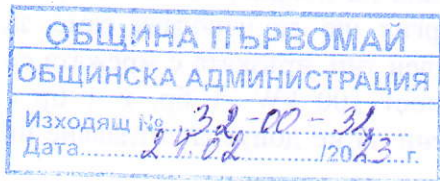


Приложение № 5 към чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (Наредба за ОВОС)
(Ново - ДВ, бр. 12 от 12.02.2016 г., изм. ДВ, бр. 62 от 2022 г., в сила от 5.08.2022 г.)



ДО
ДИРЕКТОРА НА РИОСВ -
ПЛОВДИВ

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение

от Николай Георгиев Митков – Кмет на Община Първомай, ЕИК 000471536,
гр. Първомай, ПК 4270, община Първомай, област Пловдив
ул. Братя Миладинови – юг 50

Пълен пощенски адрес:
Град Първомай, ПК 4270, община Първомай, област Пловдив,
Ул. Братя Миладинови - юг 50.

Телефон, факс и ел. поща (e-mail):
телефон: 0336/62201, 0336/62139;
факс: 0336/62139, 0336/62325;
e-mail: obparv@parvomai.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител:
Николай Георгиев Митков - Кмет на Община Първомай

Лице за контакти:
Магдалена Грозданова Янкова – Мл. експерт „Екология“ при Оба Първомай
Телефон: 0877505159
e-mail: magdalena.g.yankova@abv.bg/ecologia@parvomai.bg

УВАЖАЕМИ Г-Н ДИРЕКТОР,

Уведомяваме Ви, че **Община Първомай**
има следното инвестиционно предложение:

**„Монтаж на ФВЕЦ с мощност до 130,05 kWp
на покрива на административна сграда на ОБЩИНА ПЪРВОМАЙ,
ул. "Братя Миладинови - юг" № 50, гр. Първомай”**

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

(посочва се характерът на инвестиционното предложение, в т.ч. дали е за ново инвестиционно предложение, и/или за разширение или изменение на производствената

дейност съгласно приложение № 1 или приложение № 2 към Закона за опазване на околната среда (ЗООС)

Инвестиционното предложение включва проектиране и изграждане на фотоволтаична инсталация от стационарен тип монтирана на покрив, с инсталирана номинална мощност 130,05 kWp. Произведената енергия ще се използва само за собствени нужди. Фотоволтаичната инсталация е хибриден тип, връзката с мрежата се осъществява посредством мрежови инвертори с мощност 100 kW -1 бр. и 1 бр с мощност 27kW, като мрежовите инвертори са ограничени да не допускат отдаване на енергия към електропреносната мрежа.

За осигуряване на независимо захранване, при отпадане на мрежата се предвиждат три броя батерийни инвертора, окомплектовани с необходимата контролна и предпазна апаратура и акумулаторен блок с капацитет **1620A/h**. Наличието на батерия освен осигуряване на стандартно мрежово напрежение за всички машини и апарати, при отсъствие на мрежово напрежение, ще позволи системата да работи ефективно в тъмната част от денонощието и при ниска слънчева радиация и облачно време.

При изпълнението на електромонтажните видове работи ще се спазват предписанията на Наредба №3 за "Устройство на ел. уредби и електропроводни линии", Наредба на №4 за "За проектиране, изграждане и експлоатация на електрическите уредби", Наредба №Из-1971 "Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар" 29.10.2009 г., както и всички правилници и разпоредби, отнасящи се до този вид инсталации, както и измененията и допълненията към тях, които са в сила през време на строителството.

Предмет на настоящия проект е проектиране на фотоволтаична инсталация с батерии за собствените нужди.

2. Описание на основните процеси, капацитет, обща използвана площ; необходимост от други свързани с основния предмет спомагателни или поддържащи дейности, в т.ч. ползване на съществуваща или необходимост от изграждане на нова техническа инфраструктура (пътища/улицы, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив:

Фотоволтаична инсталация

Проектът третира проектиране на фотоволтаична инсталация от стационарен тип монтирана на покрив, с инсталирана номинална мощност 130,05kWp. Произведената енергия ще се използва само за собствени нужди. Фотоволтаичната инсталация е хибриден тип, връзката с мрежата се осъществява посредством мрежови инвертори с мощност 100 kW -1 бр. и 1 бр с мощност 27kW, като мрежовите инвертори са ограничени да не допускат отдаване на енергия към електропреносната мрежа.

За осигуряване на независимо захранване, при отпадане на мрежата се предвиждат три броя батерийни инвертора, окомплектовани с необходимата контролна и предпазна апаратура и акумулаторен блок с капацитет **1620A/h**. Наличието на батерия освен осигуряване на стандартно мрежово напрежение за всички машини и апарати, при отсъствие на мрежово напрежение, ще позволи системата да работи ефективно в тъмната част от денонощието и при ниска слънчева радиация и облачно време.

Преобразуването на соларната електроенергия и синхронизирането и със създадената от батерийните инвертори мрежа се осъществява от 1 брой фотоволтаичен инвертор с мощност 100 kW и 1 бр с мощност 27kW. Общата мощност на изхода на инверторите и подавана към обекта е 127kW.

Фотоволтаичните панели са с размери 2094/1038/35 мм и параметри: $P_{mp} = 450 \text{ W}$, $V_{mp} = 41,8 \text{ V}$, $I_{mp} = 10,77 \text{ A}$, $V_{oc} = 50,1 \text{ V}$, $I_{sc} = 11,41 \text{ A}$.

Фотоволтаичните панели 289 броя се монтират на покрива по указаният в част конструктивна начин. Те трябва да са монтирани прецизно под един и същи ъгъл по

азимут и хоризонт за да работи инсталацията коректно. Фотоволтаичните модули се монтират върху метална поцинкована конструкция и алуминиеви профили. Свързването се изпълнява съгласно блоковата схема посредством кабел с UV защита и сечение $1 \times 4 \text{ mm}^2$, към инвертор 1 – 100kW в 14 стринга x 17 броя, към инвертор 2 – 20 kW в 3 стринга x 17 бр.

Стринговете се свързват към трифазните инвертори посредством MC4 букси.

Параметрите на фотоволтаичните инвертори са следните:

Инвертор 1 – 100kW

- Входяща DC мощност - $P_{\text{вх}}=107\,100\text{W}$,
- Напрежение на изхода – 220/380V
- Изходяща AC мощност на инвертора – $P_{\text{изх}}=100\,000\text{W}$

Инвертор 2 – 27kW

- Входяща DC мощност - $P_{\text{вх}}=22\,950\text{W}$,
- Напрежение на изхода – 220/380V
- Изходяща AC мощност на инвертора – $P_{\text{изх}}=27\,000\text{W}$

Батерийните инвертори са три броя монофазни с изходяща AC мощност на всеки от тях – $P_{\text{изх}}=15\,000\text{W}$. Чрез контролерът за управление се осигурява стандартна трифазна мрежа като се контролира произведената и консумираната в обекта електроенергия. При производство на повече енергия отколкото е необходима, се пренасочва към акумулаторният блок като зареждането се контролира с BMS система (battery management system), която следи също така и всички паралелни групи в блока за да може безопасно да балансира всички клетки идентично и да пази пакета от претоварване. При напълно заредена батерия контролерът намалява пропорционално произведената електроенергия от фотоволтаичния инвертор съобразно необходимата в момента, а при недостиг се осигурява допълнителна енергия от батерията. В случай, че няма достатъчно слънчева светлина и батерията е разредена се подава сигнал за автоматично включване на резервен източник (генератор).

Параметрите на батерийните инвертори са следните:

- Тип off grid 48/15000/200
- Входно напрежение – 38V- 66V
- Зарядно напрежение - 57,6 V
- Максимален заряден ток - 200A,
- Изходяща AC мощност на инвертора – $P_{\text{изх}}=15\text{kW}$

Акумулаторния блок се състои от десет модула свързани паралелно. Всеки модул е със следните параметри:

Пълна/ Разполагаема мощност	8.87 kWh / 7.1 kWh
Номинално напрежение	54.75 V
Зарядно напрежение	61.5 V
Разрядно напрежение	45.0 V
Капацитет (nom. / usable)	162 Ah / 129.6 Ah
Максимален заряден ток	81 A
Максимален разряден ток	300 A (3 Sec.)
Максимална разрядна мощност	18 kW*
Тегло	98 kg
Размери (W * H * D)	638 x 421 x 487 mm
Комуникация	CAN - SMA Ready
Тип на батерията	Li-Ion NCA
Дълбочина на разряд	80 % DOD

На подпокривното пространство на сградата, се монтира и заземява фотоволтаично табло. Към таблото се свързват инверторите съответно мрежов инвертор 1 с кабел САВТ $3 \times 95 + 50 \text{ mm}^2$, мрежов инвертор 2 с кабел САВТ $4 \times 25 \text{ mm}^2$,

батерийни инвертори тип 48/15000 с кабел СВТ 3x16mm², съгласно чертежа. ФВРТ се свързва към ГРТ, находящо се на приземния етаж на сградата, посредством кабел САВТ 3x185+95 mm². Кабелите се полагат в метална кабелна скара и PVC кабелен канал. Акумулаторния блок се свързва към всеки от батерийните инвертори 48/15000 с по два броя кабел ПВА2 1x120 mm². Фотоволтаичната инсталация работи с фактор на мощността ($\cos \varphi$) = 1 и честота 50 Hz.

В инверторите има вградена система за мониторинг и непрекъснат контрол на параметрите на създадената мрежа.

Заземителна инсталация

Металните конструкции, на които се укрепват фотоволтаичните системи от покрива да се присъединят посредством галванична връзка към проводник AlSiMg ф8мм към общия заземителен контур на сградата. Предвидено е направа на 1бр. заземление на Фотоволтаичното табло и инверторите, изпълнено със заземителен проводник към общия заземителен контур. Преходното съпротивление не трябва да надвишава 4 Ω.

Предвидена е главна клема за изравняване на потенциалите, съгласно Наредба №3 във Фотоволтаичното табло на фотоволтаична инсталация. Към нея да се присъединят заземителният проводник на повторното заземление на нулевия проводник.

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие на обекта на инвестиционното предложение, необходимост от издаване на съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон; орган по одобряване/разрешаване на инвестиционното предложение по реда на специален закон:

Инвестиционното предложение няма връзка с други съществуващи или одобрени с устройствен или друг план дейности в обхвата на въздействие. Предвидените с ИП дейности представляват шеста категория строеж по смисъла на чл. 147, ал. 1, т. 14 от Закона за устройство на територията ЗУТ - монтаж на инсталации за производство на електрическа енергия, топлинна енергия и/или енергия за охлаждане от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 1 MW включително към съществуващите сгради в урбанизираните територии, в т. ч. върху покривните и фасадните им конструкции и в прилежащите им поземлени имоти. Приложимите процедури за съгласуване/разрешаване на строежа са по реда на Глава осма „Инвестиционно проектиране и разрешаване на строителството“ и Част трета „Строителство“ от ЗУТ. Орган за съгласуване/разрешаване на строителството: Главен архитект на Община Първомай. Няма необходимост от издаване на други съгласувателни/разрешителни документи по реда на специален закон (различен от ЗООС).

4. Местоположение:

(населено място, община, квартал, поземлен имот, като за линейни обекти се посочват засегнатите общини/райони/кметства, географски координати или правоъгълни проекционни UTM координати в 35 зона в БГС2005, собственост, близост до или засягане на елементи на Националната екологична мрежа (НЕМ), обекти, подлежащи на здравна защита, и територии за опазване на обектите на културното наследство, очаквано трансгранично въздействие, схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура)

Дейността засяга административната сграда на Община Първомай, находяща се в гр. Първомай, обл. Пловдив, ул. Братя Миладинови-юг 50. Реализацията на ИП не засяга територии за опазване на обектите на културното наследство. Не се очаква

трансгранично въздействие. Не е необходимо изграждане на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура. Няма засегнати зони от Националната екологична мрежа „Натура 2000“

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:
(включително предвидено водовземане за питейни, промишлени и други нужди – чрез обществено водоснабдяване (ВиК или друга мрежа) и/или водовземане или ползване на повърхностни води и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови)

Не е предвидено.

6. Очаквани вещества, които ще бъдат емитирани от дейността, в т.ч. приоритетни и/или опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води:

При реализиране на дейностите не се очаква да бъдат емитирани приоритетни и/или опасни вещества и не е възможно да се осъществи контакт с води.

7. Очаквани общи емисии на вредни вещества във въздуха по замърсители:

Реализацията на ИП не е свързана с отделяне на емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.

8. Отпадъци, които се очаква да се генерират и предвиждания за тяхното третиране:

Основните отпадъци, които се очаква да бъдат генерирани по време на строителството са основно отпадъци от опаковки от разопаковане на материалите.

9. Отпадъчни води:

(очаквано количество и вид на формираните отпадъчни води по потоци (битови, промишлени и др.), сезонност, предвидени начини за третирането им (пречиствателна станция/съоръжение и др.), отвеждане и заустване в канализационна система/повърхностен воден обект/водоплътна изгребна яма и др.)

При експлоатация на съоръжението не се очаква формиране на отпадъчни води.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението, както и капацитета на съоръженията, в които са очаква те да са налични:

(в случаите по чл. 99б ЗООС се представя информация за вида и количеството на опасните вещества, които ще са налични в предприятието/съоръжението съгласно приложение № 1 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии и ограничаване на последствията от тях)

Не се очаква.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста ЗООС.

Моля, на основание чл. 93, ал. 9, т. 1 ЗООС да се проведе задължителна ОВОС, без да се извършва преценка.

II. Друга информация (не е задължително за попълване)

Моля да бъде допуснато извършването само на ОВОС (в случаите по чл. 91, ал. 2 ЗООС, когато за инвестиционно предложение, включено в приложение № 1 или в приложение № 2 към ЗООС, се изисква и изготвянето на самостоятелен план или програма по чл. 85, ал. 1 и 2 ЗООС) поради следните основания (мотиви):

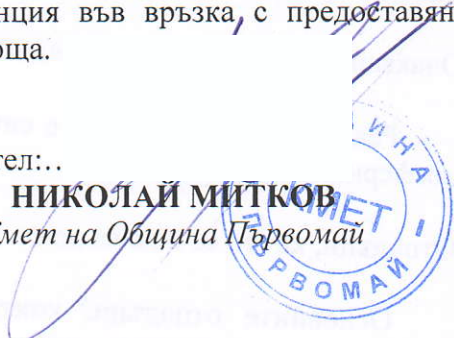
Прилагам:

1. Документи, доказващи обявяване на инвестиционното предложение на интернет страницата на възложителя, ако има такава, и чрез средствата за масово осведомяване или по друг подходящ начин съгласно изискванията на чл. 95, ал. 1 от ЗООС.
2. Документи, удостоверяващи по реда на специален закон, нормативен или административен акт права за инициране или кандидатстване за одобряване на инвестиционно предложение.
3. Други документи по преценка на уведомятеля:
 - 3.1. Протокол от междуведомствена комисия от 03.11.2022 г., съгласно чл. 140, ал. 1, т. 4 от Закон за водите.
4. Желая писмото за определяне на необходимите действия да бъде издадено в електронна форма и изпратено на посочения адрес на електронна поща.
6. Желая да получавам електронна кореспонденция във връзка, с предоставяната услуга на посочения от мен адрес на електронна поща.

Дата:

Уведомятел:..

НИКОЛАЙ МИТКОВ
Кмет на Община Първомай



Заличена информация при спазени
принципите на чл. 5, § 1, букви „б“ и „в“
на Регламент (ЕС) 2016/679