

2.12 К. Бачковски
23.02.2018

4705-213
23.02.2018

ДО
КМЕТ НА ОБЩИНА СЛИВЕН

УВЕДОМЛЕНИЕ
за инвестиционно предложение

От "ТОПЛОФИКАЦИЯ – СЛИВЕН" ЕАД,
гр. Сливен; бул. "Стефан Караджа" 23 ; BG 119004654

Пълен пощенски адрес: гр.Сливен 8800; бул. "Стефан Караджа" 23
Телефон, факс и e-mail: 044 622722; 044 662285; toplo.sliven@abv.bg

(име, седалище и единен идентификационен номер на възложителя – юридическо лице)

Изпълнителен директор на фирмата възложител: инж. КЪНЧО ТАНЕВ

Лице за контакти: инж. КЪНЧО ТАНЕВ

УВАЖАЕМИ Г-Н РАДЕВ,

Уведомяваме Ви, че "Топлофикация – Сливен" ЕАД, има следното инвестиционно предложение:
„Изграждане на нова инсталация за производство на топлина с топлоносител гореща вода,
базирана на слънчеви тръбни панели“

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):

Разгледаната технология в този документ се базира върху соларни колектори, които са вече доказана технология. В световен мащаб замърсяването на въздуха и водите постоянно нараства. Индустрията непрекъснато търси технология, която ще позволи по-голяма производствена и ценова ефективност за третиране и оползотворяване/редуциране на парниковите газове. Технологията предоставя решение на проблемите, свързани с околната среда, отговарящо на изискванията на регулаторните органи към внедряващите се стратегии. Предназначението на проекта е намаляване на консумацията на фосилни горива.

Инвестиционното предложение е ново за възложителя.

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 улици, газопровод, електропроводи и др.); предвидени изкопни работи, предполагаема дълбочина на изкопите, ползване на взрив;

Описание на основните процеси:

Основните процеси за осъществяване на инвестицията включват:

Етап проектиране – изготвяне на инвестиционни проекти за изграждане на нова инсталация за производство на топлина с топлоносител гореща вода, одобрение на инв. проекти от компетентните органи, получаване на разрешение за строеж по смисъла на Закона за устройство на територията;

Етап строителство

Получаване на оборудването за инсталацията от избран доставчик, изграждане на площадка, вкл. финансиране за поставяне на инсталацията, свързване на инсталацията с наличната инфраструктура в имота – топлопреносни трасета за гореща вода и др.;

Етап експлоатация

Получаване на необходимите разрешителни документи за въвеждане на инсталацията в експлоатация – разрешение за ползване и др..

След проведени предварителни проучвания възложителят е избрал следните съоръжения за новата инсталация:

Слънчеви панели с отделни тръби, присъедини към колектори спрямо наличните площи. На този етап не е възможно да се оцени точния брой колектори. Очаквания общ брой тръби е около 101 000 броя с приблизителна повърхност от 9 100 m² и очакваната пикова мощност е 10 000 kWth.

Режимът на работа на инсталацията ще е 70,00 / 90,00 °C, предвиден е блок за управление за поддържане на параметрите на топлоносителя. Инсталацията ще бъде свързана с междинен топлообменник към съществуващите топлопреносни съоръжения.

Предвиждат се 3 x 60 kW циркуляционни помпи, 2 в работа и една в резерв (спрямо сезоните и слънчевата радиация схемата на работа ще се изменя).

Ефективните работни годишни часове на инсталация се очаква да са около 1 305 часа, основното ѝ натоварване ще е през лятото за БГВ.

Годишни показатели на инсталацията:

Работни часове:	1 305 h
Пикова мощност:	10 000 kW
Производство:	13 052 MWh
Консумация на ел. енергия:	683 MWh
Общ обем на инсталацията:	505 m ³
Количество вода:	353.5 m ³
Количество етиленгликоол:	151.5 m ³
Вода за допълване на година:	30.3 m ³
Етиленгликоол за допълване на година:	9.09 m ³
Брой тръби за подмяна на година:	400 броя
Вода за поддържане на съоръжението:	1 350 m ³

Икономията на фосилно гориво и редуцираните емисии на парникови газове са направени на база заместване на кафяви местни въглища.

Общият обем на инсталацията се очаква да е 505 m^3 при концентрация на етиленгликокол 30% (151.5 m^3). Предвидена е профилактика по отделните кръгове и очаквана загуба на етиленгликокол през летния период и възстановяване на концентрацията му по време на профилактика през зимните месеци.

Поради големия брой тръби се очаква средно годишно да дефектират част от тях дължащо се основно на атмосферни и механични влияния (градушки). В модела е отбелязано, че 400 тръби ще бъдат заменени през месеци с очаквани градушки.

Поради натрупване на механични замърсители по повърхността на слънчевите колектори е необходимо периодично измиване. За целите е приет почти постоянен разход за вода през годината, като част от нея се предвижда да е за допълване на инсталацията.

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 не влиза в противоречие с начина на ползване на съседните имоти. Същото е свързано с основния предмет на дейност на дружеството, а именно производството на топлинна енергия.

“Топлофикация – Сливен” ЕАД е притежател на Лицензия Л – 084-03 от 21.02.2001 за производство на електро и топлинна енергия и на Лицензия Л – 085-05 от 21.02.2001 за пренос на топлоенергия в град Сливен, като захранва освен битовите и над 75 стопански и бюджетни организации в гр. Сливен, от които 8 болници и ДКЦ, 33 ясли, училища, детски градини и 34 обществени сгради.

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):

“Топлофикация – Сливен” ЕАД е собственик на производствена площадка с площ 273 дка в парцел IV, кв. 21, промишлена зона, гр. Сливен.

Площадката на предвиденото ИП, е разположена на територията на съществуващия производствен обект при използване на цялата налична инфраструктура. По тази причина не се налага изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.

Не засягат защитени територии, по смисъла на ЗЗТ и защитени зони, по смисъла за Закона за биологичното разнообразие.

Не се очаква трансгранично въздействие.

Обща използвана площ:

Необходимата площ за изграждане на инсталацията е около 40 000 кв.м. Определянето на точната площ, необходима за разполагане на Инсталацията, е предмет на инвестиционно проектиране.

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 от повърхностни води, и/или подземни води, необходими количества, съществуващи съоръжения или необходимост от изграждане на нови):

По време на извършване на строителните дейности ще се използват строителни материали, закупени и доставени от строителни компании. Основно ще се използват бетонови разтвори, арматурни заготовки, стоманени профили, тръби и др. Ще са необходими минимални количества вода за подготовка на строителните смеси. Разглежданият имот е водозахранен.

По време на експлоатацията на Инсталацията не е необходима вода за производствени нужди. Водата за санитарно-битови нужди на персонала ще се доставя от промишлен водопровод на площадката. Ел.захранването ще се осигури от лицензиран производител на ел. енергия.

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

не се очакват

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

В резултат на реализацията на ИП се очаква образуване на следните отпадъци:

Етап Строителство

В резултат на изграждане на новата инсталация и свързването и с вътрешноплощадковата инфраструктура в имота се очаква образуване на строителни отпадъци. Третирането на образуваните строителни отпадъци ще се извършва в съответствие с изискванията на Наредбата за управление на строителните отпадъци и за влагане на рециклирани строителни материали (обн., ДВ, бр. 89 от 13.11.2012 г., в сила от 13.11.2012 г.).

Етап Експлоатация

Очаквани отпадъци в резултат на експлоатацията на Инсталацията и инфраструктурата към нея са в резултат на дейностите по ремонт и поддръжка.

20 01 02 стъкло - ще се образуват при ремонт на технологично оборудване.

17 06 04 Изолационни материали, различни от упоменатите в 17 06 01 и 17 06 03 - ще се образуват при подмяна на изолациите на технологичното оборудване.

8. 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.):

По време на строителството на обекта няма да се образуват производствени отпадъчни води. Очаква се незначително увеличаване на битово-фекалните води в резултат на работата на персонала, извършващ строителните дейности на площадката.

При експлоатацията на Инсталацията не се очаква образуване на производствени отпадъчни води

Дата:

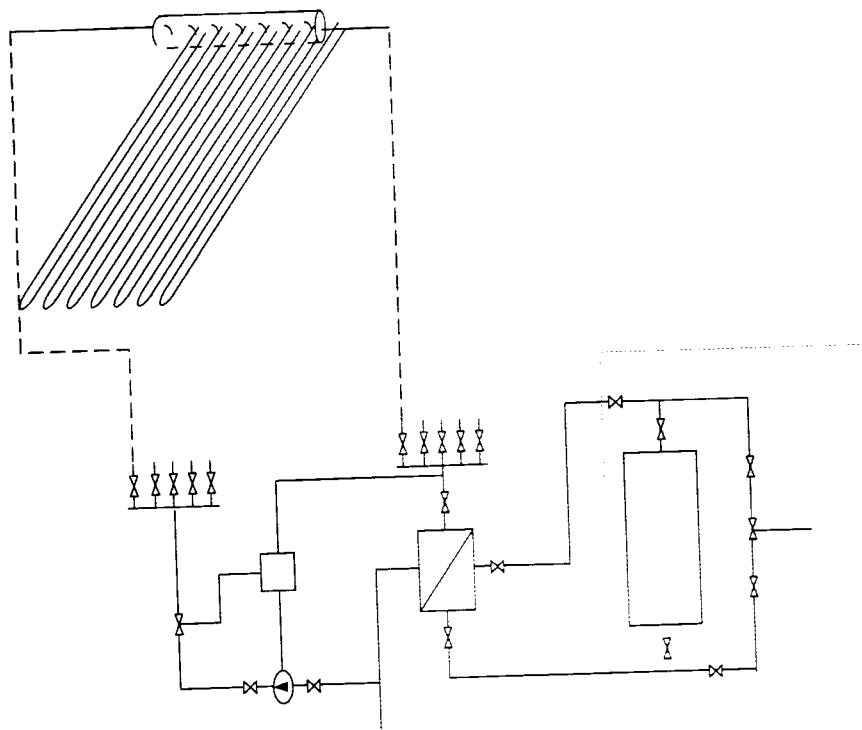
Уведомител:

(подпис)

Ефективните технически показатели са посочени по месеци в следната таблица:

		януари	февруари	март	април	май	юни	юли	август	септември	октомври	ноември	декември	голяма
Ефективни часове	h	744	672	744	720	744	720	744	744	720	744	720	744	8760
Ефективни часове	h	50,8	49,7	104,8	111,3	155,5	147,2	159,3	159,6	135,2	110,0	62,7	59,7	1305
Реализирана мощност	MW	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Производство	MWh	508	497	1048	1113	1555	1472	1593	1596	1352	1100	627	591	13052
Реализирана енергия	MWh	381	373	786	835	1166	1104	1195	1197	1014	825	470	443	9789
Температура на излизане	t	436,6	427,1	900,3	956,1	1335,6	1264,9	1368,4	1370,7	1161	944,6	538,3	507,9	11212
Редуцирани емисии	t	372,3	364,1	767,6	815,2	1138,8	1078,4	1167,1	1168,7	990,0	805,4	458,9	433,1	9560
Използване с етиленгликолом	m ³	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	1,5	9
Подмяна на тръби	бр.	0,0	0,0	0,0	100	100	0	0	0	100	100	0,0	0,0	400
Разход на вода	m ³	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	1350

Принципна схема на инсталацията:



В модела са направени следните допускания: ефективните часове на инсталацията са взети от соларни инсталации работещи в средна България. Очакваното производство е спрямо ефективните часове по месеци. Реализираната топлоенергия е съобразена с топлинните загуби по трасето на топлофикационното дружество, като основните съоръжения ще допълват необходимата топлоенергия. Теплопреносната мрежа може да се използва като топлинен буфер при пиковото производство през летния период, което ще увеличи използваемостта на инсталацията.