофитна растителност по варовикови скални склонове; 8310 Неблагоустроени пещери; 9150 Термофилни букови гори (*Cephalanthero-Fagion*); 91G0 * Панонски гори с *Quercus petraea* и *Carpinus betulus*; 91H0 * Панонски гори с *Quercus pubescens*; 91M0 Балкано-панонски церово-горунови гори; 91S0 * Западнопонтийски букови гори; 91W0 Мизийски букови гори;

2. Съгл. чл. 6, ал. 1, т. 2 от ЗБР:

бозайници - Пъстър пор (*Vormela peregusna*), Добруджански (среден) хомяк (*Mesocricetus newtoni*), Южен подковонос (*Rhinolophus euryale*), Средиземноморски подковонос (*Rhinolophus blasii*), Подковонос на Мехели (*Rhinolophus mehelyi*), Малък подковонос (*Rhinolophus hipposideros*), Голям подковонос (*Rhinolophus ferrumequinum*), Остроух нощник (*Myotis blythii*), Дългопръст нощник (*Myotis capaccinii*), Трицветен нощник (*Myotis emarginatus*), Дългоух нощник (*Myotis bechsteinii*), Голям нощник (*Myotis myotis*), Дългокрил прилеп (*Miniopterus schreibersii*);

земноводни и влечуги - Голям гребенест тритон (*Triturus karelinii*), Жълтокоремна бумка (*Bombina variegata*), Пъстър смок (*Elaphe sauromates*), Обикновена блатна костенурка (*Emys orbicularis*), Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*), Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*);

безгръбначни - Еднорог болбелазмус (*Bolbelasmus unicornis*), Обикновен сечко (*Cerambyx cerdo*), Бръмбар рогач (*Lucanus cervus*), Буков сечко (*Morimus funereus*), *Алпийска розалия (*Rosalia alpina*), *Четириточкова меча пеперуда (*Euplagia (Callimorpha) quadripunctaria*), Лицена (Голяма огневка) (*Lycaena dispar*); растения - Обикновена пърчовка (*Himantoglossum caprinum*), Янкева кутявка (*Moehringia jankae*).

Режим на дейности:

1. Забранява се палене на огън, благоустрояване, електрифициране, извършване на стопанска и спортна дейност в неблагоприятните пещери и на входовете им, както и чупене, повреждане, събиране или преместване на скални и пещерни образувания, преграждане на входовете или на отделни техни галерии по начин, възпрепятстващ преминаването на видовете прилепи, предмет на опазване по т. 2.2.1;

2. Забранява се провеждане на спелеоложки проучвания през размножителния период на прилепите - 1 март до 30 юни;

- 3.** Забранява се търсене и проучване на общоразпространени полезни изкопаеми (строителни и скалнооблицовъчни материали), разкриване на нови и разширяване на концесионните площи за добив на общоразпространени полезни изкопаеми (строителни и скалнооблицовъчни материали); забраната не се прилага в случаите, в които към датата на обнародване на заповедта в „Държавен вестник“ има започната процедура за предоставяне на разрешения за търсене и/или проучване, и/или за предоставяне на концесия за добив по Закона за подземните богатства и по Закона за концесиите, или е започнала процедура за съгласуването им по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда и/или чл. 31 от ЗБР, или е подадено заявление за регистриране на търговско откритие;
- 4.** Забранява се провеждане на състезания с моторни превозни средства извън съществуващите пътища;
- 5.** Забранява се движение на мотоциклети, ATV, UTV и бъгита извън съществуващите пътища в неурбанизирани територии; забраната не се прилага за определени на основание на нормативен акт тра-сета за движение на изброените моторни превозни средства, както и при бедствия, извънредни ситуации и за провеждане на противопожарни, аварийни, контролни и спасителни дейности;
- 6.** Забранява се промяна на начина на трайно ползване, разораване, залесяване и превръщане в трайни насаждения на ливади, пасища и мери при ползването на земеделските земи като такива;
- 7.** Забранява се разораване и залесяване на поляни, голини и други незалесени горски територии в границите на негорските природни местообитания по т. 2.1 освен в случаите на доказана необходимост от защита срещу ерозия и порои;
- 8.** Забранява се употреба на торове, подобрители на почвата, биологично активни вещества, хранителни субстрати и продукти за растителна защита, които не отговарят на изискванията на Закона за защита на растенията;
- 9.** Забранява се употреба на минерални торове в ливади, пасища, мери, изоставени орни земи и горски територии, както и на продукти за растителна защита и биоциди от професионална категория на употреба в тези територии освен при каламитет, епифитотия, епизоотия или епидемия;
- 10.** Забранява се премахване на характеристики на ландшафта (синори, жизнени единични и групи дървета, защитни горски пояси, каменни огради и живи плетове) при ползването на земеделските земи като такива освен в случаите на премахване на инвазивни чужди видове дървета и храсти;
- 11.** Забранява се използване на органични утайки от промишлени и други води и битови отпадъци за внасяне в земеделските земи без разрешение от специализираните органи на Министерството на земеделието, храните и горите и когато концентрацията на тежки метали, металоиди и устойчиви органични замърсители в утайките превишава фоновите концентрации съгласно приложение № 1 от Наредба № 3 от 2008 г. за нормите за допустимо съдържание на вредни вещества в почвите (ДВ, бр. 71 от 2008 г.);
- 12.** Забранява се използването на води за напояване, които съдържат вредни вещества и отпадъци над допустимите норми;
- 13.** Забранява се палене на стърнища, слокове, крайпътни ивици и площи със суха и влаголюбива растителност;
- 14.** Забранява се добив на дървесина и биомаса в горите във фаза на старост освен в случаи на увреждане на повече от 50 % от площта на съответната гора във фаза на старост вследствие на природни бедствия и каламитети; в горите във фаза на старост, през които преминават съществуващи горски пътища и други инфраструктурни обекти, при доказана необходимост се допуска сеч на единични сухи, повредени, застрашаващи или пречещи на безопасното движение на хора и пътни превозни средства или на нормалното функциониране на инфраструктурните обекти дървета;
- 15.** Забранява се паша на домашни животни в горските територии, които са обособени за гори във фаза на старост.

- *Национална екологична мрежа: КОРИНЕ места, Рамсарски места, важни места за растенията и орнитологично важни места /ОВМ/*

Разглежданата територия не засяга Рамсарски места с международно значение, съгласно списъка на българските обекти, включени в Рамсарската конвенция за влажните зони или важни места за растенията.

7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност

В границите на разглежданата територия, не е установено наличие на уникални или естествени ландшафти, както и наличие на обекти с историческа, културна или археологическа стойност и с реализиране на настоящото инвестиционно предложение не се засягат такива обекти.

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

Инвестиционното предложение ще се реализира в ПИ 83510.567.20, местност Чернювец по плана на град Шумен, община Шумен.

Съгласно §1, т.3 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОВОС, „Обекти, подлежащи на здравна защита” са жилищните сгради, лечебните заведения, училищата, детските градини и ясли, висшите учебни заведения, спортните обекти, обектите за временно настаняване (хотели, мотели, общежития, почивни домове, ваканционни селища, къмпинги, хижи и др.), места за отдих и развлечения (плувни басейни, плажове и места за къпане, паркове и градини за отдих, вилни зони, атракционни паркове, аквапаркове и др.), както и обектите за производство на храни по § 1, т. 37 от допълнителните разпоредби на Закона за храните, стоковите борси и тържищата за храни. Най-близко разположените обекти подлежащи на здравна защита са жилищните сгради в град Шумен на около 1000м.

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.

- **Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи**

Експлоатацията на обекта няма да доведе до какъвто и да е вреден ефект върху здравословното състояние на обитателите в района. Резултатите от извършената оценка на очакваните неблагоприятни въздействия от реализирането на обекта показват, че шумови емисии се очакват само по време на строително-монтажните работи, но те ще са в рамките на допустимите нива и се заключават в рамките на съответните монтажни площадки в рамките на светлата част от деня. Електромагнитните лъчения са незначителни и нямат практическо значение извън обекта. При експлоатацията на съоръженията, порадиестеството на дейността, не се предполага възникването на аварийни ситуации с тежки последици за акустичната среда. Нещо повече при отпадане на електрическото напрежение вследствие излизане от строя на електросъоръжение се преустановяват и ЕМП. Експлоатацията на ФЕЦ е беземисионна и безвредна за здравето на населението.

Рискови фактори за здравето на живущите в град Шумен по време на строежа на обекта не съществуват, още повече, че строителни дейности се предвиждат само при дневен работен режим. Замърсяване по време на строителството на фотоволтаичната централа спрямо околните терени може да се отчете като изключително ограничено такова, поради сравнително безотпадния принцип на строителство и мястото на ситуиране на съоръжението, а и във връзка с „екологосъобразната“ му конструкция. Също така естеството на дейността на фотоволтаичните генератори – добив на електроенергия от възобновим източник, каквато е слънчевата енергия, не е свързано със създаване и разпространение на вредни вещества в

атмосферния въздух на околната среда. Поради сравнително ниските фонове шумови нива в района, дори и при активна строителна дейност не се очаква достигане на вредни за здравето еквивалентни шумови стойности.

Психо-сензорно въздействие – Фотоволтаиците е възможно да причинят в много ограничен аспект психо-сензорно въздействие, което е свързано най-вече с огледалните светлинни ефекти, т.е в даден период от деня има възможност за „огледален ефект“ на фотоволтаичните панели от посоката на слънцегреене. Благоприятно се отразява възможността всички фотоволтаици да са от един и същи модел и пространствена подредба, което сензорно ги прави по-незабележими за населението от района. На този етап при прилагането на тази технология в световен мащаб няма докладвани негативни ефекти от такова естество.

Експлоатацията на тези обекти не е свързана с емисии на вредни вещества във въздуха, водите и почвите. От извършения анализ може да се направи извод, че като следствие от дейността на новите производствени мощности няма да се наблюдава завишаване на заболяемостта или промяна в здравния статус на околното население. Очаква се обхватът на въздействието да е в рамките на производствената площадка и да не засяга населението на село Лозарево.

Хигиенният експертен анализ доказва, че реализирането на плана е съобразено с изискванията за такъв род екологични промишлени обекти по отношение здравни аспекти и не представлява директна или индиректна опасност за човешкото здраве. Изграждането на ФЕЦ е възможно да се реализира, без да застраши здравното състояние на работещите и населението.

Реализирането на инвестиционното предложение ще допринесе за намаляване и предотвратяване на последиците от изменението на климата вследствие на увеличаващите се емисии на парникови газове чрез увеличаване на използваната чиста енергия. Ще се увеличи дела на произвежданата нискоемисионна енергия от ВЕИ, в частност слънчева енергия без добив на подземни богатства или използване на невъзобновяеми природни ресурси, което да доведе до трайни невъзстановими физически промени в района.

➤ **Въздействие върху културното наследство**

В границите на разглежданата територия няма паметници на културата и инвестиционното предложение не засяга такива паметници.

➤ **Въздействие върху атмосферния въздух**

Територията, обхваната от плана се характеризира с чист атмосферен въздух.

Въздействието се оценява като малко вероятно (поради ограничените строителни дейности), кратковременно, незначително, обратимо.

1) Източници на неорганизираните емисии: Източници на неорганизираните емисии ще са строителните машини по време на строителните работи за изграждане на фотоволтаичната електроцентрала и съпътстващата я инфраструктура, електропроводна линия ниско напрежение.

▪ **Строителни работи**

За определяне емисиите от строителните машини е използвана *Актуализирана единна методика за инвентаризация на емисиите на вредни вещества във въздуха, Национален Институт по Геофизика, Геодезия и География, БАН, декември 2010г.*, утвърдена със Заповед №РД-165/20.02.2013г. на Министъра на околната среда и водите. Емисионните фактори, съгласно SNAP CODE 080800: Промислена техника от горната методика, са както следва:

Таблица 1. Емисионни фактори на емитираните замърсители от транспортните и строителни машини

| (дизел) EF [g/kg гориво] | NOx | CO |
|-----------------------------|------|------|
| Промислена техника | 48.8 | 15.8 |

Таблица 2. Вид и параметри на емитираните замърсители от строителните машини

| Източник | бр. | Вид и мощност на емисиите, g/s | | Гориво |
|--------------------|-----|--------------------------------|------|--------|
| | | CO | NOx | kg/h |
| Строителна техника | 3 | 0.13 | 0.41 | 30 |

2). Източници на организирани емисии:

Не се предвиждат организирани източници на емисии. Планираните дейности няма да бъдат значим източник на емисии на замърсители в атмосферния въздух на района, поради което въздействието може да бъде оценено като незначително.

➤ Въздействие върху качеството на водите

Не се предвижда водоснабдяване на територията както и водовземане за питейни, промишлени и други нужди от повърхностни и подземни води и изграждане на нови съоръжения за водовземане.

С настоящото предложение не се предвиждат дейности, които да предполагат замърсяване на подземните и повърхностни води в района. Не съществуват условия за заливане на територията.

С реализиране на инвестиционното предложение няма да се окаже влияние върху количествения режим и качествата на повърхностните и подземни води, общото състояние на водните екосистеми и процесите на самоочистване в условията на нормални и сухи години. Не се очаква изменение в хидроложките и хидрогеоложки условия на водите от реализирането на инвестиционното предложение.

➤ Въздействие на шума и ЕМП от дейността на обекта:

Очаквани нива на шум през периода на строителство и монтаж на съоръженията

Източници на шум с периодично действие ще бъдат строителните и транспортни машини по време на строителството на ФЕЦ и съпътстващата инфраструктура.

По опитни данни източниците на шум и шумовите нива се очаква да са:

Таблица 3. Очаквани шумови нива

| Източник | Ниво, dB/A |
|-------------------|------------|
| Строителни работи | 73 |
| Строителни машини | 75 |
| Товарни камиони | 68 |

Оценката на шума в местата на въздействие е направена по методика за оценяване на шума от локални и промишлени източници, съгласно Приложение №3а, към чл. 6, ал. 7 от Наредба №6 от 26.06.2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението, (Обн. ДВ. бр.58 от 18 Юли 2006г., изм. и доп. ДВ. бр. 26/29.03.2019г.).

Съгласно методиката еквивалентното А-претеглено ниво на шума $L_{Aтер, T}$ в децибели [dB(A)] в местата на въздействие се определя по формулата:

$$L_{Aтер, T} = L_{Aекв, T(*)} - \Delta L_{разст} - \Delta L_{екр},$$

където:

$L_{Aекв, T(*)}$ е изходното еквивалентно ниво на източника на шум в dB(A). Съгласно Приложение 3а към Наредба №6/26.06.2006г., изходното еквивалентно шумово ниво при проектиране на нови производства се определя чрез измерване на сравними такива. В случая за изходно еквивалентно ниво от строителната техника приемаме 75dB(A).

$\Delta L_{разст}$. - намаляването на нивото на шума в dB(A) в зависимост от разстоянието и разликата във височините на източника и изчислителната точка (мястото на въздействие), определено по графиката на фиг. 1 от Приложение 3а към Наредба №6/26.06.2006г. Съгласно цитираната графика намаляването на шумовото ниво в dB(A) за 3 m разстояние до границата на производствената площадка и до жилищните сгради в населено място е 23 dB(A), а на разстояние 1000 m до най-близко разположените обекти подлежащи на здравна защита – жилищни сгради в град Шумен е 76 dB(A).

$\Delta L_{екр}$ – е намаляването на нивото на шума в dB(A) от екраниращи съоръжения по пътна разпространение на шума в зависимост от конкретните условия; екраниращи съоръжения могат да бъдат шумозащитни насипи и стени, естествени хълмове, зелени насаждения и др. В случая $\Delta L_{екр}$ се приема за 0, т.к на разглежданата територия не са налични екраниращи съоръжения.

Замествайки величините в горната формула получаваме очаквано ниво на шума в местата на въздействие:

- По границата на производствената площадка, на разстояние 3 m

$$L_{Aтер, T} = 75 - 23 - 0 = \mathbf{52 \text{ dB(A)}}$$

- До жилищни сгради в с.о. Узунджата на разстояние 500 m

$$L_{Aтер, T} = 75 - 76 - 0 = \mathbf{<0 \text{ dB(A)}}$$

Видно от горните изчисления, е че Еквивалентното А-претеглено ниво на шум $L_{Aтер, T}$ на 1000 m от разглеждания имот е отрицателна величина което показва, че шума по време на строителството няма да окаже никакво шумово въздействие на най-близките обекти, подлежащи на здравна защита на разстояние 1000m.

Шумовото натоварване, както в рамките на фотоволтоичния парк, така и до най-близко разположените обекти, се очаква да бъде в рамките на пределно допустимите нива, определени съгласно Наредба №6/26.06.2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението (Таблица 4):

Таблица 4. Гранични стойности на показателите за шум в околната среда

| Територии и устройствени зони в урбанизираните територии и извън тях | Еквивалентно ниво на шума в dB(A) | | |
|--|-----------------------------------|-------|-----|
| | ден | вечер | нощ |
| Производствено-складови територии и зони | 70 | 70 | 70 |
| Жилищни територии | 55 | 50 | 45 |

Очаквани нива на шум през периода на експлоатация

Процесът на получаване на електроенергия от слънчевата радиация не е съпроводен с излъчване на шум. Основните съоръжения – фотоволтаичните панели не издават шум,

вреден за човешкото здраве и околната среда. При експлоатацията на фотоволтаичната централа, такъв източник, макар и незначителен, са инвенторите.

Граничните стойности на нивата на проникващ шум в помещения на жилищни сгради, сгради със смесено предназначение и обществени сгради, включително обекти с обществено предназначение не трябва да превишават посочените в Приложение 2 към чл.5 на Наредба 6 от 26.06.2006 за показателите за шум в околната среда. Имайки предвид, че територията е в близост до населено място в Таблица 5 са посочени граничните стойности на нивата на шум до жилищни, административни сгради и търговски обекти.

Таблица 5. Гранични стойности на нивата на шум

| Предназначение на помещенията | Еквивалентно ниво на шума, dB (A) | | |
|---|-----------------------------------|-------|-----|
| | ден | вечер | нощ |
| Жилищни стаи, занимални и спални помещения в детските заведения, спални помещения в общежития, стаи за настаняване в места за настаняване по смисъла на § 1, т. 9, буква "в" от допълнителните разпоредби на Закона за здравето | 35 | 35 | 30 |
| Работни помещения в административни сгради | 50 | 50 | 50 |
| Зали за консумация в обекти за обществено хранене, фойета на театри и кинозали, клубове, бръснарски, фризьорски и козметични салони, ателиета за татуировки и поставяне на обеци и други подобни изделия на различни части на тялото, балнеолечебни (медикъл СПА) центрове, СПА центрове, уелнес центрове и таласотерапевтични центрове и сауни | 55 | 55 | 55 |
| Търговски зали на магазини, зали за пътници в гар | 60 | 60 | 60 |

Ниво на шума от технологично оборудване

Съгласно технически спецификации, нивото на шум, което ще се генерира от инверторите е максимум 61dB(A). Тъй като инверторите са затворени съоръжения, съгласно чл.13 на „Норми за проектиране на защитата от шум“ октавните нива на звуковите мощности на шума L_{ppr} , преминаващ през ограждащата конструкция се определя по формулата:

$$L_{ppr} = L + 10\lg S_n + \Delta L_p - \delta_\Delta, \text{ където:}$$

L са октавните нива на звуково налягане (dB) пред ограждащата конструкция определено в съответствие с насочеността на звука и измерителната повърхност на преградната стена по формулата $L = L_p + 10\lg(\alpha \times \Phi / S)$, където

α – коефициент равен на 2;

Φ – фактор на насоченост на източника на звук – за източник на звук с равномерно излъчване се приема 1;

S – площ на измерителната повърхност, обхващаща източника и преминаваща през изчислителната точка, $S = 4\pi r^2$. В случая $3m^2$. В случая $L = 61 \text{ dB (A)}$.

S_n – площ на преградата – 2 m^2 ;

ΔL_p – снижението на звуковата мощност на шума (dB) при преминаване на звука през преградата. Снижението на звуковата мощност на шума в dB при преминаване на звука през преградата, се определя в съответствие с показателите на конструкцията. В случая при преграда с дебелина 10 cm, се осигурява снижение на звуковата мощност с минимум 35dB; δ_Δ - корекция, отчитаща характера на звуковото поле при падане на звуковите вълни върху преградата. При падане на звуковите вълни върху преградата $\delta_\Delta = 6 \text{ dB}$;

Замествайки в горната формула за звуковите мощности на шума L_{ppr} , преминаващ през ограждащата конструкция на помещението се получава: $L_{ppr} = 61 + 10\lg 2 + (-35) - 6 = 23 \text{ dB(A)}$.

Оценката на шума в мястото на въздействие е проведено по методиката за отчитане на шум от локални и промишлени източници на Наредба №6/26.06.2006г. за показатели и норми за шум в околната среда, отчитаща степента на дискомфорт през различните части от денонощието.

Еквивалентното А-претеглено ниво на шум $L_{Aтер,Т}$ в децибели в местата на въздействие (изчислителна точка от територията на защитавания обект) за ден, вечер и нощ се определя по формулата:

$$L_{Aтер,Т} = L_A, экв,Т - \Delta L_{разст.} - \Delta L_{екр.},$$

където:

$L_A, экв,Т$ - изходно еквивалентно ниво на шума $L_{рпр}$, преминаващ през ограждащата конструкция;

$\Delta L_{разст}$ - намаляване нивото на шума в зависимост от разстоянието и разликата във височините;

$\Delta L_{екр}$ – намаляване нивото на шум от екраниращи съоръжение по пътя на разпространение на шум.

$L_A, экв,Т$ - изходно еквивалентно ниво. В случая $L_A, экв,Т$ - изходно еквивалентно ниво са звуковите мощности на шума $L_{рпр}$, преминаващ през ограждащата конструкция 23 dB(A).

За $\Delta L_{разст}$ - намаляване нивото на шума в зависимост от разстоянието и разликата във височините са взети данни от фиг. 1 от Приложение 3а към Наредба №6/26.06.2006г. - на разстояние 3 m от инверторите очакваното намаление е от порядъка на 23 dB(A).

$\Delta L_{екр} = 0 \text{ dB(A)}$ – намаляне нивото на шума в зависимост от екраниращи съоръжения по пътя на разпространение на шума. Прието е, че няма такива.

Видно е, че намалянето на шума на разстояние 3 m от инверторите е 23 dB(A), което е в рамките на изходящото. Това показва, че още на 3 m от тях няма да има никакво шумово въздействие.

Вибрации

По време на строително – монтажните работи вибрациите са фактор на работната среда при извършване на строителните дейности. На локални вибрации ще бъдат изложени строителните работници, използващи механизирани строителна техника. Тези вибрации са с ниски нива и за кратък период. По време на експлоатация естеството на обекта не е свързано с въздействие на вибрации.

Очаквани нива на електромагнитни полета от дейността на обекта

Обслужващата инфраструктура на фотоволтаиците, като съоръжения за електрически ток създава електрически (ЕП) и магнитни полета (МП). Стойностите на ЕП на модулите са с пренебрежимо ниски стойности, често по-ниски дори от тези в жилищни сгради. Стойностите на МП зависят от протичащата електрическа енергия, присъствието им е строго локално, с нисък интензитет и не създават риск за хора с нормално здравословно състояние.

Съгласно Правилника за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи (загл. изм. - ДВ, бр.19 от 2005г.), издаден от Министерство на енергетиката и енергийните ресурси, в сила от 29.08.2004г., (Обн. ДВ. бр.34 от 27 Април 2004г., изм. ДВ. бр.19 от 1 Март 2005г., изм. и доп. ДВ. бр.92 от 22 Октомври 2013г.), за електропроводни линии с напрежение до 110kV се разрешават дейности на разстояние от нивото на най-ниския проводник не по-малко от 2.0 m, т.е. на такова разстояние електромагнитните излъчвания не застрашават човешкото здраве.

Доказано е, че погълнатата енергия от магнитното поле е около 50 пъти по-малка от енергията на електрическото поле. Освен това нейното вредно въздействие е налице при интензитет над 150 A/m, а всички реални конструкции в открити разпределителни уредби (ОРУ) и въздушни електропроводи ВЕП не превишават 25 A/m при напрежение до 750kV.

Допустимата стойност на тока, който може да протича продължително време през човека е $I_h = 50\text{--}60 \mu\text{A}$, което отговаря на интензитет на електрическото поле на височина на ръста на човека около 5 kV/m . Непосредствено до електрическите уредби средно напрежение 20 kV , интензитета на електрическото поле с промишлена честота е $\leq 1 \text{ kV/m}$ (по-малка от 5 kV/m – стойности за предприемане на действия - ниски) и не оказва никакво вредно влияние върху човека. Здравен риск за населението не би могъл да се очаква, тъй като и при неограничен престой в близост до кабелната линия, интензитета на електромагнитното поле е значително под 5 kV/m .

Предвидено е изграждане на 60 броя централни инвертори с номинална изходна (АС) мощност от 200 kW . За да изчислим ЕМП поле, ще използваме следното уравнение: $B = \mu_0 * I / (2 * \pi * d)$, където I е токът; d е разстоянието; B е силата на магнитното поле, на разстояние d и μ_0 е пропускливостта на пространство, която за въздух е от порядъка на 1.2×10^{-6} . В случая ЕМП от съоръженията във ФВЕЦ ще са $9.62 \mu\text{T}$ (микротесла) на 3 метра разстояние от тях, а на 1000м до най-близко разположените жилищни сгради е 0.0288 . При препоръчвана граница на излагане на магнитно поле от Международната комисия за защита от нейонизиращо лъчение за хора от $200 \mu\text{T}$ и гранични стойности на експозиция и стойности за предприемане на действие в честотния обхват от 0 Hz до 10 MHz от $1000 \mu\text{T}$, съгласно *Приложение № 2* към горната наредба. Това показва, че не може да се очаква въздействие върху населението в района и дори върху обслужващите периодично съоръженията - работници.

➤ **Въздействие върху почвата и земните недра**

При реализацията на инвестиционното предложение малка част от почвената покривка ще бъде отнета. Нарушаването на почвената покривка, при СМР е свързано с извършването на определени количества земно-изкопни работи, както и утъпкване на почвата. Всички временни подходи и временни площадки ще бъдат рекултивирани и възстановени.

С реализиране на предложението не се очаква нарушаване, замърсяване или увреждане на почвата в съседните терени. Реализацията на инвестиционното намерение няма да доведе до промяна на геоложката основа с произтичащи от това последици. Значимостта на въздействието върху геоложката основа се оценява като слаба, тъй като ще бъде засегната само повърхностната ѝ част.

➤ **Въздействие върху ландшафта**

Реализацията на инвестиционното предложение ще доведе до частична, локална промяна на ландшафта в рамките на планираната територия.

Дейностите са свързани с две фази на промени в ландшафта:

Първата фаза ще бъде в процеса на строителството и ще се изразява с временно присъствие на строителна механизация за извършване на монтажните и изкопни работи, което дава временно отражение върху общото състояние на ландшафта. Реализацията на обектите включени в плана (модули) ще е свързано с пряко и трайно нарушаване на земи и приповърхностно навлизане в геоложките структури при тяхното фундиране.

По време на строителството се очаква малко вероятно (поради ограничените строителни дейности), отрицателно, кратковременно, незначително, въздействие, в резултат на съхранение на земни маси до полагането им в обратен насип.

Втората фаза е свързана с експлоатацията на фотоволтаичната централа. Новите елементи на ландшафта ще бъдат фотоволтаични модули, разположени в блокова схема. Същите не са свързани с промени в релефа и няма да окажат влияние върху ландшафтнообразуващите фактори в района.

Тази фаза е свързана с пряка и дълготрайна промяна в състоянието на околната среда и значителна визуална промяна на ландшафта. Конструкцията на фотоволтаичните модули ще се откроява като групови техногенни структури на фона на естествените природни

дадености, без съществени промени в съществуващите пространствени структури и в известна степен ще възпроизведат урбанизирана среда. Въпреки, че не се очаква високо строителство, пейзажът ще бъде променен визуално.

Прогнозната оценка на въздействие върху ладшафта е: териториален обхват на въздействието – локален; степен на въздействие - незначителна; продължителност и честота на въздействието – постоянно; кумулативен ефект не се очаква.

➤ **Въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии**

При реализацията на инвестиционното предложение не се очаква въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи и защитени територии. Територията, предвидена за реализация на настоящото инвестиционно предложение, не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии.

На разглежданата територия не са установени находища и местообитания на редки и защитени растителни и животински видове, поради което не се очаква отрицателно въздействие върху биологичното разнообразие в района.

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

ПИ 83510.567.20 не попада в защитена зона от Екологичната мрежа НАТУРА 2000. Най-близко разположената на 860м е защитена зона BG0000382 „Шуменско плато“ за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна, обявена със Заповед №РД-1032/17.12.2020 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 19/05.03.2021 г.).

Реализирането на ИП няма да окаже въздействие върху структурата на защитената зона и не се очаква да настъпи фрагментация.

Разглежданата територия не е район с консервационно значими местообитания. Няма местообитания на видове растения и животни на територията или в близост до нея, включени в Приложение №1 и Приложение №2 на Закона за биологичното разнообразие /ДВ, бр.77/2002 г., с последващи изменения/.

Реализацията на инвестиционното намерение не е свързана с генерирането на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат отрицателно въздействие върху най-близко разположената защитена зона. Не се очаква реализацията на инвестиционното предложение да окаже въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа.

Експлоатацията на обекта не съдържа дейности, които биха могли да окажат неблагоприятно въздействие върху видовете и местообитанията, предмет на опазване в защитената зона.

Оценката за степента на въздействие върху типове природни местообитания и популации на видове е обобщена в следващата матрица:

Таблица 6. Степен на въздействие

| Степен на въздействия върху типове природни местообитания | Степен на въздействия върху местообитания и популации на видовете - предмет на опазване | Степен на въздействия върху природозащитните цели и целостта на защитената зона | Възможни смекчаващи и/или възстановителни мерки | Наличие на алтернативни решения и възможности за промени на ППП/ИП | Наличие на причини от първостепенен обществен интерес за реализирането на ППП/ИП | Предложени компенсиращи мерки |
|---|---|---|---|--|--|-------------------------------|
| Незначителна | Незначителна | Незначителна | ДА/НЕ | ДА/НЕ | Да/Не | ДА/НЕ |
| Незначителна | Незначителна | Незначителна | Не са необходими | НЕ | НЕ | Не са необходими |

Изводи от оценката:

- Териториалният обхват на въздействието в резултат от изграждането на фотоволтаичната електроцентрала е ограничен и локален в рамките на засегнатата площ;
- Реализацията на инвестиционното предложение не влиза в противоречие и не нарушава целите на 33 BG0000382 „Шуменско плато”.

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

Осъществяването на инвестиционното предложение не предвижда извършване на дейности и изграждане на съоръжения, които могат да доведат до аварии и инциденти, застрашаващи околната среда и човешкото здраве. На обекта ще бъде създадена организация на работа, при която ще се използват най-съвременните методи, чрез които се цели недопускане на инциденти – отрицателно въздействие върху околната среда, включително на площадката и прилежащите ѝ територии, както и висока степен на контрол на качеството на изпълнение на СМР.

4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно) – Представено в Матрица 1;

5. Степен и пространствен обхват на въздействието (географски район, засегнатото население; населени места (наименование, вид – град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.) - Представен в Матрица 1;

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието - Представена в Матрица 1;

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието - Представена в Матрица 1;

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

Качеството на околната среда в района на оценяваното ИП е в добро състояние и е със запазена самовъзстановителна способност. Значимостта на очакваните въздействия е определена по всеки от компонентите. Направената оценка показва, че експозицията на всички очаквани въздействия е незначителна като големина и значително под определените, с нормативни документи, норми. При експлоатация – не се очаква кумулативен ефект, т.к. експлоатацията на инвестиционното предложение, не е свързана с генерирането на замърсители в околната среда.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията

- Ще се използват техника и съоръжения, отговаряща на съвременните технически изисквания и стандарти;
- Строителните и монтажни работи ще се осъществяват само през светлата част от денонощието;
- Няма да се допускат разливи на горива и смазочни материали от строителната и транспортна техника;
- Ще се използват съществуващите пътища в района на обекта.
- Периодично ще се извършва контрол на нивата на електрическото и магнитното поле и шум от собственика на ФЕЦ;

- Ще се използват лични предпазни средства и ще се спазват всички изисквания за безопасност и хигиена на труда от работниците по време на строителството на обекта;
- Инверторите ще бъдат разположени в шумоизолирани клетки;
- Обслужващите обекта ще се запознаят с нормативните документи по отношение на електрическите и магнитните полета, както и условията, при които те могат да бъдат изложени на наднормени експозиции с цел намаляване и премахване на този риск.

10. Трансграничен характер на въздействието

Предвид местоположението, параметрите и характера на предвидените дейности реализирането на инвестиционното предложение не е свързано с трансгранично въздействие на територията на друга държава.

11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителните отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве - Представени в Матрица 1.

Таблица 7. МАТРИЦА 1. Обобщена оценка на въздействията от инвестиционното предложение

| Въздействие | Вероятност на поява на въздействието ¹ | Териториален обхват на въздействието ² | Вид на въздействието | | Степен на въздействието ³ | Характеристика на въздействието | | | Мерки за предотвратяване, намаляване или компенсиране на отрицателно въздействие |
|-----------------------------------|---|---|-----------------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------|------------------------------|---------------|--|
| | | | Положително/ отрицателно | Пряко/ непряко | | Честота ⁴ | Продължителност ⁵ | Кумулативност | |
| По време на строителството | | | | | | | | | |
| 1.1. Върху въздуха | <u>очаква се</u> | <u>на площадка</u> | <u>отрицателно</u> | <u>пряко</u> | <u>ниска</u> | <u>временно</u> | <u>краткотрайно</u> | <u>не</u> | Съгласно Наредба №1/2005г. |
| 1.2. Върху водите | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | <u>не</u> | - |
| 1.3. Върху земните недра | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. Върху почвата | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | <u>не</u> | - |
| 1.5. Върху флората фауната и ЗПТ | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | <u>не</u> | - |
| 1.6. Върху ландшафта | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | <u>не</u> | - |
| 1.7. Върху паметници на културата | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. От генериране на отпадъци | <u>очаква се</u> | <u>на площадка</u> | <u>отрицателно</u> | <u>пряко</u> | <u>ниска</u> | <u>временно</u> | <u>краткотрайно</u> | <u>не</u> | - |
| 1.9. От вредни физични фактори | <u>очаква се</u> | <u>на площадка</u> | <u>отрицателно</u> | <u>пряко</u> | <u>ниска</u> | <u>временно</u> | <u>краткотрайно</u> | <u>не</u> | - |
| 1.10. Върху населението | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |

| Въздействие | Вероятност на поява на въздействието ¹ | Териториален обхват на въздействието ² | Вид на въздействието | | Степен на въздействието ³ | Характеристика на въздействието | | | Мерки за предотвратяване, намаляване или компенсиране на отрицателно въздействие |
|---------------------------------|---|---|-----------------------------|-------------------|--------------------------------------|---------------------------------|------------------------------|---------------|--|
| | | | Положително/ отрицателно | Пряко/ непряко | | Честота ⁴ | Продължителност ⁵ | Кумулативност | |
| По време на експлоатация | | | | | | | | | |
| 1.1. Върху въздуха | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. Върху водите | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. Върху земните недра | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. Върху почвата | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. Върху флората | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. Върху ландшафта | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7. Върху паметници на | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. От генериране на отпадъци | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9. От вредни физични фактори | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.10. Върху населението | <u>не се очаква</u> | <u>не</u> | - | - | - | - | - | - | - |

¹ Очаква се, не се очаква, ² В рамките на площадката, извън рамките на площадката, ³ Ниска, средна, висока, ⁴ Постоянно, временно, ⁵ Краткотрайно, средно или дълготрайно; *Курсив* - елементи на матрицата с положителни въздействия; Подчертан - елементи на матрицата, от които не се очаква въздействие или елементи, от които се очаква незначително отрицателно въздействие; **Получер** - елементи на матрицата, от които се очаква значително отрицателно въздействие

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение

До момента на подаване на настоящата информация по Приложение 2 към чл. 6 на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда не е предизвикан обществен интерес към инвестиционното предложение.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

- ✓ Изх. №УИН-49(2)/15.02.2023г. на РИОСВ – Шумен;
- ✓ Скица № 15-211897-28.02.2022г. г. на ПИ 83510.567.20 по КК на град Шумен;
- ✓ Скица-виза за проектиране №113/02.03.2022 г.
- ✓ Договор за продажба на поземлен имот – частна общинска собственост № 36, том 3, рег. 903 дело 439 от 23.02.2022 г..
- ✓ Учредителен акт № 31, том 6, рег. № 2152, дело 1017/13.04.2022 г.
- ✓ Учредителен акт № 35, том 6, рег. № 2150, дело 1019/13.04.2022 г.
- ✓ Учредителен акт № 36, том 6, рег. № 2151, дело 1020/13.04.2022 г.
- ✓ Чертеж: Разположение на модулите в имота. Принципна схема;