

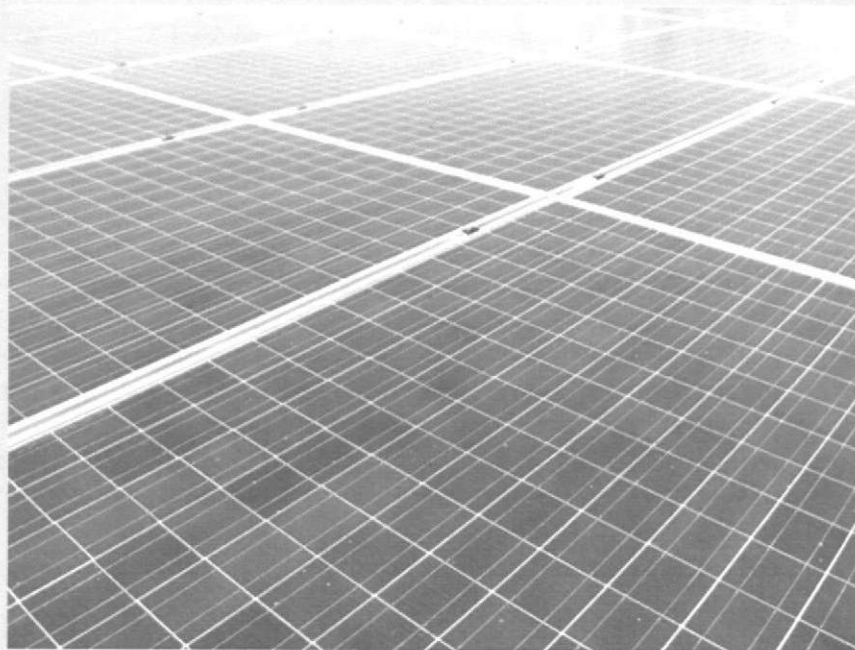
Информацията по Приложение №2 на Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда

ИНФОРМАЦИЯ

ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

ИНВЕСТИЦИОННО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

**„ИЗГРАЖДАНЕ НА ФОТОВОЛТАИЧНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА
ЦЕНТРАЛА С ИНСТАЛИРАНА МОЩНОСТ 2200 kWp DC/ 2000 kW AC
В ПИ ИДЕНТИФИКАЦИОННИ НОМЕРА 55381.27.17 И 55381.27.18 ПО
КК И КР НА С. ПАНИЧИНО, ОБЩИНА ОМУРТАГ, ОБЛАСТ
ТЪРГОВИЩЕ”**



ВЪЗЛОЖИТЕЛ: **„НИК БИЛДИНГ ПРИМ“ ООД**

Юни, 2021г.

I. Информация за контакт с възложителя

„НИК БИЛДИНГ ПРИМ” ООД

Седалище: Област: Варна, Община: Варна, гр. Варна, район Младост, ул. Топола №5, ет.3, ап.8

Управител на фирмата възложител: Анелия Костадинова

Пълен пощенски адрес: гр. Варна, ж.к. Чайка, бл. 196, ет.2, офис 3

Телефон, факс и ел. поща (e-mail): 052/622650; 0896 889 752;

Лице за контакти: Д | П | - пълномощник

II. Резюме на инвестиционното предложение

II.1. Характеристики на инвестиционното предложение

Предмет на настоящата ПНОВОС е инвестиционно предложение (ИП) „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 2200 kWp DC/ 2000 kW AC в ПИ с идентификационни номера 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг, Област Търговище”.

За своето инвестиционно предложение възложителя е уведомил компетентния орган РИОСВ-Шумен, който се е произнесъл (писмо на изх. № УИН-94-(3)/07.04.2021г.), че инвестицията попада в обхвата на 3а) промишлени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в приложение № 1) на Приложение № 2 към чл. 93, ал.1, т.1 и 2 на ЗООС.

За реализиране на ИП е необходимо изготвяне на ПУП-ПЗ за двата имота. Към момента няма одобрено задание за изработване на ПУП-ПЗ – в процес на изготвяне и одобрение по ЗУТ.

Изготвянето на ПУП-ПЗ попада в т. 9.1. „Подробни устройствени планове.....” на Приложение 2, към чл.2, ал.2, т.1 на Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 91, ал.2 на ЗООС, молим да бъде допуснато извършването само на една от оценките по глава шеста на ЗООС.

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

ИП предвижда изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност 2 MW(2200 kWp DC/ 2000 kW AC) в ПИ идентификационен номер 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг, Област Търговище. Имотите се намират в местност „ГАРГАЛЪК”, като ПИ 55381.27.17 е с площ 24,018 дка с НТП „Нива”, категория- 8, а ПИ 55381.27.18 е с площ 0,671 дка, урбанизирана територия, с НТП- за електроенергийно производство.

За провеждане на процедура по промяна предназначението на земята и за осъществяване на ИП ще се изработи ПУП-ПЗ, като ще се предвиди ново функционално отреджване - за електроенергийно производство, със следните показатели на режим на застрояване:

плътност на застрояване: 40-80%; интензивност на застрояване Кинт: от 0,5 до 1,2; необходима озеленена площ Позл.: от 20 до 40%; начин на застрояване: свободно.

За постигане на обща инсталирана мощност 2 MW ще бъдат монтирани 4080 броя фотоволтаични модули (PV), генериращи постоянен ток. Модулите ще се свържат последователно в стрингове. Генерираната ел.енергия ще бъде отведена през инвертори към главно разпределително устройство (ГРУ) 20 kV. Връзката с националната електрическа мрежа(НЕМ) ще се осъществи чрез полагане на подземен електропровод. Съществуват два варианта за присъединяване на ФЕЦ към НЕМ.

Вариант 1 — за целите за изготвяне на ПУП-ПЗ е поискано становище от „Електроразпределение Север” АД относно предварително проучване на възможностите за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа — Изх. № ПВИ-

331/16.03.2021г.(представено като приложение към УИП). Съгласно същото присъединяването на електрическата централа може да се осъществи чрез полагане на нова захранваща кабелна линия 20 kV от ГРУ в имотите до съществуващ или новоизграден СРС 20kV в гръбнака на електропровод "Зелена морава" 20kV, в участъка на подстанция "Омуртаг". Обща дължина на трасето е 1860м (виж фиг.П.8-5.)

Същото преминава през следните имоти (последователността е от ФЕЦ към стълба):

№ на имот	НТП	Собственост	Засегната площ, кв.м сервитут
55381.29.32	За селскостопански, горски, ведомствен път, площ 4396 кв. м	Общинска публична	Около 1200
55381.29.34	За селскостопански, горски, ведомствен път, площ 6637 кв. м	Общинска публична	Около 700
55381.10.47	За селскостопански, горски, ведомствен път, площ 734 кв. м	Общинска публична	Около 600
55381.10.23	За селскостопански, горски, ведомствен път, площ 14915 кв. м	Общинска публична	Около 2500
55381.888.9901	Територия-урбанизирана, НТП За друг вид застрояване, площ 540904 кв. м	Съсобственост	Около 350 кв.м. Пресича се имота с трасе около 115м

Вариант 2 — Свързване на ФЕЦ към преносната мрежа да се осъществи към ВЕЛ 20kV „Злостен” към п/ст „Омуртаг“. „НИК БИЛДИНГ ПРИМ” ООД има учредени сервитутни права за 1,28дка, съвместно с „СИТИ-Д” ЕООД, за преминаването през общински имот 55381.26.45 с НТП За селскостопански, горски, ведомствен път, с площ 4386 кв. м. /Решение №576/2007г. на Общински съвет –Омуртаг и Заповед №442/2007г. на Кмета на Община Омуртаг, и Договор, в които се учредяват сервитутни права.(виж Приложения 2 и 3)/. При този вариант дължината на трасето е около 1280 метра и се преминава през имота на „СИТИ-Д” ЕООД и през общински имот 55381.26.45 — ще се използва съвместно едно трасе. Това е и предпочитания от дружеството вариант.(виж фиг. П.8-6).

Възможното и целесъобразно решение за точката за присъединяване ще бъде получено от електроразпределителното дружество на етап одобряване на ПУП-ПЗ и сключване на предварителен договор на база окончателното техническо становище.

Поради гореизложеното в настоящата информация ще бъдат оценени като въздействие върху околната среда и двата варианта.

И при двата варианта на трасета за присъединяване няма да се засегнат имоти, за които да е необходимо провеждане на процедура по промяна предназначението на земята.

Предвижда се имотът да се огради с оградна мрежа с височина до 2 метра.

За реализиране на ИП и експлоатацията му не се налага водоснабдяване на обекта и изграждане на канализация. Не са необходими промени на съществуващата пътна инфраструктура.

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

ИП е в съответствие с изпълнението на ангажиментите на Р България по международни конвенции и договорености, по които е страна: VII рамкова Конвенция на ЕС, Протокола от Киото, Програма АЛТЕРНЕР, Бяла книга „Възобновяеми източници” /COM/98/599 final/ и доклада MONBAUR НА еп.1997/. ИП е в съответствие с политиките и целите в „Интегриран план в областта на енергетиката и клемата на Република България 2021-2030г.”, както с Общинския план за развитие на Община Омуртаг 2014-2020г. в част „Възобновяеми енергийни източници и енергийна ефективност” и Националната енергийна стратегия на Р България.

ИП не противоречи на условията, поставени в Становище по ЕО №1-2/2012г. на МОСВ за съгласуване на Национален план за действие за енергия от възобновяеми източници 2011-2020г. (към момента на изготвяне на настоящата информация няма приет план с нова индикативна рамка).

За територията на Община Омуртаг няма действащ Общ устройствен план (ОУП).

При липса на ОУП се разработва Подробен устройствен план (ПУП) по чл.109 или чл.111 на ЗУТ. Подробните устройствени планове определят конкретното предназначение и начин на устройство на отделните поземлени имоти, обхванати от плана. Предвижданията на ПУП са задължителни за инвестиционното проектиране. В земеделски територии за изграждането на обекти по чл.45, ал.3 и 4 от Наредба № 7/2003г. за правила и норми за устройство на отделните видове територии и устройствени зони е необходима промяна предназначението на земеделската земя за неземеделски нужди по реда на Закона за опазване на земеделските земи.

За 55381.27.18 (стар номер 027014) е проведена процедура по ПНОВОС за изграждане на вятърен генератор (Решение № ШУ-ОВОС-20/2007г.), но не е издадено Разрешение за строеж, поради което решението за промяна предназначението на земята е загубило правно действие.

За провеждане на процедура по промяна предназначението на земята и за осъществяване на ИП ще се изработи ПУП-ПЗ. Към момента няма одобрено задание за изработване на ПУП-ПЗ – в процес на изготвяне и одобрение по ЗУТ.

За територията няма утвърдени с устройствен или друг план производствени дейности, които да противоречат по някакъв начин на инвестиционното предложение.

Одобрението на ПУП-ПЗ за имоти 55381.27.17 и 55381.27.18 не е обвързано с последващи стъпки, изискващи устройване на съседни имоти. Не се налага промяна начина на трайно ползване на съседни или други имоти за изграждане на технически съоръжения и инфраструктура и за двата варианта на присъединяване.

За съседния имот с идентификатор 55381.27.21 е проведена процедура по ПНОВОС за ИП „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност 2 MW” – Решение по ПНОВОС № ШУ-12-ПР/2021г., с възложител „СИТИ-Д” ЕООД. По същество взаимовръзка между настоящето ИП и процедираното няма. Частична връзка между двете ИП ще има в случай, че електроразпределителното дружество съгласува/одобри Вариант 2 на трасе за присъединяване към НЕМ. Тази връзка ще има положително изражение по отношение на:

- ♦ засегнати имоти — при този вариант ще бъде засегнат само един имот. Дължината на трасето е с около 600 м по-малка от Вариант 1;

- ♦ дискомфорт за населението на с. Паничино по време на изграждане на присъединяващото трасе — при Вариант 1 част от трасето минава в близост до регулационните граници на населеното място. При вариант 2 — трасето е отдалечено от населеното място;

- ♦ икономически ползи и за двете дружества — дружествата имат съвместни учредени сервитутни права; ще бъдат поделени разходите за изграждане на трасето. В случай на вариант 1 — ще се наложи провеждане на процедура по учредяване на сервитутни права за всичките имоти, през които преминава трасето, респ. заплащане на същите.

С реализирането на настоящето ИП не се очаква значим кумулативен ефект с одобреното горесцитирано ИП. Подробно разгледана оценка на кумулативното и комбинирано въздействие на двата обекта е подробно разгледано в т.IV.8. на настоящата разработка.

ПИ 55381.27.20, с. Паничино е с НТП За електроенергийното производство, площ 1418 кв. м., като е предвиждано поставяне на ветрогенератор в него. Същият е собственост на „Сити-Д” ЕООД. Съгласно информацията по ПНОВОС на същото дружество, за която е издадено Решение № ШУ-12-ПР/2021г., дружеството няма намерение за осъществяване на това инвестиционно предложение.

За определяне на друг кумулативен ефект с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения е направената справка в регистъра на процедурите по ОВОС и ЕО, публикуван на

официалната страница на МОСВ, за инвестиционни предложения, свързани с енергопроизводство за територията на Община Омуртаг. Резултатите са представени в таблицата по-долу.

Таблица П.1.6-1

Инвестиционно предложение	Местоположение
Изграждане на вятърно-енергийни инсталации	ПИ: 000198; 000199 и 000204 в м. Калето, землище на гр. Омуртаг; ПИ: 021007; 021009; 021010 в м. Коджа Сърт, землище на с. Висок; ПИ: 000024 землище на с. Пъдарино; ПИ: 242002, м. Боюк Сърт, землище с. Красноселци; ПИ: 000257 и 000258 землище на с. Веренци; ПИ: 000219 землище на с. Зелена Морава
Ветроенергийна станция	ПИ 204102 з землище на гр. Омуртаг
Ветроенергийна станция	ПИ 204003 з землище на гр. Омуртаг
Вятърно-енергийни инсталации	ПИ: 024054 и 024055 в землище на с. Козма Презвитер
Изграждане на малка ветрова електро-станция с един ветрогенератор	ПИ: 021006 землище на с. Висок
Изграждане на ветрогенератори	1бр. в ПИ 232011 в земл. на гр. Омуртаг; 1бр. в ПИ 044025 в земл. на с. Веренци; 2 бр. в ПИ 001014 и 002024 в земл. на с. Илийно; 2бр. в ПИ 007029 и 008026 в земл. на с. Илийно
Изграждане на 6 бр. ветрогенератори в землището на с. Горно Козарево	землище на с. Горно Козарево
Ветропарк „Омуртаг-Красноселци” 40 Мвт – 20 бр. ветрогенератори и подстанция	Землища на гр. Омуртаг, с. Красноселци и с. Горно Козарево
Изграждане на експлоатация на вятърни електрогенератори	ПИ 000067; 300018 и 300019 в землищенас. Горно Козарево; ПИ 000280; 000283; 000286; 000287 и 000290вземлище на с. Веренци и ПИ 010024 в землище на с. Красноселци
Изработване на ПУП-ПЗ за изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 2500 kW	ПИ 034001 в землище на с. Горско село, общ. Омуртаг
Изработване на ПУП-ПЗ за изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 2500 kW	ПИ 035002 в землище на с. Горско село, общ. Омуртаг
Изработване на ПУП-ПЗ за изграждане на електроцентрала с фотоволтаични модули с мощност 3 MW	ПИ 013006 в землище на с. Тъпчилешово, общ. Омуртаг
Изработване на ПУП-ПЗ за изграждане на електроцентрала с фотоволтаични модули с мощност 3 MW	ПИ 013007 в землище на с. Тъпчилешово, общ. Омуртаг
ПУП-ПЗ и специализирана план-схема за елементите на техническата инфраструктура за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност 15 MWp.	ПИ 015006 в землището на с. Обител, общ. Омуртаг
Изграждане на фотоволтаична	ПИ 55381.27.21 в землището на с. Паничино, общ.

електроцентрала с мощност 2 MW – Решение по ПНОВОС№ ШУ-12-ПР/2021г.	Омуртаг
--	---------

За гореизброените ИП (без последното) са проведени процедури по глава Шеста на ЗООС в периода от 2008 до 2012г., и няма информация относно етапа на реализиране и актуалността на получените разрешителни документи, респ. потенциал на осъществяване на ИП, предвид което с тях няма да се разглежда кумулативен потенциал.

Съгласно направена справка в публичния регистър на инсталациите за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) <https://www.veiregistar.bg/objects>, на територията на Община Омуртаг действащи са следните ВЕИ инсталации:

Таблица П.1.6-2

Наименование на ВЕИ	Вид на ВЕИ	Въведена в експлоатация
ФЕЦ "Омуртаг"	Фотоволтаична електрическа централа с местоположение Омуртаг, с производствена мощност 0.091 МВт	от 31 март 2014г.
ФЕЦ "Церовище"	Фотоволтаична електрическа централа с местоположение Церовище, общ. Омуртаг, с производствена мощност 0.075 МВт	от 9 август 2011г.
ВТЕЦ "Калето"	Вятърна електрическа централа с местоположение Омуртаг, с производствена мощност 0.75 МВт.	от 15 ноември 2006г.

Кумулативен ефект от действащите инсталации в комбинация с настоящото ИП няма да е налице, поради териториалната им отдалеченост.

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 по време на строително-монтажните работи.

По време на експлоатацията на централата ще се използва възобновяем природен ресурс – слънчева енергия.

Дружеството няма да добива или преработва други природни ресурси.

В границите на имота няма находища на редки, ендемични или защитени растителни видове. Няма находища на лечебни растения със стопанско значение и поставени под специален режим на опазване и ползване. От експлоатацията на ФЕЦ не се очаква отрицателно въздействие върху водите и биологичното разнообразие.

Експлоатацията на инсталацията не включва увреждане на земни недра.

Г) генериране на отпадъци – видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води

+ Отпадъци

На етап строителство образуватите отпадъци са предимно строителни отпадъци от група 17 Отпадъци от строителство и събаряне (включително почва, изкопана от замърсени места) на Наредба №2 от 23.07.2014 г. за класификация на отпадъците, в резултат на планираните строително-монтажни дейности в имотите. Видът и количествата на очакваните отпадъци ще бъдат подробно описани в План за управление на строителните отпадъци, изготвен и представен в община Омуртаг на етап одобрение на инвестиционни проекти по смисъла на Закона за устройство на територията.

На етап експлоатация - Няма да се генерират производствени отпадъци. Срокът на експлоатация на един панел, съгласно информация от производители, е до 30 години. Поради тази причина не включваме отпадъци от електрическо и електронно оборудване на този етап.

Предвижда се при демонтажа на фотоволтаичните панели, те да бъдат предадени за рециклиране/възстановяване.

При изграждане на такъв тип системи се препоръчва да се използват сухи силови трансформатори. Това значително улеснява поддръжката на системата и изключва възможността за генериране на опасни отпадъци на обекта – отработени трансформаторни масла.

Дружеството ще сключи договор с лицензирана фирма за поддръжка и ремонт на съоръженията. На площадката няма да има постоянно пребиваващ персонал, фотоволтаичната централа се предвижда да се управлява дистанционно.

⚡ Отпадъчни води, които ще се формират от реализиране на ИП

Няма да се формират нито производствени, нито битово-фекални отпадъчни води.

Д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда

По смисъла на §1 от допълнителните разпоредби на Закона за опазване на околната среда:

▪ „Дискомфорт“ са раздразнението и неудобствата, създавани от факторите на околната среда, определени посредством проучвания в тази област (т.30а от ДР на ЗООС);

▪ „Замърсяване на околната среда“ е промяната на качествата ѝ вследствие на възникване и привнасяне на физически, химически или биологически фактори от естествен или антропогенен източник в страната или извън нея, независимо дали се превишават действащите в страната норми (т.5 от ДР на ЗООС).

От дейностите, извършвани на площадката, не се очаква замърсяване на околната среда и дискомфорт.

Дискомфорт за населението в най-близко отстоящите жилищни сгради на с. Паничино не се очаква от експлоатацията на централата. На етап строителство е възможен нищожен, кратковременен дискомфорт по отношение на шумови емисии и прахови емисии при полагане на присъединителното трасе – в случай на одобрен Вариант 2 на трасето. При Вариант 1 – няма да има такъв дискомфорт, поради голямата отдалеченост от регулацията на населеното място.

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

На територията на площадката няма да се използват или съхраняват опасни вещества или препарати, равни или надвишаващи количествата по Приложение 3, Глава VII на ЗООС.

Инвестиционното предложение не попада в обхвата на чл.103 от Глава седма на Закона за опазване на околната среда и не се класифицира като предприятие и/или съоръжение с висок и/или нисък рисков потенциал.

Обекта е с нормална пожароопасност. Не се предвиждат допълнителни противопожарни средства. Всички организационни дейности за осигуряване на пожарна безопасност на обекта при извършване на СМР и експлоатацията на централата ще се извършват, съобразно плана за безопасност и здраве и действащото законодателство.

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.

По смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето (Обн. ДВ. бр.70 от 10.08.2004 г., посл.изм. и доп. ДВ. бр.21 от 12.03.2021г.) „Факторите на жизнената среда“ са:

Фактори на жизнената среда	Неблагоприятно въздействие	Риск за човешкото здраве
Води, предназначени за питейно-битови нужди	Няма В близост до бъдещата площадка не са учредени СОЗ за питейно-битово водоснабдяване и за	Няма

	минерални води. Площадката не попада в обхвата на пояс I или пояс II на санитарно-охранителни зони на водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.	
Води, предназначени за къпане	Няма По данни на МЗ, раздел Води за къпане, http://www.mh.government.bg/bg/administrativni-uslugi/registri/ , на територията на област Шумен няма води за къпане, които да подлежат на контрол от страна на регионалните органи на МЗ. По данни на Bulgarian bathing water quality in 2019, June 2020, наличен на интернет страницата на Европейската агенция по околна среда https://www.eea.europa.eu/themes/water/status-and-monitoring/state-of-bathing-water/country-reports-2019-bathing-season/bulgaria-2019-bathing-water-report/view , през 2019 г. в България са взети проби от 95 места, 91 от които по крайбрежието и 4 – във вътрешността на страната. На територията на община Омуртаг не е изследвано качеството на вода, предназначена за къпане. ИП не е свързано с въздействие върху води, предназначени за къпане.	Няма
Минерални води, предназначени за пиене или използване за профилактични, лечебни или хигиенни нужди	Няма В района на ИП няма съоръжения за минерални води (без значение кой ги стопанисва). ИП не попада в обхвата на пояс I, II или III на санитарно-охранителни зони на водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди.	Няма
Шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии	Няма ИП не е източник на значими емисии на шум и вибрации. По своя характер, излъчваният от технологичното оборудване шум е преди всичко непрекъснат с ниска интензивност, понякога импулсен с ниско и средночестотен характер. Жилищни сгради на с. Паничино отстоят на около 600м в посока югозападно от границите на имотите, предмет на ИП. Между тях и населеното място има горска територия, която се явява преграда по пътя на разпространение на шума. Очакваните шумови нива от експлоатацията на ФЕЦ за жилищната територия на с. Паничино ще бъдат по-ниски от граничните стойности, посочени в Наредба №6 от 26.06.2006 г. за	Няма

	показатели на шум в околна среда на МЗ и МОСВ- за граничните стойности на нивата на шума в различните територии и устройствени зони в урбанизираните територии и извън тях.	
Йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради	Няма Характерът на ИП не попада в обхвата на обекти с източници на йонизиращи лъчения (алфа- и бета-частиците, гама-лъчите, електроните, позитроните, протоните, рентгеновите лъчи, неутроните, тежките йони и др. естествени и изкуствени радиоактивни източници).	Няма
Нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии	Няма С осъществяването на ИП не се очаква да възникне допълнително натоварване на околната среда с електромагнитни полета. В съответствие с изискванията за осигуряване на безопасни условията на работната и околната среда всички ел. съоръжения и командна апаратура ще са подбрани с подходящ клас на изпълнение и защита.	Няма
Химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение	Няма Неблагоприятно въздействие върху фактор на жизнената среда „химични фактори и биологични агенти, в обекти с обществена предназначение” няма, т.като ИП няма да се реализира в обекти с обществено предназначение, поради което не съществува и риск за човешкото здраве.	няма
Курортни ресурси	Няма	Няма
Въздух	Няма Изграждането и експлоатацията на фотоволтаичната инсталация не са свързани с емитиране на вредни вещества във въздуха. Строително-монтажните дейности в рамките на ИП ще се извършват на ограничени площи на територията на ИП и няма да окажат влияние върху качеството на въздуха, извън границите на работната площадка, вкл. в прилежащите към нея територии и населени места. Оборудването ще бъде доставяно с транспорт по съществуващата пътна инфраструктура. С оглед на горепосоченото, реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до увеличаване на броя на засегнатото от емисиите на вредни вещества население и/или увеличаване на емисиите (по вид и количество) към вече засегнатото население.	Няма

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

Инвестиционното предложение ще се реализира в имоти с идентификатори 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг, Област Търговище. Имотите се намират в местност „ГАРГАЛЪК”, като ПИ 55381.27.17 е с площ 24,018 дка с НТП „Нива”, категория- 8, а ПИ 55381.27.18 е с площ 0,671 дка, урбанизирана територия, с НТП- за електроенергийно производство. GPS координати: N 43 05' 39" ; E 26 27' 40"

За провеждане на процедура по промяна предназначението на земята и за осъществяване на ИП ще се изработи ПУП-ПЗ.

В т. II.1.а. са описани вариантите на трасета за присъединяване на централата към електроразпределителната мрежа, респ. имотите през които ще се преминава, вкл. засегната площ. И при двата варианта се преминава през имоти, които са с НТП - За селскостопански, горски, ведомствен път, само при първи вариант се преминава (около 115м) през ПИ 55381.888.9901, който е НТП За друг вид застрояване в урбанизирана територия. И при двата варианта на трасета за присъединяване няма да се засегнат имоти, за които да е необходимо провеждане на процедура по промяна предназначението на земята.

И при двата варианта на трасета не се пресичат водни обекти и не се пресичат/засягат имоти, попадащи в защитени зони и горски територии.

Строително-монтажните дейности ще се извършват в рамките на имотите и не е необходима допълнителна площ за временни дейности по време на строителството.

В района на ИП няма обекти със специфичен санитарно-хигиенен статут, по смисъла на §1, т. 3 от ДР на Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (приета с ПМС № 59/07.03.2003, обн. – ДВ, бр. 25 от 18.03.2003 г., посл. изм. и доп. бр 67 от 23.08.2019 г.). В района на ИП няма вилни зони, санаториуми, зони за отдих и рекреация, обекти за туризъм, паркове, спортни и риболовни бази.

II.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

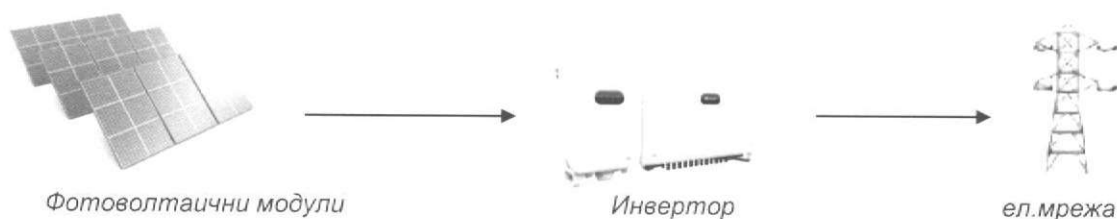
ФЕЦ служи за производство на електрическа енергия от слънчева светлина (радиация). Произведената електрическа енергия ще е с промишлена честота 50 Hz и напрежение 380 V (три фази) и мощност според броя на монтираните фотоволтаични модули. Това производство се осъществява в две фази:

първа фаза: слънчевата светлина, респективно фотонната енергия, се преобразува в соларните клетки/модули в постоянен ток с номинално напрежение $U_{ном.} = 34.2 \text{ V}$ и сила на тока $I = 4.95 \text{ A}$;

втора фаза: постоянният ток се преобразува в променлив с честота $F = 50 \text{ Hz}$ и с напрежение $U = 220/380 \text{ V}$ с помощта на инвертори. След това се комутира в главното електрическо табло и се подава в разпределителната мрежа на регионалното електроразпределително дружество, съгласно нейните предписания.

ФЕЦ се състои от няколко основни групи:

- фотоволтаично модулно поле;
- монтажна носеща конструкция;
- инверторна група;
- управляваща – комуникационна система;
- мълниезащита на цялата инсталация;
- заземяване.



PV модулите са постоянно токови генератори на напрежение. При облъчване на повърхността им със слънчева енергия, генерират е.д.н. на изходите си. Всеки PV модул се състои от определен брой последователно свързани фотоволтаични клетки, конструктивно обединени в общ монтажен профил. Могат да се монтират неподвижно или върху слънце следящи системи. Постояннотоковата електроенергия, генерирана от фотоволтаичните панели посредством проводници се подава към инверторния пакет (блок) състоящ се от един или повече инвертори. Основното предназначение на инверторите е да преобразуват постояннотоковата електроенергия в променливотокова, като я съгласуват в реално време с текущите мрежови параметри: честота и напрежение и т.н. инверторите биват едно и трифазни.

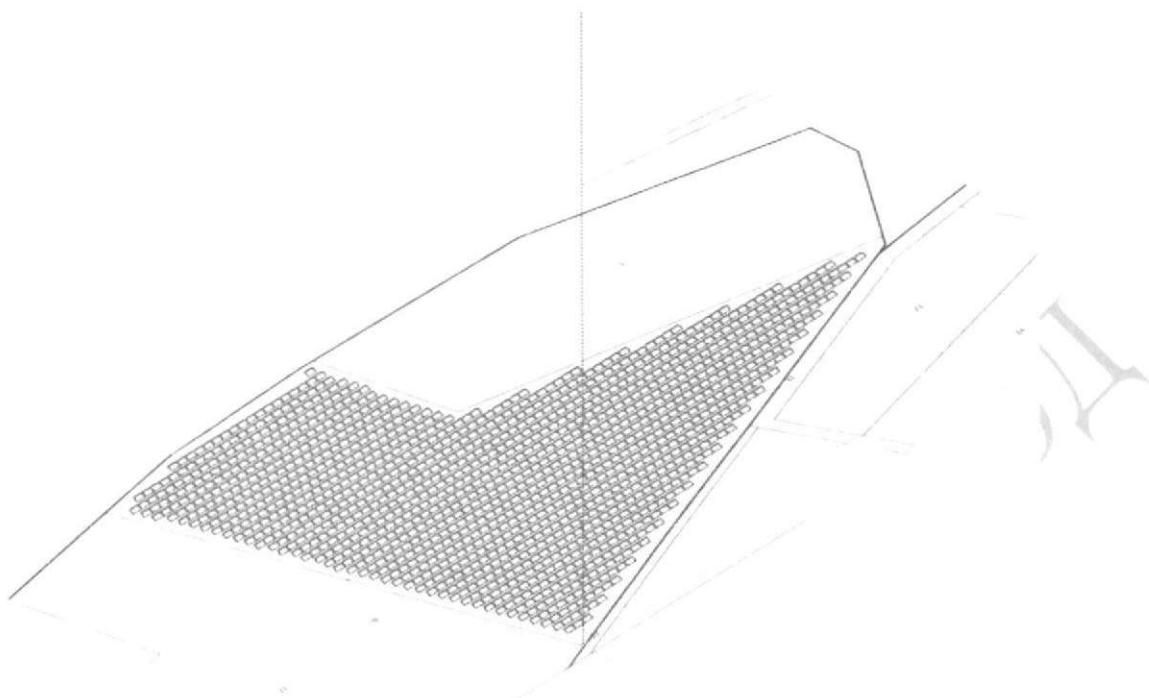
Всеки инвертор има определен толеранс в който следи параметрите на мрежата. В случай, че параметрите на мрежата са извън толеранса му, инвертора прекратява подаването на енергия в мрежата. Това предотвратява подаването на енергия в изключен участък от мрежата, или в участък намиращ се в аварийен режим.

На етап изготвяне на Подробен устройствен план са налични единствено предварителни проучвания, които не са достатъчни за определяне на окончателната технология и точните параметри на съоръженията. За момента се коментират само ориентировъчни параметри, които окончателно ще бъдат уточнени след произнасянето на Компетентния орган по опазване на околната среда, Електроразпределителното дружество, респ. при изготвянето и съгласуването на технически проекти за фотоволтаичната централа.

В идейния проект на ИП е заложено да се използват PV модули: Longi LR5-72PHP 540M - 540Wp или аналогични такива. Панелите са монокристални, изпълнени с 144 броя клетки. Ориентация на PV модулите – монтажен ъгъл 25° спрямо земната хоризонтала.

Монтажът на PV модулите – върху статична наземна конструкция изградена от поцинковани стоманени профили, монтирани в земята оразмерни да издържа теглото на панелите, снегово и ветрово натоварване.

Схема на свързване – ФЕЦ да се състои от 4080 броя PV модули, привързани в паралелни стринга, споделени между 5 броя мрежови инвертори ABB PVI-400.0-TL или аналогични такива. Генерираната ел.енергия ще бъде отведена към главно разпределително устройство (ГРУ) 20 kV.

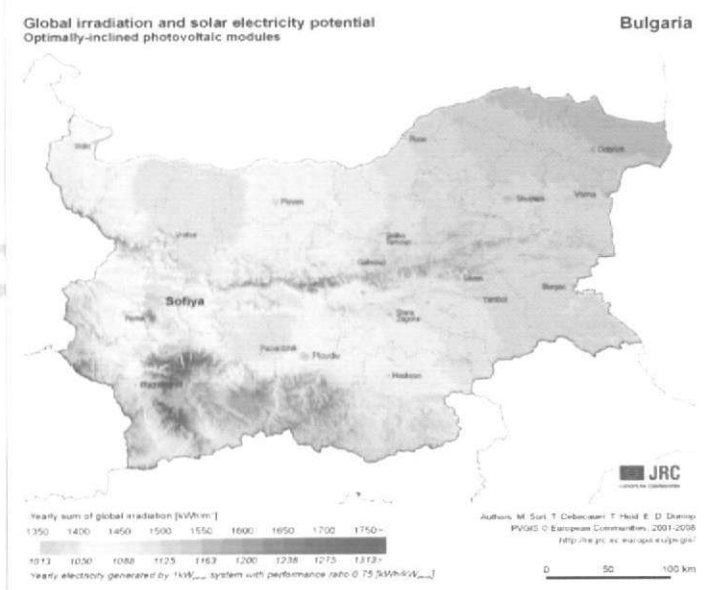


Фиг. II.3-1 Проектно разпределение на фотоволтаичните модули

Заземителна инсталация – ще се осъществи посредством поцинкована шина 40x4мм, заземително колове и медни проводници.

Фотоволтаичните модули се произвеждат по изключително щадяща околната среда технология, при производството им не се генерират вредни замърсители на въздуха.

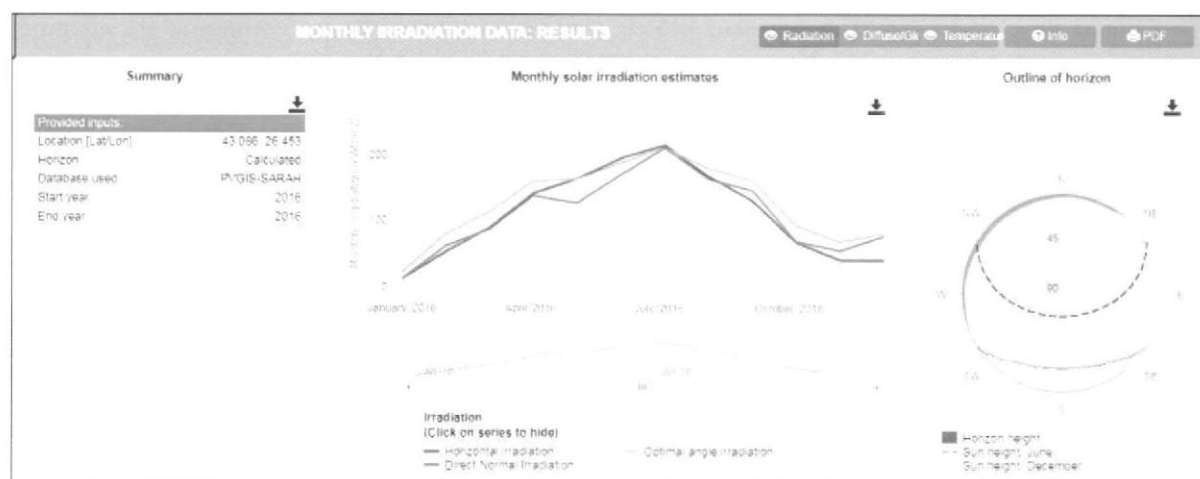
На фигура II.3-2 е представена карта на слънчевата радиация в България, от която се вижда, че районът е с относително висока слънчева радиация - около 1500 kW/m².



Фиг. II.3-2

Област Търговище се характеризира със следните показатели съгласно данни, публикувани в портала на Европейския съюз <http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/>:

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОВОС ЗА ИП: „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 2200 kWp DC/ 2000 kW AC в ПИ идентификационни номера 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг, Област Търговище”



Фиг.П.3-3

Общо годишно облъчване (kWh/m ²)			
	хоризонтално	вертикално	Оптимално
минимално	1340	1016	1525
средно	1359	1032	1549
максимално	1375	1045	1569
Годишна PV мощност (kWh/kWp)			
минимум	995	759	1126
средна	1010	775	1144
максимум	1023	786	1159
Оптимален ъгъл на облъчване на PV модулите (deg.)			
Минимален	34		
Среден	34		
Максимален	34		

Въз основа на горепосочените данни се очаква следното енергопроизводство:

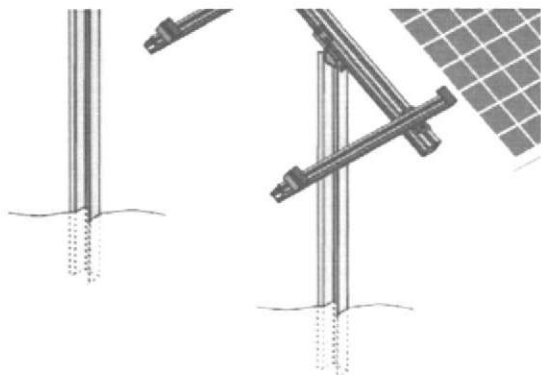
МЕСЕЦ	Производство %	kWh
Януари	3÷4	~102000
Февруари	5÷5.5	~125000
Март	8÷8.5	~199700
Април	10÷10.5	~238000
Май	12÷12.6	~274000
Юни	11.5÷11.8	~286300
Юли	13÷13.5	~314500
Август	12÷12.4	~303600
Септември	9÷9.3	~236000
Октомври	7÷7.6	~176900
Ноември	3÷3.5	~133100
Декември	2÷2.7	~107800
ОБЩО:	-	~2496900

На етап работно проектиране ще бъде направена компютърна симулация и ще бъдат по-точно определени стойностите за прогнозното количество произведена електроенергия.

Начин на монтаж:

Компонентите на фотоволтаичното съоръжение ще бъдат транспортирани до мястото за монтаж на модули. Проектът предвижда поставянето на стационарни фотоволтаични системи.

Монтирането на стационарните системи ще се извършва посредством набиване на носещите пилоти на конструкциите в земята, без използване на бетон, като в изключителни случаи за отделни пилоти ще се издълбават отвори с малък диаметър, които ще бъдат запълвани с бетон. Методът на набиване на носещите пилоти е напълно щадящ растителността и почвената покривка, незасягащ големи площи и ненатоварващ почвата с каквито и да било несвойствени материали.



Предвижда се пилотите и носещите метални конструкции да бъдат закупени от водещи в бранша фирми, поддържащи наред с качество на продуктите и висока ангажираност към щадящото околната среда производство. На мястото на изграждане на фотоволтаичното съоръжение се предвижда само сглобяване на прецизно изработените части на металната носеща конструкция - съставена от изключително малък на брой интуитивно и изключително бързо монтиращи се профилни елементи, което значително намалява шума и замърсяването на терена със строителни отпадъци, отпадъци от опаковки и други отпадъци в сравнение със стандартното жилищно строителство например.

Разполагането на фотоволтаичните модули и всички съоръжения, свързани с работата на централата ще е решено на 3-4 м от границите на имота.

Фотоволтаична централа ще е комплектувана още с инверторни станции, които ще бъдат доставени в готов блоков вид и ще бъдат монтирани на място, детайлно избрано в процеса на проектиране.

Плановият живот на фотоволтаичната централа е 30 години, след което ще се извърши демонтаж на съоръженията при необходимост или решение на инвеститора.

Необходимост от други, свързани с основния предмет, спомагателни и поддържащи дейности

Водоснабдяване – за нуждите на ФЕЦ не е необходимо водопотребление.

Канализация – от дейността не се формират производствени или битово-фекални отпадъчни води. Не се предвижда изграждане на канализационна система. Повърхностните (дъждовни) води ще се отичат по естествения наклон на терена и попиват в почвата.

Електроснабдяване и електроотдаване – за работата на ФЕЦ не е необходимо външно захранване, тя ще се обезпечава от собствената произведена електроенергия.

За целите за предаване на електроенергията към преносната мрежа ще бъде поставено главно разпределително устройство (ГРУ) 20 kV. По отношение на устройството и техническата безопасност, ГРУ ще удовлетворява изискванията на Наредба №3/2004г. за устройство на електрическите уредби и електропроводни линии.

Основното предназначение на разпределителното табло е да свърже в паралел променливо токовите вериги от инверторите към разпределителната мрежа на обекта, да осигури защита на електрическите вериги на ФЕЦ от външни къси съединения, пренапрежения и др. аварийни режими, да осигури възможност за отделяне на ФЕЦ от разпределителната мрежа, при планови и аварийно ремонтни дейности.

Полагане на кабелите в границите на имота ще се извършат чрез вкопаване им в земята на изискуема дълбочина.

Връзката с националната електрическа мрежа(НЕМ) ще се осъществи чрез полагане на подземен електропровод, в изкопани траншеи, които ще са с дълбочина около 80 см. Отгоре и отдолу на кабелите се поставя най-малко 10 см пясъчен слой, така че дълбочината на тези траншеи в повечето случаи варира между 70 и 90 см.



Фиг.П.3-4 Пример за поставяне на подземен кабел в кабелна траншея

Съществуват два варианта за присъединяване на ФЕЦ към НЕМ.

Вариант 1 — за целите за изготвяне на ПУП-ПЗ е поискано становище от „Електроразпределение Север” АД относно предварително проучване на възможностите за присъединяване на обект на производител към електроразпределителната мрежа — Изх. № ПВИ-331/16.03.2021г.(представено като приложение към УИП). Съгласно същото присъединяването на електрическата централа може да се осъществи чрез полагане на нова захранваща кабелна линия 20 kV от ГРУ в имотите до съществуващ или новоизграден СРС 20kV в гръбнака на електропровод "Зелена моравя" 20kV, в участъка на подстанция "Омуртаг". Обща дължина на трасето е 1860м (виж фиг. П.8-5).

Вариант 2 — Свързване на ФЕЦ към преносната мрежа да се осъществи към ВЕЛ 20kV „Злостен” към п/ст „Омуртаг”. „НИК БИЛДИНГ ПРИМ” ООД има учредени сервитутни права за 1.28дка, съвместно с „СИТИ-Д” ЕООД, за преминаването през общински имот 55381.26.45 с НТП За селскостопански, горски, ведомствен път, с площ 4386 кв. м. /Решение №576/2007г. на Общински съвет –Омуртаг и Заповед №442/2007г. на Кмета на Община Омуртаг, и Договор, в които се учредяват сервитутни права.(виж Приложения 2 и 3)/. При този вариант дължината на трасето е около 1280 метра и се преминава през имота на „СИТИ-Д” ЕООД и през общински имот 55381.26.45 — ще се използва съвместно едно трасе. Това е и предпочитания от дружеството вариант. (виж фиг. П.8-6).

Възможното и целесъобразно решение за точката за присъединяване ще бъде получено от електроразпределителното дружество на етап одобряване на ПУП-ПЗ и сключване на предварителен договор на база окончателното техническо становище

Търговското измерване на произведената ел. енергия се извършва със статични електромери за активна и реактивна енергия, с възможност за тримесечно запамятаване на данните.

Заземителната инсталция ще бъде изпълнена с поцинкована шина 40x4мм, която обикаля фотоволтаичния парк. Към нея ще са свързани всички редове от конструкцията на модулите посредством двойна болтова връзка. Конструкцията на модулите се състои от метални поцинковани профили, които могат да се разглеждат, като част от заземителната инсталация.

За осъществяване на необходимото ниво на мълниезащита ще се използват активни мълниеприемника, монтирани върху 12м мачти. Мълниезащитата следва да осигурява степен на защита от ниво 2.

Необходимо условие за предпазване на фотоволтаичната инсталация от механично повреждане и кражби е изграждането на предпазна ограда - с приблизителна височина до 2.0 м и осигуряването ѝ със система за наблюдение и сигнализация.

За наблюдение на работата на инсталацията, осигуряване на активна намеса в параметрите на съоръжението, за установяване на повреди или загуби, за сигнализиране и пренасяне на информация от фотоволтаичната система посредством Интернет до всяка точка на света, се използват системи за наблюдение на стринговете. ФЕЦ ще бъде оборудвана със софтуер за управление на централата, за автоматиката, за контрол на процесите и търговско отчитане на електроенергията.

Пътна инфраструктура – Достъпът до територията ще се осъществява посредством съществуващ път. За експлоатация на съоръженията, а и по време на строителните работи не е необходимо разширение или реконструкция.

Съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС

На територията на площадката няма да се използват или съхраняват опасни вещества или препарати, равни или надвишаващи количествата по Приложение 3, Глава VII на ЗООС.

ИП не попада в обхвата на понятието „предприятие с нисък рисков потенциал” и респективно не подлежи на разрешителен режим по Глава седма, раздел I от ЗООС.

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

Инвестиционното предложение не изисква изграждане на нова или промяна на съществуваща инфраструктура.

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

1. Прединвестиционно и инвестиционно проектиране и издаване на Разрешение за строеж, сключване на Окончателен договор за присъединяване.
2. Изграждане. Процедурите при изграждането на проекта са:
 - Оразмеряване и маркиране на позициите за набиване на носещите пилони;
 - Монтиране на крепежни елементи и конструкция;
 - Инсталиране и свързване на фотоволтаичните модули в групи;
 - Полагане на соларен кабел свързващ групите фотоволтаични модули с инверторите (стрингове);
 - Контролни измервания;
 - Монтиране на инверторите и свързване на стринговете;
 - Свързване на инверторите с трансформатора и електропреносната мрежа;
 - Изграждане на заземителна инсталация;
 - Изграждане на мълниезащитна инсталация;
 - Изграждане на присъединяването към електроразпределителната мрежа;
 - Настройка на инверторите и системата за мониторинг;
 - 72-часови проби;
3. Въвеждане в експлоатация;
4. Включване на централата в паралел с енергийната система на Република България.

Инвестицията е с дългосрочна перспектива за развитие и не се предвижда закриване на обекта. Демонтирането на централата не води до каквито и да било екологични последствия, тъй като след демонтаж не остава никаква следа по терена - само металните винтове се изваждат от

земята. Носещата конструкция (разглобяема) може отново да се вложи в производство, а панелите да се рециклират.

II.6. Предлагани методи за строителство

Всички строителни работи ще се изпълняват съгласно технологичните правила, действащите ПИПСМР, изискванията на производителите на влаганите материали и изискванията за безопасност.

Изкопните работи ще се извършват ръчно и машинно със задължително укрепване на откосите при височина на изкопите над 1м, съгласно предписанията на геоложките проучвания.

Монтаж на ГРУ- извършва се с помощта на автокран. Инсталациите за съоръжението се изпълняват съгласно инсталационните и технологичните проекти на фирмата производител.

Фундаментът на ГРУ се монтира в изкоп върху трамбована пясъчна възглавница. При необходимост се извършва нивелация.

Монтаж на PV модулите – върху статична наземна конструкция изградена от поцинковани стоманени профили, монтирани в земята оразмерни да издържа теглото на панелите, снегово и ветрово натоварване.

II.7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение

Използването на слънчевата енергия и преобразуването ѝ в електрическа е налагаща се тенденция за използване на възобновяеми енергийни източници особено след създаването на фотопанели с промишлено предназначение и значителното намаляване на цената им. Съвременните тенденции в развитието на електроенергийните системи налагат все повече използването на индивидуални станции за генериране на електрическа енергия. Либерализира се и енергийният пазар, където много малки независими енергийни източници могат да предлагат своя продукт. Насоката в която се развиват тези независими енергийни доставчици, е използването на възобновяеми енергийни източници, което е желателно в обстановката на изчерпващите се природни ресурси и задълбочаващите се екологични проблеми.

Използването на местни ресурси от ВЕИ е елемент от стратегията и политиката на Република България. Освен преките ползи, свързани с намаляване на енергийната зависимост от внос на енергия и енергоносители, развитието на ВЕИ индустрията дава възможност за разкриване на нови работни места, за привличане на нови инвестиции и допринася за опазването на околната среда.

Проектът е продължение на инвестиционната политика на Ник Билдинг Прим ООД за развиване на проекти за възобновяеми енергийни източници, като част от усилията за опазване на околната среда на България, без да се засягат високопродуктивни земи.

За изграждането на фотоволтаичната електроцентрала ще бъдат използвани компоненти и модули, гарантиращи качество и висока ефективност, произведени от световни лидери в областта на възобновяемата енергия.

II.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

Местоположението на ПИ, в които ще се реализира инвестиционното предложение са представени на фигурите по-долу. Като приложения към УИП са представени актуални скици на имотите.



Фиг. II. 8-1. Извадка от кадастралната карта на с. Паничино, Община Омуртаг на ПИ, в които ще се реализира ИП



Фиг. II.8-2 Обзорна сателитна карта с местоположение на ИП

ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ОВОС ЗА ИП: „Изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 2200 kWp DC/ 2000 kW AC в ПИ идентификационни номера 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг, Област Търговище”



Фиг. II.8-3. Карта с местоположение на ИП спрямо 33

Най-близко разположените защитени зони са BG0002029 „Котленска планина” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-910/11.12.2008г. на МОСВ, изменена и допълнена със Заповед № РД-72/28.01.2013г. на МОСВ и BG0000421 „Преславска планина” по Директивата за местообитанията, които отстоят на повече от 8 500 м от обекта.



Фиг. II.8-4. Карта с местоположение на ИП спрямо най-близко разположените жилищни сгради на с. Паничино.



Фиг. II.8-5. Карта на трасето на външния електропровод – вариант 1



Фиг. II.8-6. Карта на двата варианта на трасета на външния електропровод



Фиг. П.8-7. Карта с изброени ИП за ВЕИ в землището на с. Паничино, община Омуртаг

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

Инвестиционното предложение ще се реализира в ПИ идентификатори 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг, Област Търговище. Имотите се намират в местността „Гаргалък“ и граничат:

Таблица П.9-1

№ ПИ	НТП	Посока на граница
55381.27.3	Територия Земеделска, категория 8, НТП Нива	Изток
55381.29.27	За селскостопански, горски, ведомствен път	Юг
55381.26.47	НТП „Пасище“- категория 8	Север
55381.27.21	Територия урбанизирана, НТП За електроенергийното производство, собственост на „СИТИ-Д“ ЕООД	Запад

В т. П.1.а. са описани вариантите на присъединяването към НЕМ, вкл. засегнатите имоти. При вариант 2 дружеството има учредени права за преминаване и прокарване на ел.кабел. И при двата варианта на трасета за присъединяване няма да се засегнат имоти, за които да е необходимо провеждане на процедура по промяна предназначението на земята. За реализацията на инвестиционното предложение не са необходими други нови площи.

Инвестиционното предложение няма да засегне съседни имоти и други ползватели на земи, поради което не е необходимо специално приспособяване.

П.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.

Площадката на ИП е извън: - зони за защита на водите, в частност санитарно-охранителни зони (СОЗ) на водоизточници за питейно-битово водоснабдяване, чийто режим да изисква възприемането на алтернативи за местоположение; - зони за защита на минерални извори; - граници на населени места с изградени водоизточници за собствени потребности на населението; - водни обекти, предоставени за общо водовземане и ползване и принадлежащите земи към тях; - легла на реки в естествено състояние, вкл. брегове на реки. От горното произтича, че не се налагат забрани и ограничения за предвидената дейност, свързани със съответните разпоредби на Закона за водите.

В територията на имота не се наблюдават суходолия, които могат да бъдат отнесени към параграф 1, ал. 1, т. 34 от Закона за водите и да се разглеждат като „воден обект”.

Инвестиционното предложение не предвижда водоползване от повърхностен воден обект или от подземен воден обект, нито ползване за заустване или за други цели на повърхностни водни обекти или подземни водни обекти и няма потенциал за въздействие върху повърхностните и подземните води.

Не се очаква предвидените в ИП дейности да окажат негативно въздействие върху повърхностните и подземните водни тела, влошаване на екологичното или химичното състояние и непостигане на поставените екологични цели.

Конкретното инвестиционно предложение, свързано с изграждане на фотоволтаична електроцентрала попада в уязвима зона, но няма потенциал за въздействие върху водите.

→ Национална екологична мрежа

ИП не попада в границите на защитени зони (33) по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и не са разположени в непосредствена близост до такива зони.

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

За реализиране на ИП не е необходимо: добив на строителни материали; нов водопровод; жилищно строителство.

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

Необходимо е провеждане на процедури по одобряване на ПУП-ПЗ, промяна предназначението на земята и издаване на разрешение за строеж.

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

Инвестиционното предложение не включва усвояване на високопродуктивни обработваеми земеделски земи. Дейностите ще бъдат ограничени върху имоти с идентификатори 55381.27.17 и 55381.27.18 по КК и КР на с. Паничино, Община Омуртаг. Дейностите ще бъдат ограничени в имотите, поради което не се очаква значимо въздействие върху земеползването в района.

	Земеделските земи в района са предимно 7-8 категория. Присъединяването ще се осъществи по външен електропровод чрез полагане на подземен кабел, като и при двата варианта основно ще се преминава през общински имоти с НТП За селскостопански, горски, ведомствен път. И при двата варианта на трасета за присъединяване няма да се засегнат имоти, за които да е необходимо провеждане на процедура по промяна предназначението на земята.
2. Мочурища, крайречни области, речни устия	ИП не засяга мочурища, не е разположено в близост до река или речно устие, поради което не може да окаже въздействие, в т.число неблагоприятно върху тях.
3. Крайбрежни зони и морска околна среда	Местоположението на ИП е много отдалечено от крайбрежни зони и морска околна среда, поради което не може да окаже въздействие, в т.число неблагоприятно върху тях.
4. Планински и горски райони	ИП не засяга планински и горски райони, поради което не може да окаже въздействие, в т.число неблагоприятно върху тях.
5. Защитени със закон територии	ИП не попада в границите на Защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.
6. Засегнати елементи от Националната екологична мрежа	Най-близко разположените защитени зони са BG0002029 „Котленска планина“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-910/11.12.2008г. на МОСВ, изменена и допълнена със Заповед № РД-72/28.01.2013г. на МОСВ и BG0000421 „Преславска планина“ по Директивата за местообитанията, които отстоят на повече от 8 500 м от обекта, поради което не може да окаже въздействие, в т.число неблагоприятно върху тях.
7. Ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност	ИП не засяга обекти с историческа, културна или археологическа стойност. Съществуващият ландшафт ще се промени от антропогенизиран земеделски ландшафт (извършване на селскостопанска дейност) в тип „земеделски ландшафт с доминиращи енергийни съоръжения“. Същият е с добър потенциал за самовъзстановяване по отношение на растителност, род „обработваема земя“; равнинен ландшафт (под 100 м надморска височина). ИП не предвижда съществени промени в съществуващите пространствени структури. Независимо че преходът от открити пространства към локалните вертикални устройства е рязък, и възпроизвежда урбанизирана среда, характерът на ландшафта се запазва. Новите елементи на ландшафта ще са фотоволтаичните секции подредени в редици и ГРУ. Това ще промени локално изгледните

	пространства главно за земеделските стопани, работещи в района. Габаритите на панелите и техния брой на практика няма да затворят изгледни пространства към съседните територии. Реализацията на фотоволтаичната централа ще използва потенциала за самовъзстановяване на ландшафта на територията на имота по отношение на растителността.
8. Територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита	ИП не засяга обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита. Най-близко разположените до площадката обекти, подлежащи на здравна защита, са: → Жилищни сгради на с. Паничино – отстоят на повече от 600 метра в посока югозапад от площадката на ИП

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:

IV.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

а. Въздействие върху населението и човешкото здраве

А) Етап строителство

По време на строителството неблагоприятни ефекти по отношение на населението в най-близкото разположените жилищни сгради при изграждане на трасето по вариант 1 биха могли да се проявят в резултат на разпространение на прахови и газови замърсители в атмосферния въздух, генерирани при строително-монтажните работи на площадката. Газовите и праховите емисии от строителната техника и останалите дейности по време на строителството са пренебрежимо малки, така че няма да бъдат пренесени на големи разстояния, нито ще пречат на способността на атмосферата за самоочистване. Замърсяването на атмосферния въздух през този период ще бъде незначително, в локален мащаб и без каквото и да е въздействие върху останалите компоненти на околната среда. Тези емисии са ограничени по време и количество, поради което риска за населението и човешкото здраве е минимален към нулев. Шумово натоварване с дискомфорт е възможно при изграждането на трасето по Вариант 1 в участъка преминаващ в близост до регулацията на населеното място. Строителните дейности ще са ограничени в светлата част на денонощието, поради което въздействието се очаква да бъде минимално, с ограничен времеви и териториален обхват.

В случай на реализация на трасе – вариант 2 – не се очакват въздействия върху населението в с. Паничино.

Б) Етап експлоатация

На територията на ФЕЦ не се предвижда постоянно присъствие на персонал, същата ще се управлява и контролира дистанционно. Персоналът ще извършва периодичен контрол и поддръжка по определен оперативен график. Предвид което, здравния риск за работещите в обекта се оценява на незначителен и управляем при спазване изискванията на нормативните документи за хигиенни и безопасни условия на труд.

По отношение въздействието върху населението на с. Паничино:

Съгласно данни от последното преброяване на населението (съгласно данни от НСИ) в с. Паничино живеят около 170 души, предимно на възраст над 45 години.

Въздействие от шум: Дейността на фотоволтаичните генератори е безшумна. Не се очаква генериране на значими шумови нива от обслужване и поддръжка на фотоволтаиците. Очакваните еквивалентни шумови нива при най-близките жилищни къщи след реализиране на инвестицията няма да се различават от тези в настоящия момент.

Въздействие от електромагнитни полета: Обслужващата инфраструктура на фотоволтаиците, като съоръжения за електрически ток създават електрически (ЕП) и магнитни полета (МП). Стойностите на ЕП на модулите са с пренебрежимо ниски стойности, често по-ниски дори и 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. Разположението на фотоволтаиците извън регулацията на жилищната зона на селото ги определя като напълно безопасни по отношение въздействие от електрически и магнитни полета за населението. Като прогноза за въздействието на електромагнитните полета в работна среда, следва да се изтъкне, че проучванията на подобни вече действащи обекти показват, че не се очаква отрицателно здравно въздействие върху работещите, извършващи ремонтни и профилактични дейности.

Психо-сензорно въздействие: Научни съобщения информират, че е възможно фотоволтаиците да причинят 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 т.нар. „огледален ефект” на фотоволтаичните панели. Местоположението на площадката на ИП и наличния „зелен пояс” между нея и жилищната зона гарантира отсъствие на „огледален ефект”.

Следва да се изтъкнат положителните дадености с хигиенно значение за настоящия случай:

- ◆ Естеството на дейността на фотоволтаиците – добив на електроенергия не е свързано със създаване и разпространение на вредни вещества в атмосферния въздух, почвите и водите в околната среда.
- ◆ В района на инвестицията не съществуват организирани източници на замърсяване.
- ◆ Движението на транспортни средства в терена на фотоволтаичната централа по време на нейната поддръжка ще е минимално.
- ◆ Въздействието върху чистотата на селскостопанската реколта от терените на обработваемите поземлени имоти на практика е несъществуващо.

Здравно-екологичните предимства на фотоволтаиците са следните:

- ◆ Първичният енергиен източник е слънцето, който източник е екологосъобразен и практически неизчерпаем.
- ◆ Максималната си мощност фотоволтаиците отдават през деня, когато и електроконсумацията е максимална, което благоприятства оптималната работа на електросистемата като цяло.
- ◆ Фотоволтаичните системи не се нуждаят от постоянен оперативен персонал.
- ◆ Соларните централи могат да се изграждат и на етапи, защото фотоволтаиците са модулно разделени, което позволява и гъвкавост при разположението в различни условия, вкл. терени като настоящо обсъждания с неправилна форма и др.
- ◆ От всички удобно достъпни за експлоатация възобновяеми енергийни източници, най-бързо и лесно усвоимият е слънчевата светлина.
- ◆ В България, със слънчевата светлина, съчетана с другите климатични условия, е една от най-подходящите територии за изграждане на фотоволтаици, голям дял от бъдещия електродобив в България принадлежи на фотоволтаиците.

- ♦ Законодателството позволява фотоволтаиците да се разполагат, както по фасадите и покривите на сгради, така и в дворове и на открито на земеделски и горски терени - практически навсякъде. За разлика от вятърните генератори, за които е нормативно забранено да са в населени места и в близост до тях, то фотоволтаиците могат да се инсталират и в урбанизирани територии.
- ♦ Основните материали за изграждане на фотоволтаичните системи са практически безвредни, това са кристален силиций, алуминий, пластмаси и бронирано ниско рефлекторно стъкло.

Заклучение: Реализирането на ИП 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 фотоволтаичната централа е възможно да се реализира, без да застраши здравното състояние на работещите по строежа и експлоатацията, както и населението в краткосрочен и дългосрочен план.

b. Въздействие върху материални активи

Въздействието от реализиране на ИП ще е дълготрайно положително по отношение на материалните активи. ФЕЦ като съоръжения за производство на нискоемисионна енергия могат да се отнесат към дълготрайните материални активи с екологично предназначение. Успешната реализация на инвестиционни предложения за ФЕЦ е свързана с ползи за дадена местна общност. Те могат да бъдат: привличане на инвестиции, създаване на нов поминък и работни места, подобряване на местната инфраструктура, допълнителни доходи и др. Реализирането на инвестиционното предложение ще осигури постоянен ежегоден приход в бюджета на община Омуртаг от местни данъци и такси и облекчени условия за ползване на електроенергия за общински нужди.

c. Въздействие върху културното наследство

На площадката на обекта и в района около нея няма разкрити или регистрирани археологически, исторически или архитектурни паметници, които могат да бъдат засегнати от реализацията на инвестиционното предложение. Въздействието се оценява като нулево.

d. Въздействие върху въздуха

През строителния етап ще се извършват строително-монтажни, товаро-разтоварни и транспортни дейности. Емисиите ще се дължат на:

→ Изгорели газове от двигатели с вътрешно горене (ДВГ) на строителната и транспортна техника, главно в обхвата на разглежданата площадка. Основните замърсители, които ще се отделят от ДВГ във въздуха са CO, NO_x, SO₂, въглеродороди, прах (сажди).

→ Изнесени във въздуха прахови частици при дейностите по изкопни дейност за полагане на трасетата – вътрешни и външни;

→ Неорганизираните емисии в резултат на товаро-разтоварни дейности.

В този етап на реализация ще се наблюдава минимално увеличение на емисиите. Не се очакват значителните въздействия върху качеството на атмосферния въздух.

Въздействието през този етап се оценява като: отрицателно, локално (в границите на площадката), периодично (при работа на машини на площадката), незначително, обратимо и без потенциал за кумулация.

В периода на експлоатация на обекта (около 30 години), съгласно инвестиционното предложение, няма източници на замърсяване на атмосферния въздух, тъй като преобразуването на слънчева енергия в електроенергия не причинява замърсяване на въздуха. Експлоатацията на фотоволтаичния парк не е свързана с отрицателни въздействия върху атмосферния въздух, поради отсъствието на всякакви източници на емисии на вредни вещества (организиран и

неорганизиран). Директното преобразуване на възобновяемата енергия на слънцето в електроенергия не е свързано с емитиране на вредни вещества, напротив получаването на такъв тип енергия е свързано със заместване на източниците на енергия, получена от изкопаеми горива. Използването на фотоволтаици е свързано с чувствително намаляване на емисиите (CO₂ и другите парникови газове). Потенциалът на слънчевата енергия, попаднала върху земната повърхност е 5 пъти по-голям от сегашната консумация на енергия в света. Потенциалът на слънчевата радиация на територията на България е значителен, въпреки че се наблюдават значителни разлики в интензивността на слънчевото греење по региони. Производството ѝ не е още достатъчно евтино (4-5 пъти над произвежданото от конвенционална система), но не е свързано със съхраняване на опасни вещества, генериране на отпадъци или други скрити странични ефекти (като отработеното ядрено гориво при атомната енергетика, например). Реализирането на инвестиционното предложение ще има положително въздействие от гледна точка на екологичните и социално-икономическите условия при експлоатацията на обекта, поради нарастващото пазарно търсене на електроенергия и нужда от спазване на изискванията на ЕС за процентно нарастване дела на възобновяемите източници на енергия. Основната екологична полза от фотоволтаиците е предотвратяването на емисиите, свързани с производството на конвенционална електроенергия. Целта за възобновяемите източници, която трябваше да се достигне от страната през 2020 г., е обезпечаването на около 16% от брутното вътрешно потребление на електроенергия. България е на едно от последните места в Европа по производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ). Поради изоставане страната ни ще трябва да купува сертификати за произведена възобновяема енергия от другите европейски страни, с които да компенсира липсващите „зелени“ мегаватчасове в собственото си потребление, което ще оскъпи допълнително енергията на вътрешния пазар. Решението на съществуващите екологичните проблеми, свързани с разширяващото се производството на енергия, е природосъобразното производство на енергия от възобновяеми енергоизточници. Енергията генерирана от слънцето е възобновяема и спестява използването на изкопаеми горива. Тя не е свързана с производството на CO₂, серни окиси, прах или каквито и да е други замърсители на въздуха. При заместването на 1 kWh електроенергия от въглища, със същото количество възобновяема енергия, се избягва емитирането на, както следва: - около един килограм CO₂, около 100 грама пепел и гипс, 2 милиграма серен двуокис и 3 милиграма азотни окиси (при използване на висококалорични вносни въглища). Въздействието се оценява на дългосрочно положително.

е. Въздействие върху водата

Не се очаква въздействие по компонент Води от реализирането на ИП.

ф. Въздействие върху почвите

На територията на общината се среща един основен тип почва – сива почва с трите си подтипа – сива светла, сива и сива тъмна. Широко разпространение имат плитките, 15 слабо текстурно диференцирани скелетни и пясъчливи почви, които са силно засегнати от равнинна ерозия. Почвените условия са със средни агротехнически качества. Механичният състав е средно – пясъчливо глинест. За землището на село Паничино почвите са от VI и VIII бонитетна група – условно в съотношение 50:50. Всички земи в източния, северния и източния край на населеното място (където е местоположението на ИП) са от VIII категория. Землището на село Паничино е с площ от 10960 дка.

Категория	Землище с. Паничино, дка	ИП в землището на с. Паничино, дка	% на засегнатите площи
VI-VIII	10 960	24,689	0,2253

Инвестиционното предложение в землището на с. Паничино е ориентирано към слабопродуктивни земеделски земи. По този начин няма да се унищожават плодородни терени, ще бъдат засегнати земи от VIII категория - 0,2253% от земите в землището на населеното място.

Въз основа на одобрен ПУП и изготвен инвестиционен проект ще бъде проведена процедура по промяна предназначението на земята, с компетентен орган ОД „Земеделие“-Търговище.

По време на строително-монтажните работи се очакват уплътняване на почвата и повреждане на първичната растителна покривка. Методът на набиване на носещите пилоти е напълно щадящ растителността и почвената покривка, незасягащ големи площи и ненатоварващ почвата с каквито и да било несвойствени материали, като почвеното запечатване е по-малко от 2% от общата площ на инсталацията. (Източник: ARGE MONITORING PV-ANLAGEN (2005b): Monitoring zur Wirkung des novellierten EEG auf die Entwicklung der Stromerzeugung aus Solarenergie, insbesondere der Photovoltaik-Freiflächen. 1. Zwischenbericht des F+E-Vorhabens i.A. des BMU, Stand 15.7.2005).

При изкопните дейности за полагането на подземната кабелна мрежа ще се спазва изискването за отделяне и съхраняване на наличния хумусен хоризонт. Съхраняването на отнетия хумус ще става непосредствено до изкопа и ще се използва като повърхностен пласт при обратно засипване на изкопите.

Въздействието се оценява като незначително отрицателно.

г. Въздействие върху земни недра

Инвестиционното предложение не е свързано с добив на подземни богатства, инжектиране и реинжектиране в земните недра и др.

ИП не предвижда дълбоко навлизане и нарушаване на геоложката основа. Фундирането /набиване/ на металните колони ще бъде в приповърхностната геоложка основа на дълбочина до 1500 мм и няма да доведе до негативни въздействия върху геоложката среда, поради ограниченото въздействие върху нея. На практика, то се изразява и приключва с изграждането на фундаментите на съоръженията. Тези въздействия могат да се идентифицират като: - временни статични и динамични натоварвания през строителния период; - постоянни статични натоварвания от фундаментите и съоръженията.

Тези въздействия, поради местоположението на обекта и характера на земната основа, се определят като незначителни и пренебрежимо малки. Същите не могат да предизвикат активиране на свлачищни, ерозионни и други неблагоприятни физикогеоложки процеси и не могат да променят съществено физико-механичните показатели на строителните почви, респективно тяхната носеща способност. Въздействието върху геоложката основа като цяло е незначително и обхваща зоната на фундиране на съоръженията. Не се блокират запаси на подземни богатства.

Не се очаква въздействие върху земните недра в района на инвестицията.

h. Въздействие върху ландшафта

Съществуващият ландшафт ще се промени от антропогенизиран земеделски ландшафт (извършване на селскостопанска дейност) в тип „земеделски ландшафт с доминиращи енергийни съоръжения“. Същият е с добър потенциал за самовъзстановяване по отношение на растителност, род „обработваема земя“; равнинен ландшафт (под 100 м надморска височина).

ИП не предвижда съществени промени в съществуващите пространствени структури. Независимо че преходът от открити пространства към локалните вертикални устройства е рязък, и възпроизвежда урбанизирана среда, характерът на ландшафта се запазва. Новите елементи на ландшафта ще са фотоволтаичните секции подредени в редици и БКТП. Това ще промени локално изгледните пространства главно за земеделските стопани, работещи в района.

Габаритите на панелите и техния брой на практика няма да затворят изгледни пространства към съседните територии.

Реализацията на фотоволтаичната централа ще използва потенциала за самовъзстановяване на ландшафта на територията на имота по отношение на растителността.

Инвестиционното предложение не променя съществуващия ландшафт на околните терени.

Въздействие върху ландшафта – незначително отрицателно с местен характер (района на местност „Гаргалька” и местност „Меше бунар” от землището на с. Паничино.

i. Въздействие върху климата

ИП няма потенциал за негативно въздействие върху климата. Предвидената дейност не води до образуване на емисии на замърсители (прекурсори на озон) в атмосферния въздух. При заместването на 1 kWh електроенергия от въглища, със същото количество възобновяема енергия, се избягва емитирането на около един килограм CO₂.

Въздействието ще е незначително положително.

j. Въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи

Разглежданият имот е част от стопанска антропогенно повлияна територия. В района не се наблюдават ценни растителни и животински видове, или такива, предмет на опазване в защитените зони. Планираната дейност няма потенциал за въздействие върху редките и защитени представители на земноводни, влечуги и птици. Не се очаква въздействие върху елементи на националната екологична мрежа – ЗТ и ЗЗ.

Реализирането на ИП няма да доведе до последващо изменение на абиотичните фактори на мястото и до изменение в съотношението на растителните видове. Предвижда се 20 % от озеленяването на площта да стане чрез естествена сукцесия- самовъзстановяване.

Имотът, предмет на ИП, се намира далеч от миграционните коридори на птиците; както и в района не се наблюдават струпвания на птици.

Фотоволтаичните панели, които ще бъдат монтирани, са неполяризиращи и по този начин ще се предотврати промяна в хабитите на насекомите.

Въздействието върху биологичното разнообразие и неговите елементи се оценява като нулево.

к. Въздействие върху защитени територии

Имотът, в който ще се реализира инвестиционното предложение, не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Липсва въздействие по отношение на защитените територии.

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

Най-близко разположените защитени зони са BG0002029 „Котленска планина” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-910/11.12.2008г. на МОСВ, изменена и допълнена със Заповед № РД-72/28.01.2013г. на МОСВ и BG0000421 „Преславска планина” по Директивата за местообитанията, които отстоят на повече от 8 500 м от обекта.

Въздействието се оценява на нулево.

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

Обектът не попада в обхвата на чл.103 от Глава седма на Закона за опазване на околната среда и не се класифицира като предприятие и/или съоръжение с висок и/или нисък рисков потенциал.

ИП не е уязвимо от риск от големи аварии и/или бедствия, съответно не се очакват последствия. за човешкото здраве и/или за околната среда.

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

Оценка на въздействието от реализирането на инвестиционното предложение:

ЛИПСА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕ – въздействие върху води, земни недра, природни обекти, биологично разнообразие, минерално разнообразие, единични и групови паметници на културата, население, шум.

ПРЯКО, НЕЗНАЧИТЕЛНО, ОТРИЦАТЕЛНО, ОБРАТИМО, КРАТКОТРАЙНО въздействие от различните видове образуване в обекта отпадъци и техните местонахождения, почви, биологично разнообразие(флора)

НЕПРЯКО, НЕЗНАЧИТЕЛНО, ПОЛОЖИТЕЛНО, ДЪЛГОСРОЧНО въздействие върху атмосферен въздух и климат.

ПРЯКО, ПОЛОЖИТЕЛНО, ДЪЛГОСРОЧНО въздействие върху материалните активи.

Кумулативни въздействия

По смисъла на българското екологично законодателство „кумулятивни въздействия“ са въздействия върху околната среда, които са резултат от увеличаване ефекта на оценявания план, програма и проект/инвестиционно предложение, когато към него се прибави ефектът от други минали, настоящи и/или очаквани бъдещи планове, програми и проекти/инвестиционни предложения, независимо от кого са осъществявани тези планове, програми и проекти/инвестиционни предложения. Кумулативните въздействия могат да са резултат от отделни планове, програми и проекти/инвестиционни предложения с незначителен ефект, разглеждани сами по себе си, но със значителен ефект, разглеждани в съвкупност, и реализирани, нееднократно в рамките на определен период от време.

■ Компонент Атмосферен въздух

Новата ФЕЦ не е източник на организирани и неорганизиран емисии в атмосферния въздух, поради което няма да оказва кумулативно въздействие върху компонента в района. Използването на електроенергия от ВЕИ има положително кумулативно въздействие в глобален мащаб.

■ **Компонент Води** – не се отчита кумулативно въздействие.

■ **Компонент Почви и земни недра** – не се отчита значимо кумулативно въздействие с ФЕЦ в ПИ 55381.27.21 – ще се промени предназначението сумарно на 0,4376% от земята, което по същество не променя земеползването в землището на с. Паничино. Не се предвижда извършване на дейности извън имотите.

Няма да се извършват дейности, които биха могли да окажат въздействие върху земните недра.

■ **Компонент Биоразнообразие** – не се отчита кумулативно въздействие. Имотите се намират в антропогенно повлияна територия, което обуславя отсъствието на растителни и животински видове, които са обект на опазване съгласно ЗБР.

■ **Фактор Шум** – дейността не е източник на значими нива на шумовите емисии. В района няма производствени или др. дейности, генериращи шумови емисии. Не се отчита кумулативно въздействие с ФЕЦ в ПИ 55381.27.21. Очакваните шумови нива от експлоатацията на двата ФЕЦ за жилищната територия на с. Паничино ще бъдат по-ниски от граничните стойности, посочени в Наредба №6 от 26.06.2006 г. за показатели на шум в околна среда на МЗ и МОСВ-за граничните стойности на нивата на шума в различните територии и устройствени зони в урбанизираните територии и извън тях.

■ **Фактор Опасни химични вещества** – съществото на инвестиционното предложение не предполага използване на опасни химични вещества и смеси в обекта. Няма потенциал за кумулативно въздействие върху фактора.

■ **Фактор Отпадъци** – След реализацията на инвестиционното предложение ще се образуват

незначителни количества отпадъци, които приоритетно ще се предават за оползотворяване. Няма потенциал за кумулативно въздействие върху фактора

▪ **Риск за човешкото здраве и населението** – Не се очаква риск за човешкото здраве, респ. кумулативно въздействие.

IV.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.)

Очакваното въздействие може да се оцени:

- с малък териториален обхват;
- с локален характер – незначително и с възможност за възстановяване;
- засегнато население – работници и посетителите на обекта.

IV.6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието

Еднократното или краткотрайно въздействие върху качеството на атмосферния въздух, ще е налице единствено по време на реализацията на ИП, т.е. ще започне и ще приключи заедно с монтажните дейности.

Вероятността от поява на неблагоприятни въздействия върху околната среда по време на експлоатацията на обекта е незначителна.

Инвестиционното предложение няма потенциал за разпространение на едно и също вещество по различни пътища, респ. не се очаква комплексно въздействие.

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

По фактор отпадъци – краткотрайно (през строително-монтажния етап и при закриване на централата), временно, обратимо въздействие.

По фактор Шум – краткотрайно (през строително-монтажния етап и при закриване на централата), временно, обратимо.

По компонент Атмосферен въздух – краткотрайно (през строително-монтажния етап и при закриване на централата), временно, обратимо.

По компонент Почви - краткотрайно (през строително-монтажния етап и при закриване на централата), временно, обратимо.

По компонент Ландшафт – дълготрайно, постоянно, обратимо.

По компонент Биологично разнообразие- Флора - краткотрайно (през строително-монтажния етап и при закриване на централата), временно, обратимо.

Въздействия върху компоненти „биологично разнообразие-фауна”, „земни недра”, „природни обекти” и „минерално разнообразие” липсват.

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

В т. II.1.б. на настоящата информация са разгледани ИП, респ. и съществуващи обекти, свързани с енергопроизводство за територията на Община Омуртаг. Комбинирано и кумулативно въздействие се разглежда само спрямо ИП за съседния имот с идентификатор 55381.27.21, за който е проведена процедура по ПНОВОС за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност 2 MW” – Решение по ПНОВОС № ШУ-12-ПР/2021 г., с възложител „СИТИ-Д” ЕООД.

Предвид естеството на двете ИП комбиниране на въздействията с частичен кумулативен ефект ще има в следните аспекти:

- ♦ усвояване на земеделски земи- промяна в земеползването

Таблица IV.8-1.

ИП	Землище с. Паничино, дка	ИП в землището на с. Паничино, дка	Категория	% на засегнатите площи
ФЕЦ - 55381.27.21 по Решение по ПНОВОС№ ШУ- 12-ПР/2021г.	10 960	23.271	VIII	0,2123
ФЕЦ – настоящо ИП в 55381.27.17 и 55381.27.18		24.689	VIII	0,2253
Общо	10 960	47,96	VIII	0,4376

И двете ИП водят до промяна предназначението на земята. И при двете ИП се засягат слабопродуктивни земеделски земи (VIII категория) в землището на с. Паничино. Засегнатите площи са 0,4376% (общо) от земите в землището, което по същество не променя земеползването в землището на населеното място. Отчита се незначителен кумулативен ефект без съществено значение в местен и регионален мащаб.

♦ Въздействие върху почвите — И при двете ИП е заложено монтажа на фотоволтаичните модули да се осъществи чрез набиване на носещите пилоти, което е напълно щадящ растителността и почвената покривка подход, незасягащ големи площи и ненатоварващ почвата с каквито и да било несвойствени материали, като почвеното запечатване е по-малко от 2% от общата площ на инсталациите.

Подреджидането на модулите в редици с отстояния по-между им, предотвратява формиране на ерозионни процеси, водещи до промяна в структурата на почвата.

И в двата проекта е заложено голяма част от площта на централата да се остави на естествена сукцесия — така се намалява антропогенния натиск и не се внася неспецифична за района растителност.

Комбинираното въздействие на двете ФЕЦ не води до кумулативно въздействие върху почвите и растителността в района.

♦ Визуално възприемане - оптични емисии

И за двете ИП — избрани са имоти/терени с ограничена видимост спрямо населени места. Предвидените технологични съоръжения (PV модули) са с оптимизирана рефлексна характеристика, като ще се приложат и неотразяващи материали с цел минимизиране на оптичните емисии. Като ефект би имало само за земеделските стопани, работещи в района — периодично в сезона на обработване на земеделските земи.

Имотът, предмет на ИП, се намира далеч от миграционните коридори на птиците; както и в района не се наблюдават струпвания на птици.

Фотоволтаичните панели, които ще бъдат монтирани, са неполяризиращи и по този начин ще се предотврати промяна в хабитите на насекомите.

Комбинираното въздействие на двете ФЕЦ не води до значимо кумулативно въздействие по отношение на оптичните емисии, като има само локален характер- местност „Гаргалъка” и местност „Меше бунар” от землището на с. Паничино.

♦ Ландшафт - Съществуващият ландшафт е от този тип ландшафти, които са силно нестабилни и зависими от стопанската дейност на населението. Всяка промяна в количеството и качеството на почвообработка неминуемо води до промяна в растителната покривка, което променя типа ландшафт. С реализирането и на двете ИП за ФЕЦ ландшафта ще се промени от антропогенизиран земеделски ландшафт (извършване на селскостопанска дейност) в тип „земеделски ландшафт с доминиращи енергийни съоръжения”. Ще се променят локално изгледните пространства главно за земеделските стопани, работещи в района. Габаритите на

панелите и техния брой на практика няма да затворят изгледни пространства към съседните територии.

Имотите са отдалечени от населени места, не съществува пряка видимост до тях от туристически маршрути, пътни артерии, ваканционни или курортни зони.

Комбинираното въздействие на двете ФЕЦ не води до значимо кумулативно въздействие върху ландшафта в района, като има само локален характер- местност „Гаргалъка” и местност „Меше бунар” от землището на с. Паничино.

IV.9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията

Характерът и мащабността(малка) на обекта обуславя НЕЗНАЧИТЕЛНО ниво на въздействията върху околната среда, единствено по време на неговото изграждане, поради което не се налага ефективно намаляване на въздействията.

IV.10. Трансграничен характер на въздействията

От реализацията на инвестиционното предложение не се очакват въздействия с трансграничен характер.

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

От реализирането и експлоатацията на ИП не се очакват значими отрицателни въздействия върху околната среда и/или човешкото здраве, поради което не се предвиждат особени мерки, които да бъдат включени в ИП

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение

В хода на процедурата по глава Шест на ЗООС- етап уведомление за инвестиционното предложение не са постъпили становища, мнения или възражения от обществеността при възложителя.

Настоящата информация за преценяване необходимостта от ОВОС ще бъде предоставена за обществен достъп до населението на кметство с. Паничино и община Омуртаг, съгласно изискванията на чл. 6, ал.9, т.2, както и чрез съобщение на сайта на РИОСВ-Шумен, съгласно изискванията на чл.6, ал.6, т.1от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС – за срок от 14 дни.

Възложител:

Д П

Пълномощник на „НИК БИЛДИНГ ПРИМ“ ООД

Приложения:

Приложения 1÷3 – Документи за учредено право на ползване и проминаване през общински имот (Заповед, Договор, Схема).