

И Н Ф О Р М А Ц И Я

за преценяване необходимостта от ОВОС, съгласно чл. 6 от Наредбата за реда и условията за извършване на ОВОС на инвестиционни предложения, утвърдена с ПМС № 59/07.03.2003 год., изм. и доп. ДВ 3/2011, посл. изм. и доп. ДВ 31/2019 г.

I. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНТАКТ С ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ

Възложител: „МАНДРА“ ООД
ЕИК: 114 031 512
Адрес за кореспонденция: с. Обнова, община Левски, област Плевен
e-mail: *mandraobnova@gmail.com*
Управител: Иван Марков, тел. 0897 87 26 26

II. ХАРАКТЕРИСТИКА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ.

1. Резюме на предложението

Инвестиционното предложение се състои в: „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“, като подобект на обект: „Разширение и модернизация на млекопреработвателно предприятие в УПИ III, кв. 48 по ПУП-ПРЗ на с.Трънчовица, общ. Левски“.

Предмет на инвестиционното предложение е изграждане на промишлена газова инсталация и площадка за декомпресиране на природен газ. Целта е да се осигури захранване с природен газ на котелната инсталация на съществуващо млекопреработвателно предприятие в с. Трънчовица. В котелното помещение на предприятието ще се газифицира съществуващият парен котел модел КП-Н 0,55, работещ до момента на течно гориво.

За целта се предвижда подмяна на съществуващата нафтова горелка с нова газова горелка - модел С85А, двустепенна, с мощност **230-850 kW**, производство на фирма UNIGAS - Италия.

Газовата инсталация ще се захранва с природен газ от мобилни бутилкови групи за компресиран природен газ.

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

Инвестиционното предложение ще се реализира в УПИ III, кв. 48 по ПУП-ПРЗ на с. Трънчовица, общ. Левски.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

материали. Планът ще съдържа конкретните видове отпадъци и очаквани количества, изчислени на база количествено-стойности сметки в инвестиционните проекти.

Битови отпадъци – генерират се от обслужващия персонал. В обекта е наличен контейнер за събиране на битовите отпадъци. Същите се извозват от фирмата по сметосъбиране в общината.

Производствени отпадъци

С реализирането на проекта за изграждане на промишлена газова инсталация на природен газ към действащо млекопреработвателно предприятие не се очаква промяна във вида и количествата на образуваните отпадъци от дейностите, които се осъществяват на площадката.

Всички отпадъци, които се генерират на територията на имота се събират и съхраняват на обособени площадки, обозначени съгласно изискванията на законодателството и ще се предават за последващо третиране на лицензирани фирми.

✓ **Отпадъчни води:**

Основната дейност, която се извършва на площадката е преработка на мляко и производство на млечни продукти. Формираните при тази дейност отпадъчни води се пречистват в ЛПСОВ и заустват в повърхностен воден обект – старо корито на р. Осъм, за което е издадено разрешително за заустване.

С предвидената газификация, изразяваща се в подмяна на нафтова горелка към котел и монтиране на нова, работеща на природен газ, както и изграждане на площадка за съхранение и декомпресиране на природен газ не се предвиждат никакви промени в състава, количеството, начина на отвеждане, третиране и засутване на отпадъчните води от основната производствена дейност на площадката.

От планираната газификация не се формират отпадъчни води.

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

Следствие реализиране на инвестиционното предложение не се очаква дискомфорт или замърсяване на околната среда – гарантирани са опазване чистотата на въздуха, водите и почвите от замърсяване.

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

На територията на площадката се предвижда съхранение и употреба на природен газ. Максималните количества, които може да са налични на площадката са 0,213 т. Съоръжението не се класифицира с нисък или висок рисков потенциал.

Евентуален риск от инциденти може да възникне при неправилно боравене на обслужващия персонал с техника или инструменти. С цел свеждане до минимум на този риск ще се провежда периодичен инструктаж на работниците, както и ще бъде изготвен план за действие при бедствия и аварии.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

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.

"Факторите на жизнената среда" са:

а) води, предназначени за питейно-битови нужди;

В близост до площадката, предмет на инвестиционно планиране няма водоизточници, които се ползват за питейно-битово водоснабдяване на населението.

Имотите не попадат в границите на СОЗ – пояс 1, 2 или 3, както и не попадат в буферна зона около водоизточници за питейно-битови нужди.

б) води, предназначени за къпане;

На територията на община Левски няма обявени водни тела, предназначени за къпане.

в) минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;

На територията на община Левски няма минерални води, предназначени за лечебни нужди.

г) шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии;

Планираните дейности не са източник на шум и вибрации в урбанизираните територии. Няма да са налични външни източници на шум. Имотът, в който се планира да се извърши газификация на котела е разположен на около 107 м от най-близката жилищна сграда в с. Трънчовица. Наличен е зелен екран от трайна растителност.

д) йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради;

Производствената дейност не е източник на йонизиращи лъчения.

е) (изм. - ДВ, бр. 41 от 2009 г., в сила от 02.06.2009 г.) нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии;

Производствената дейност не е източник на нейонизиращи лъчения.

ж) химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение;

С планираните промени, на площадката ще е наличен природен газ, който притежава физични опасности. Количеството му е под определения праг за обект с нисък рисков потенциал.

з) курортни ресурси;

В близост до площадката, предмет на инвестиционно планиране няма разположени курортни ресурси.

и) въздух.

Предвижда се подмяна на горелка към съществуваща парокотелна инсталация на площадката. До момента котелът е работел с течно гориво, а след реализация на проекта - ще работи с гориво – природен газ. Горивото е нискоемисиинно и не се очаква замърсяване.

Не са идентифицирани рискове за човешкото здраве от дейността на обекта.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

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

Инвестиционното предложение ще се реализира в УПИ III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски. За имота има влязъл в действие ПУП, със Заповед № 1227/26.12.2021 г. Имота е собственост на Възложителя и е предназначен за мандра и електропроизводство.

За монтиране на бутилковата група се предвижда площадка с твърда настилка с размери 7,00/7,00 м, разположена до оградата на обекта.

Не са необходими площи извън границите на имота за временни дейности по време на строителството на обекта.

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.

Предмет на инвестиционното предложение е изграждане на промишлена газова инсталация и площадка за декомпресиране на природен газ. Целта е да се осигури захранване с природен газ на котелната инсталация на млекопреработвателно предприятие в с. Трънчовица. В котелното помещение на предприятието ще се газифицира съществуващият парен котел модел КП-Н 0,55, работещ до момента на течено гориво. За целта се предвижда подмяна на съществуващата нафтова горелка с нова газова горелка - модел С85А, двустепенна, с мощност 230-850kW, производство на фирма UNIGAS - Италия.

Газовата инсталация ще се захранва с природен газ от мобилни бутилкови групи за компресиран природен газ.

В близост до бутилковата инсталация ще се монтира подгриваща и регулираща станция (ПРС), намаляваща налягането от налягането в бутилките – 22,0MPa, до 0,4MPa.

Непосредствено след ПРС ще се монтира газорегулаторен и измервателен пункт (ГРИП), в който има втора степен на понижаване на налягането. Съоръженията на регулиращия модул на ПРС и ГРИП ще се монтират в метални заключваеми шкафове. Шкафовете се осигуряват с вентилационни отвори, обезпечавачи естествена вентилация и осемкратен въздухообмен за 1 час. След ГРИП газопроводът е с максимално работно налягане 0,01MPa. От изхода на ГРИП до котелното помещение газопровода ще се монтира надземно.

Мобилни бутилкови групи.

Захранване с природен газ на газовата инсталация ще се извършва от бутилкова инсталация за природен газ с максимално работно налягане 22,0MPa. Бутилковата инсталация ще бъде изградена в съответствие с Глава шест, Раздел I и Раздел II на Наредбата за УБЕПРГСИУПГ. Тя ще бъде разположена върху площадка с твърда

настилка. Площадка ще бъде защитена от нерегламентиран достъп чрез лека ажурна ограда без фундаменти.

В състава на бутилковата инсталация ще влизат мобилна бутилкова група от 16 бр. бутилки по 90 литра, с обща геометрична вместимост около 1 м³.

Бутилковата група ще бъде снабдена със спирателна арматура на изхода от бутилките, предпазен клапан и термо клапан, спирателен кран на изходящия тръбопровод от бутилковата група, бърза връзка за присъединяване, манометър за следене на налягането, съобразно изискванията на Наредбата за УБЕПРГСИУПГ. Съгласно част „ВЗИ“ на настоящия проект мобилната бутилкова група ще има възможност за заземление. Площадката за разполагане на мобилната бутилкова група ще бъде защитена от мълнии.

Подгрываща и регулираща станция (ПРС).

На площадката на бутилковата инсталация ще се монтира Подгрываща и регулираща станция (ПРС), понижаваща входното налягане на газа от 22,0MPa на 0,4MPa.

Съгласно чл.92 от Наредба №6 газовата инсталация се определя като "инсталации с работно налягане над 1.6MPa" с максимално работно налягане P=22MPa. Газовата инсталация е оразмерена да осигури нужното количество газ с максимален разход Q_{max}=78ст.м³/час (стандартни кубични метри за час, обемът на газът измерен при атмосферно налягане и температура 20°C).

Мобилната бутилкова група ще бъде доставена на обекта с налягане 22,0MPa. За редуциране налягането на газа от 22,0 до 0,4MPa на площадката, в близост до мобилната група, ще се монтира ПРС. ПРС е комплексно изделие, включващо:

- Регулиращ модул – метален шкаф с регулатор RP 10 на фирма „Tartarini“, една подгрывателна тръбна водна серпентина, предпазен клапан, продухвателна свещ, спирателен кран на вход, манометри с кранове и свързващи тръби и фитинги.
- Подгрывателен модул – метален шкаф, разположен извън регулиращия модул на разстояние 7,7м от него.

При редуциране на налягането от 22 до 0.4MPa, настъпва ендотермичен процес и в резултат на това се получава обледяване на арматурата и се създават условия за образуване на хидрати. По тази причина е необходимо предварително подгрыване на постъпващия природен газ. За целта ще се монтира подгрывателен модул – електрически котел с мощност 8.0kW, снабден с необходимата предпазна и спирателна арматура. Подгрывателният модул ще се монтира в топлоизолиран метален шкаф. Преноса на топлоносител от подгрывателните модули до регулиращия ще става по предварително изолирани тръби.

От бутилковата група към ПРС природният газ постъпва по гъвкав шланг с работно налягане 22,0MPa. Посредством продухвателна свещ на входа на ПРС ще се освобождава налягането в гъвкавия шланг преди отделянето му от инсталацията.

Газова инсталация с работно налягане 0,4MPa.

Газопроводът 0,4MPa започва от изхода на регулиращия модул на ПРС и завършва до регулатора на ГРИП.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УГИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Основните параметри на новопроектираната газова инсталация са следните:

Транспортиран флуид	природен газ
Работно налягане	0.4 MPa
Материал	стомана
Начин на полагане	надземно
Налягане на изпитание на якост	0.6MPa
Налягане на изпитание на плътност	0.4MPa

Съгласно чл.92 от Наредба №6 газовата инсталация се определя като "инсталации с работно налягане от 0.2MPa до 0.5MPa с максимално работно налягане $P=0.4MPa$. Газовата инсталация е оразмерена да осигури нужното количество газ с максимален разход $Q_{max}=78\text{ст.м}^3/\text{час}$ (стандартни кубични метри за час, обемът на газът измерен при атмосферно налягане и температура 20°C). Диаметърът на газопровода е определен чрез пневматичен разчет.

Предвижда се да се изпълнят 59,4 м площадкови газопроводи с диаметър $\Phi 60,3$ мм.

Газорегулаторен и измервателен пункт.

ГРИП започва със спирателен кран и филтър за газ. След филтъра следва регулатор на налягане модел B249-AP, производство на фирма "Tartarini" – Италия. Регулаторът е с вграден вентил предпазно-отсекателен по високо налягане. Максимално работно налягане на вход на регулатора е 0,4MPa, а налягането на изхода е 0,01MPa. След регулатора ще се монтира предпазно-изпускателен вентил, модел V/51, производство на фирма "Tartarini" – Италия. Вентила е разчетен така, че при достигане на налягане 0,011MPa да освободи на безопасна височина в атмосферата 10% от капацитета на регулиращата линия. Паралелно на предпазно изпускателния вентил има монтирана ръчна продухvatелна свещ със спирателна арматура. Линията продължава с ротационен газов разходомер, модел Delta G65, с диапазон на измервания дебит от 3,2 до 100 m^3/h , комплект с коректор по налягане и температура.

Газова инсталация с работно налягане 0,01MPa.

- Площадков газопровод. Газопроводът започва от изхода на ГРИП и завършва до газовия тракт на новата горелка. Газопроводът е монтиран надземно на метални скоби и конзоли, и е изграден от стоманени безшевни тръби с диаметър $\Phi 60.3 \times 3.6$

Основните параметри на новопроектираната газова инсталация са следните:

Транспортиран флуид	природен газ
Работно налягане	0,01 MPa
Материал	стомана
Начин на полагане	надземно
Налягане на изпитание на якост	0,03 MPa
Налягане на изпитание на плътност	0,01 MPa

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УГИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Съгласно чл.92 от Наредба No6 газова инсталация се определя като "инсталации с работно налягане от 0,01MPa до 0,2MPa" с максимално работно налягане $P=0,1MPa$. Газовата инсталация е оразмерена да осигури нужното количество газ до новите консуматорите при максимален разход $Q_{max}=78.0\text{ст.м}^3/\text{час}$.

Проектни изчисления на якост за отчитане на вътрешното налягане не се извършват, тъй като дебелината на стените на използваните тръби ще е по-голяма от посочените в таблица 2 от приложение No2 към чл.87, ал.3 от Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (УБЕПРГСИУПГ).

Метален шкаф спирателна арматура.

Преди влизане в котелното помещение, на фасадата на сградата ще се монтира метален шкаф със спирателна арматура. В него ще се монтират: спирателен кран, ръчноотварящ се електрически отсекателен магнетвентил за газ и продухателна свещ. Електрическият отсекателен магнетвентил е свързан към станцията за следене концентрацията на метан в газифицираното помещение и прекратява притока на газ към помещението в случай на опасност.

Горивна уредба.

Данни	МОДЕЛ	МОЩНОСТ
Горивна уредба	UNIDAS C85A	230-850kW
Парен котел - съществуващ	КП-Н 0,55	0,55Gcal/h

Горелката е монтирана на челния фланец на котела по начина, указан в инструкцията за монтаж и експлоатация на горелката. Горелката е газов уреди тип "B23".

Пред горелката ще се монтира отсекателна група. Отсекателната група се състои от мултиблок тип DMB-DLE, производство на фирма DUNGS-Германия. Мултиблокът съдържа два магнетвентила клас А и пресостат по ниско налягане. Вторият магнетвентил, който е от страната на горелката, е с вграден регулатор на налягане и ограничител на разхода. На неговия вход е възможно подаване на газ с налягане до 0,03MPa, а на изхода му се поддържа константна стойност на налягането, необходима за оптималната работа на горелката.

Конфигурацията на горелката позволява автоматизиране на всички основни технологични процеси. По този начин се подобрява горивния процес, намаляват се вредните емисии и се подобряват условията на работа на експлоатационния персонал.

Запалването на горелката става автоматично по програма. При опасна ситуация магнетвентилите прекратяват притока на газ мигновено. Те се затварят и при отпадане на електрическото напрежение. Разположението на съоръженията, монтирани в помещението позволява безпрепятствен достъп на обслужващия персонал до тях.

Съгласно чл.148 от Наредба No6 е необходимо осигуряването на въздух за горене на горивни уредби е най-малко $1,6\text{м}^3/\text{ч}$ на 1kW.

$$Q_v=850*1,6=1360\text{м}^3/\text{ч};$$

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

$$S=Q_v/V_{доп}=1360/1,2*3600=0,3м^2$$

Q_v – количество въздух, $V_{доп}$ – допустима скорост на въздуха, S – площ на отвора

Подаването на въздух ще се осъществи посредством вентилационен отвор с размер $0,3м^2$. Отвеждането на димните газове се извършва от съществуващ метален комин с топлоизолация, изведен над покрива на сградата.

4. Вещества по Приложение 3 на ЗООС

За работата на котела към ще се използва природен газ, който ще се съхранява на площадката в бутилково ремарке.

Проектен капацитет на съоръжението за съхранение на природен газ – $1 м^3$ или $0,422 т$.

Химично наименование		CAS №	EC №	Класификация: CLP	Класификация по Приложение 3 на ЗООС	Проектен капацитет на съоръженията, т
наименование	състав					
Компресиран природен газ	Горивни газове	68476-26-6	270-667-2	Flam. Gas 1;H220, Press. Gas;H280, Repr. 1A;H360	Част 2 – т.18 – Втечни запалими газове, категория 1 или 2 (вкл. втечен нефтен газ) и природен газ Прагови количества: 50 т/200 т	0,212 т – в бутилково ремарке и 0,001 т в тръбопроводи

Природният газ е вещество поименно изброено в **Част 2 – т.18 – Втечни запалими газове, категория 1 или 2 (вкл. втечен нефтен газ) и природен газ с прагови количества – 50 т / 200 т.** Максималното количество природен газ, което се съхранява на площадката е изчислено, както следва:

Батерия от бутилки – транспортируема състояща се от 16 броя бутилки по 90 литра или общо 1 440 литра с размери: диам. 273 мм; дължина 1847 мм; тегло 85 кг. свързани вертикално заедно с тронкети (тройници) и фитинги за стоманена тръба $\varnothing 8x1$ оборудвана със спирателна и измервателна арматура с общ обем **360 нм³** и с размери в см – 130x130x230. Тегло с пълни бутилки – 1802 кг.

1 бр. бутилково ремарке за природен газ (метан), с вместимост $360 м^3$. Обемна плътност на природния газ, втечен под налягане: $0,422 - 0,589 g/cm^3$ $25 ^\circ$. Общо количество природен газ в бутилковото ремарке: **0,212 т.**

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Площадкови газопроводи с обща дължина 59,40 м. Диаметър на площадковите газопроводи: Ф 60,3 мм. Общо количество природен газ в газопроводи: 1,695 м³ или 0,99 кг ли **0,001 т.**

Максималното количество природен газ, което ще се съхранява на площадката е **0,213 т** и е под праговите количества за нисък рисков потенциал – 50 т и под праговите количества за висок рисков потенциал – 200 т.

В приложение е представен ИЛБ на природния газ.

Съоръжението **не се квалифицира** като "съоръжение с нисък рисков потенциал" нито като „съоръжение с висок рисков потенциал“.

Във връзка с гореизложеното, ИП не попада под разпоредбите на Глава седма, Раздел I на ЗООС.

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

Не се предвижда промяна или изграждане на нова пътна инфраструктура. По време на строителството и в периода на експлоатация ще се ползват съществуващите пътища в района.

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

- Етап проектиране – 1 месец
- Етап строителство – 1 месец.
- Етап експлоатация – дългосрочно, режим на работа – в съответствие с режима на работа на млекопреработвателното предприятие.

7. Предлагани методи за строителство.

В имота има изградено и действащо млекопреработвателно предприятие, собственост на възложителя.

Проектът предвижда обособяване на площадка с твърда настилка, върху която ще се разположи бутилковата група с природен газ. Площадка ще бъде защитена от нерегламентиран достъп чрез лека ажурна ограда без фундаменти. Площадката ще е с размери 7,00/7,00 ч и ще се разположи до оградата на имота.

Предвижда се от бутилковата група да се изгради площадков газопровод до съществуващия котел. Газопроводът ще се монтира надземно на метални скоби и конзоли, и ще се изпълни от стоманени безшевни тръби с диаметър Ø60.3x3.6

8. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Възложителят експлоатира собствено млекопреработвателно предприятие в границите на разглеждания имот. Предвижда се преминаване от течно към газообразно гориво на съществуващата котелна инсталация.

Газообразното гориво е нискоемисионно, с което ще се намалят отделяните емисии от горивни процеси. Същевременно съхранението на природен газ (вместо течно гориво) на площадката елиминира риска от разливи и замърсяване с нефтопродукти.

9. 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.

Територията на разглеждания имот не попада в чувствителни зони - защитени територии, паркове, исторически и археологически места, вододайни и санитарно-охранителни зони и елементи от НЕМ.

В района на площадката няма водоизточници, които се ползват за питейно-битово водоснабдяване на населението.

Имотите не попадат в границите на СОЗ – пояс 1, 2 или 3, както и не попадат в буферна зона около водоизточници за питейно-битови нужди.

Площадката е отдалечена от повърхностни водни обекти и не попада в крайбрежни заливаеми ивици.

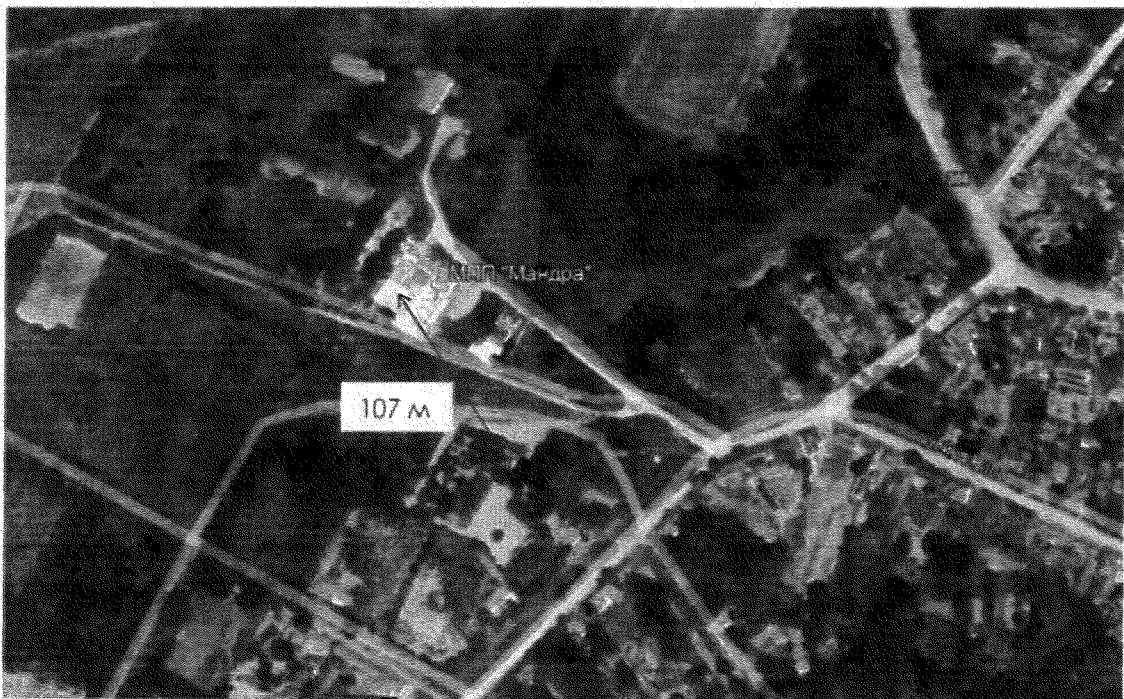
На фиг. 1 е представена сателитна снимка, показваща местоположението на инвестиционното предложение.

На фиг. 2 е представено отстоянието на обекта от най-близко разположените жилищни сгради в с. Трънчовица. Те отстоят на около 107 м от обекта. Разстоянието е измерено от местоположението на котелно помещение, предмет на газификация.

На фиг. 3 е показано местоположението на имота спрямо границите на 33 „Обнова – Караман дол“. Той отстои на около 180 м от границите на 33 BG 0000239, обявена за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.



фиг. 1 Сателитна снимка с местоположение на ИП



фиг. 2 Отстояние на обекта до най-близката жилищна сграда в с. Трънчовица

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с.
Трънчовица, община Левски, област Плевен“



Фиг. 3 Граница на 33 Обнова – Караман дол и местоположение на имота

В приложение към настоящата информация е представена скица на имота.

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

Инвестиционното предложение ще се реализира в имот, собственост на Възложителя. В имотът има действащо млекопреработвателно предприятие, собственост на възложителя.

За осигуряване на газ за котелната инсталация в обекта, се предвижда изграждане на площадка за бутилкова група за природен газ и площадкови газопроводи. Всички тези обекти ще се изпълнят в границите на имота, собственост на възложителя. За реализацията им не се налага промяна в начина на ползване на имота.

Реализирането и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да доведе до промени или нарушаване на земеползването на околните имоти.

11. 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.

Имотът, предмет на инвестиционно планиране е разположен в регулационните граници на с. Трънчовица. В него се експлоатира млекопреработвателно предприятие, собственост на възложителя. Обектът, предмет на газификация – съществуващ котел, отстои на около 107 м от най-близката жилищна сграда в селото.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Територията на разглеждания имот не попада в чувствителни зони - защитени територии, паркове, исторически и археологически места, водоайни и санитарно-охранителни зони и елементи от НЕМ.

В района на площадката няма водоизточници, които се ползват за питейно-битово водоснабдяване на населението.

Имотът не попада в границите на СОЗ – пояс 1, 2 или 3, както и не попадат в буферна зона около водоизточници за питейно-битови нужди.

Имотът не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, не попада в границите на защитени зони.

Най-близо разположената защитена зона е BG 0000239 "Обнова – Караман дол" - Защитена зона за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 180 м от площадката.

Площадката е отдалечена от повърхностни водни обекти и не попада в крайбрежни заливаеми ивици.

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

Не се предвиждат.

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

Други разрешителни във връзка с инвестиционното предложение се основават на ЗУТ и други нормативни документи.

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 ще се реализира в УПИ III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски. За имота има влязъл в действие ПУП, със Заповед № 1227/26.12.2021 г. Имота е собственост на Възложителя и е предназначен за мандра и електропроизводство. В границите на имота се експлоатира млекопреработвателно предприятие.

Реализацията на проекта не налага промени в съществуващото и одобрено земеползване на територията.

2. мочурища, крайречни области, речни устия;

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Не се засягат и няма в близост до площадката предвидена за реализиране на инвестиционното предложение мочурища, крайречни области и речни устия върху които може да окаже отрицателно въздействие. Имотът е отдалечен от водни течения и не попада в крайбрежна заливаема ивица.

3. крайбрежни зони и морска околна среда;

Имотът е разположен в землището на с. Трънчовица, което е разположено в Дунавската равнина и е отдалечено от морското крайбрежие. Имотът не попада в крайбрежни морски зони и не засягат морска околна среда.

4. планински и горски райони;

Имотът е разположен в землището на с. Трънчовица, община Левски и не попада в планински и горски райони.

5. защитени със закон територии;

Имотът е разположен в землището на с. Трънчовица и не попада в границите на защитени със закон територии.

6. засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

Площадката не попада в границите на защитени територии и защитени зони.

зона около водоизточници за питейно-битови нужди.

Имотът не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, не попада в границите на защитени зони.

Най-близко разположената защитена зона е BG 0000239 "Обнова – Караман дол" - Защитена зона за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 180 м от площадката.

Имотът представлява урбанизирана територия, с начин на трайно ползване – за мандра и електропроизводство, застроен е и в него се експлоатира млекопреработвателно предприятие на възложителя.

Територията е силно антропогенно повлияна. В границите на имота няма местообитания, предмет на опазване в 33.

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

В близост до площадката, предвидена за реализиране на инвестиционното предложение няма ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност върху които може да окаже отрицателно въздействие.

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

В близост до площадката, предвидена за реализиране на инвестиционното предложение няма територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита върху които може да окаже отрицателно въздействие

Инвестиционното предложение не засяга водоизточници за питейно-битово водоснабдяване както и учредени СОЗ. Не попада в буферни зони около такива водоизточници.

Като територия, подлежаща на здравна защита може да се разглежда млекопреработвателното предприятие на възложителя, към което се предвижда подмяна на горелката към парокотелната инсталация.

Най-близко разположените жилищни сгради в с. Трънчовица са на около 107 м.

IV. ТИП И ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПОТЕНЦИАЛНОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА, КАТО СЕ ВЗЕМАТ ПРЕДВИД ВЕРОЯТНИТЕ ЗНАЧИТЕЛНИ ПОСЛЕДИЦИ ЗА ОКОЛНАТА СРЕДА ВСЛЕДСТВИЕ НА РЕАЛИЗАЦИЯТА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

1. Въздействие върху хората и тяхното здраве, земеползването, материалните активи, атмосферният въздух, атмосферата, водите, почвата, земните недра, ландшафта, природните обекти, минералното разнообразие, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии на единични и групови паметници на културата, както и очакваното въздействие от естествени и антропогенни вещества и процеси, различните видове отпадъци и техните местонахождения, рисковите енергийни източници – шумове, вибрации, радиации, както и някои генетично модифицирани организми.

1.1. Въздействие върху хората и тяхното здраве

Инвестиционното предложение предвижда преминаване към нискоемисионно гориво на котел към съществуващо млекопреработвателно предприятие.

За целта се предвижда подмяна на нафтова горелка, изграждане на площадкова газова инсталация и обособяване на площадка за монтиране на бутилкова група за съхранение на природен газ.

С реализацията на проекта ще се намалят емисиите от горивни процеси. Съгласно Наредба № 1 за норми за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници, НДЕ при използване на течно и газообразно гориво са представени в следната таблица:

НДЕ, съгласно Наредба 1	Течно гориво	Газообразно гориво
NOx	450 mg/m ³	250 mg/m ³
SOx	1700 mg/m ³	35 mg/m ³
CO	250 mg/m ³	100 mg/m ³
прах	80 mg/m ³	0 mg/m ³

Както се вижда от представеното сравнение, след реализация на проекта и преминаване от течно към газообразно гориво ще се постигне значително намаляване на емисиите от котелната инсталация.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Реализирането на настоящото инвестиционно предложение не се очаква да има съществен негативен ефект върху здравето на населението в района.

По време на експлоатацията възложителят разработва инструкция за пожарна безопасност и план за спасителни и аварийно-възстановителни работи.

За въвеждане на обекта в експлоатация задължително се осигурява необходимият ръководен и изпълнителски (обслужващ и поддържащ технически) персонал - преминал обучение и положил успешно изпити пред комисия и назначен със заповеди в съответствие с нормативните изисквания.

По време на работа на газовото стопанство за компресиран природен газ се осигурява от възложителя необходимата противопожарна техника и средства за пожаробезопасност.

При пропуск на газ, трябва незабавно да се изолира повредения участък чрез затваряне на съответния спирателен вентил.

Не се допуска около съоръженията за природен газ да се съхраняват каквито и да било запалителни материали и горими течности.

При възникване на запалване или пожар да изключват всички апарати да съобщават на местната противопожарна служба и да започнат гасителни действия с наличните противопожарни средства. След завършване на работата съоръженията се изключват и почистват. Преносимите се прибират в помещения. Помещенията в които се съхраняват преносимите и стационарни съоръжения след работа се заключват.

Заваръчните и другите огневи работи незабавно се преустановяват, ако настъпят изменения в условията за пожарна безопасност: появяване на взривоопасни пари и газове, повреди в заваръчните апарати, машини, съоръжения и др. Повторно започване на работата се допуска след пълното възстановяване на условията за безопасна работа.

Всички заваръчни съоръжения се зачисляват на работещите с тях срещу подпис.

За да се избегнат нещастните случаи по време на продухването и изпитанията на топлопровода, трябва да бъдат изпълнени всички мероприятия, които се изискват от Технологичната инструкция за изпитване.

Когато се наложи да се извършва дейност в загазена среда или при възможност за утечка на газ от тръбопроводите или други съоръжения се казва, че се изпълнява дейност – газоопасни работи.

Към газоопасните работи в загазена среда се отнасят:

- присъединяване на газова линия към действащ газопровод;
- въвеждане в експлоатация на газопровод и газови съоръжения;
- ревизия и ремонт на газопровод и съоръжения към него;
- почистване на газопровод, монтаж или демонтаж на глухи фланци към газопровод, който се намира в действие;
- демонтаж на газопровод, който е изключен от действащото трасе;

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

- профилактично обслужване на действащ газопровод, съоръжения и инсталация.

При възникване на пожар в помещенията незабавно да се прекъсне подаването на газ към помещенията.

Проверката на плътност на съединенията на газопровода, както и търсенето на местата, от които евентуално може да изтича газ, се извършва само с пенообразуващ разтвор или газсигнализатор.

За да се избегнат нещастните случаи по време на продухването и изпитанията на газопровода, трябва да бъдат изпълнени всички мероприятия, които се изискват от Технологичната инструкция за изпитване на газопроводите.

При работниците по изграждането на обекта и при експлоатацията му експозицията на вредности е директна, но има временен характер с нисък интензитет.

Оценката на здравния риск се базира на вероятността от настъпване на негативни здравни последици, времето на излагане и въздействие на вредния фактор/дозата на експозицията и тежестта на последиците, които могат да се прогнозираат.

Най-близко разположени обекти, които изискват осигуряване на здравна защита са най-близките жилищни сгради, които отстоят на около 107 м. Обект, подлежащ на здравна защита представлява и самото млекопреработвателно предприятие, на територията на което ще се реализира ИП.

От реализацията на ИП, не се очаква генериране на шум над допустимите норми. Понастоящем на територията на бъдещия обект няма източници на шум. Шумовият фон на площадката се създава от транспортните средства по непосредствено прилежащата до нея улици.

За осигуряване на топлина за процесите ще се ползва котел, работещ на природен газ, който е нискоемисионно гориво. Извършените прогнозни изчисления на максималните приземни концентрации показват стойности многократно по-ниски от нормите за опазване на човешкото здраве и разпростиране до 100 м от площадката. Жилищната територия на с. Йрънчовица е на 107 м от обекта и до нея не биха достигнали замърсители.

Не съществува здравен риск за населението.

1.2. Въздействие върху материалните активи – Оценява се като „положително“.

1.3. Въздействие върху културното наследство – в близост няма разположени паметници на културата. Въздействието се оценява като „без въздействие“.

1.4. Въздействие върху атмосферен въздух

Предвижда се монтиране на котел, с който ще се осигурява необходимото количество пара за пропарване на птиците в кланицата. Котелът ще работи с гориво – природен газ. Топлинната мощност на котела ще е 0,85 MW.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

За отвеждане на отпадъчните газове от горивния процес е предвиден един комин с диаметър Ф400 мм и височина 8,00 м. Дебитът на димните газове ще е 1 360м³/ч.

За определяне на очакваните емисии в приземния слой на атмосферата е извършено математическо моделиране с програмен продукт Plume.

Математично моделиране и компютърно симулиране разпространението на замърсителите на въздуха, емитирани от парокотелната централа, се извършва със симулационен пакет PLUME - изследвана област от въздушния басейн 2000 x 2000 м (20 стъпки * 100 м).

Моделира се с тип подложна повърхност „градски район“.

✓ **Входящи метеорологични данни:**

За оценка на средногодишното замърсяване са използвани данни за скоростта на вятъра [m/s] и съответната им честота (%) по осемте стандартни посоки на вятъра за най-близко разположената станция - Плевен, които са взети от Климатичен справочник на България.

Данните са представени в таблица 1.4.-1

Таблица 1.4.-1

Посока на вятъра	N	NE	E	SE	S	SW	W	NW
% честота	5.5	7.5	19.8	6.0	6.6	12.0	34.7	7.9
скорост на вятъра, м/сек	2.0	2.9	2.4	1.9	1.6	2.5	2.7	3.2

✓ **Параметри на изпускащите устройства:**

Таблица 1.4.-2 Входящи данни – Параметри на изпускащите устройства

Източник	X, м	Y, м	H, м	T, °C	D, м	Дебит, м ³ /сек.	E _{nox} , гр./сек.	E _{sox} , гр./сек.	E _{co} , гр./сек.
ИУ-1 Котел на природен газ	1000	1000	8,0	187	0,4	0,378	0,00945	0,0132	0,0378

Забележки:

Топлинната мощност на котела е 0,85 MW и той не попада под разпоредбите на Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации.

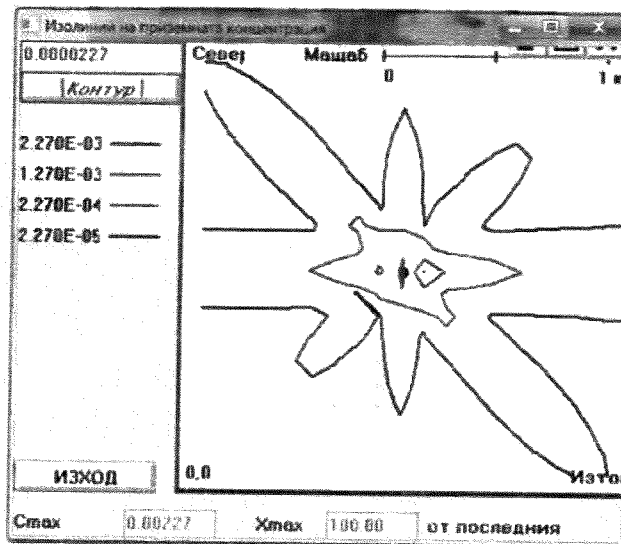
Емисиите (E g/s) на замърсителите NOx, SOx и CO в последните три колони на таблицата са изчислени на база нормите за допустими емисии, определени в Наредба № 1 за норми за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници.

НДЕ при използване на гориво – природен газ: NOx – 250 mg/m³; SOx – 35 mg/m³; CO – 100 mg/m³

Резултати от изследването

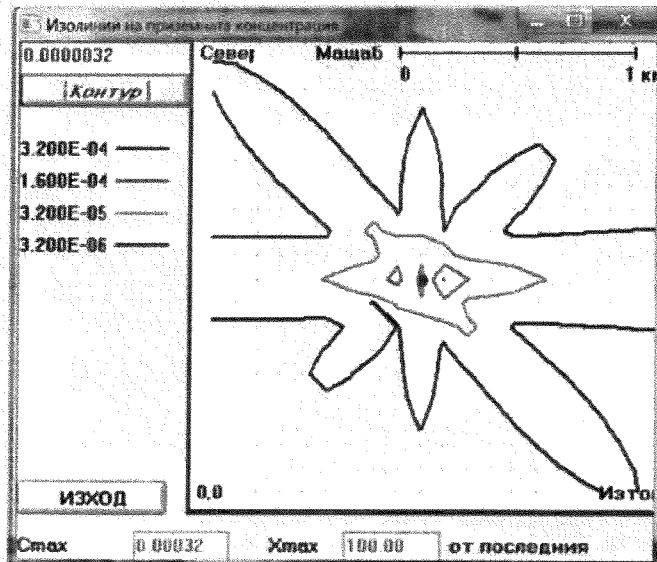
1.4.1. Средногодишна концентрация на замърсители в приземния слой.

Изолинии на приземните концентрации на изследваните замърсители, получени при математическото моделиране са представени на фиг. 1.4-1, 1.4-2 и 1.4-3.



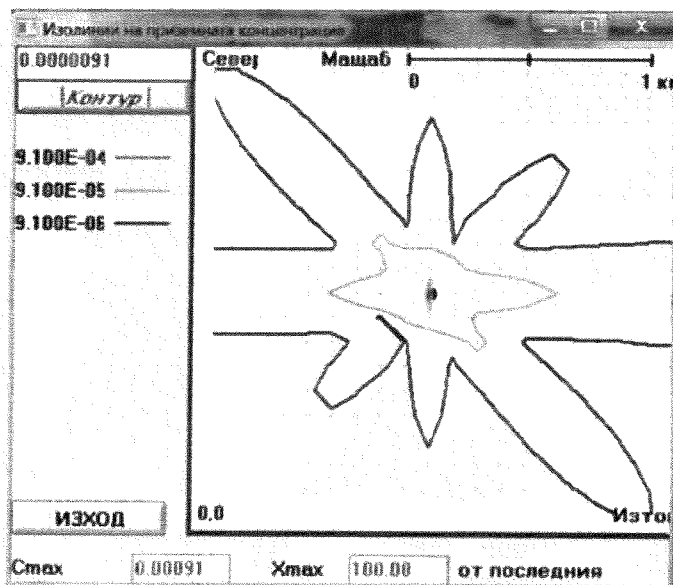
Фиг. 1.4.-1 – Изолинии на приземните концентрации на NOx

Максимална приземна концентрация Стах=0.00227 mg/m³, на разстояние Хтах=100 м от последния източник.



Фиг. 1.4.-2 – Изолинии на приземните концентрации на SOx

Максимална приземна концентрация $C_{max}=0.00032 \text{ mg/m}^3$, на разстояние $X_{max}=100$ м от последния източник.



Фиг. 1.4.-3 – Изолинии на приземните концентрации на CO

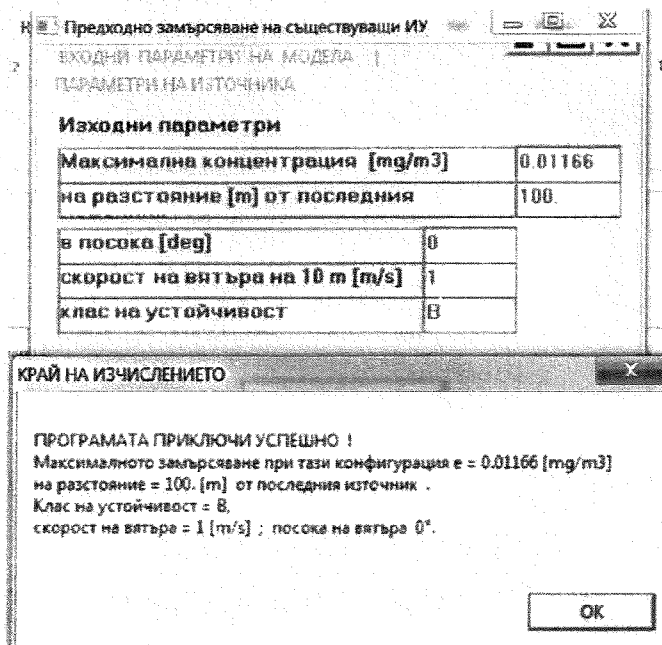
Максимална приземна концентрация $C_{max}=0.00091 \text{ mg/m}^3$, на разстояние $X_{max}=100$ м от последния източник.

1.4.2. Максимална еднократна концентрация на замърсители в приземния слой.

Програмният продукт PLUME разполага и с възможност за оценка на максимално еднократните концентрации, които биха се получили в приземния атмосферен слой в резултат на специфични метеорологични условия. За тази цел при зададени параметри на изпускащите устройства, както и на съответните емисии, се редува целият набор от метеорологични параметри (посока, скорост на вятъра и клас на устойчивост), като се определят тези, при които се получава най-висока стойност на изчислената приземна концентрация.

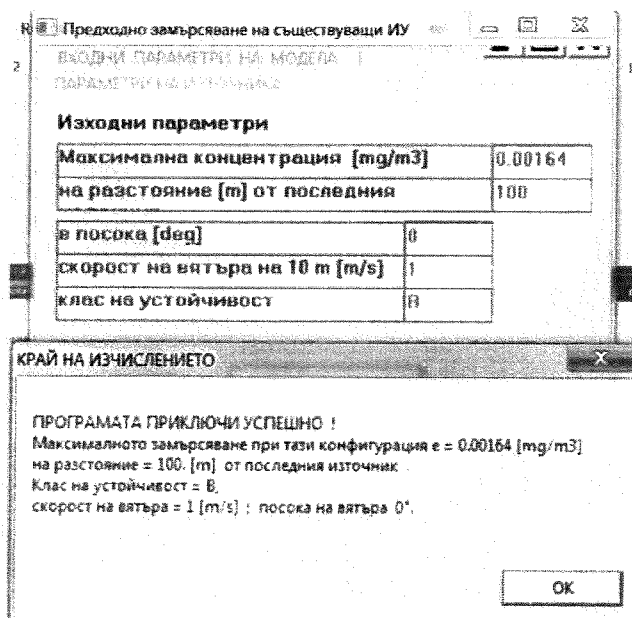
Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Резултатите от моделирането са представени на фиг. 1.4.-4, 1.4.-5 и 1.4.-6.



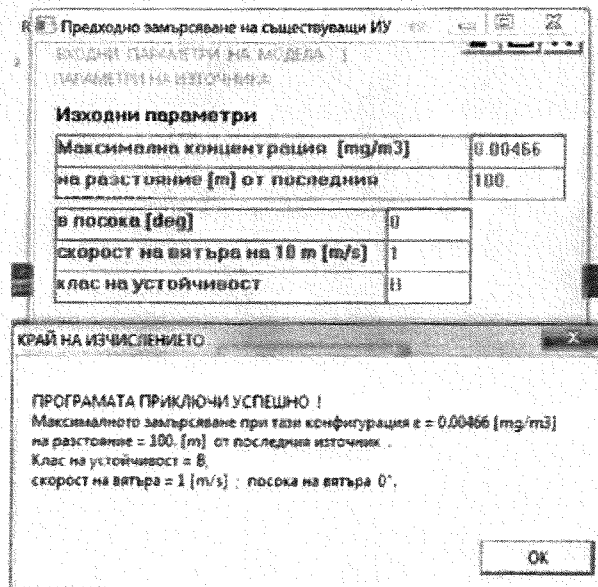
Фиг. 1.4.-5 – Максимална еднократна концентрация на NOx

Максималната еднократна концентрация $C_{max}=0.01166 \text{ mg/m}^3$, на разстояние $X_{max}=100 \text{ m}$ от последния източник.



Фиг. 1.4.-6 – Максимална еднократна концентрация на SOx

Максималната еднократна концентрация $C_{max}=0.00164 \text{ mg/m}^3$, на разстояние $X_{max}=100 \text{ m}$ от последния източник.



Фиг. 1.4.-7– Максимална еднократна концентрация на CO

Максималната еднократна концентрация $C_{max}=0.00466 \text{ mg/m}^3$, на разстояние $X_{max}=100 \text{ m}$ от последния източник.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

Изчислените максимални еднократни концентрации на изследваните замърсители NO_x, SO_x и CO са многократно под определените норми за опазване на човешкото здраве в Наредба № 12 от 15.07.2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, фини прахови частици, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух.

Максималното разстояние на което се очакват максималните еднократни концентрации е 100 м. Жилищната зона на с. Трънчовица е на около 107 м от котела и до населеното място не биха достигнали емисии на NO_x, SO_x и CO.

В таблица 1.4.-3 са представени изчислените максимални стойности за средногодишната концентрация на замърсителите, емитирани от парокотелната централа в приземния слой на атмосферата, разстоянията, на които се наблюдават, сравнени с нормата за опазване на човешкото здраве, определени в Наредба № 12 от 15.07.2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, фини прахови частици, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух.

Таблица 1.4.-3

Стойности на изчислените максимални концентрации (4000x4000m)							Съответствие
Замърсител / вариант	Роза на вятъра		Норма за опазване за човешкото здраве				
	Разстояние	Концентрация, mg/m ³		стойност	мярка	вид	
		м	Стойност				мярка
SO ₂	100	0.00032	mg/m ³	125	μg/m ³	ср.дн.	Липсва ср.год.
				350	μg/m ³	едночасова	ПДК

Взложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
 ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

NOx	100	0,00227	mg/m ³	40	µg/m ³	Средногод.	ДА
CO	100	0,00091	mg/m ³	10	mg/m ³	Среднодн.	Липсва ср.год. ПДК

В таблица 1.4.-4 са представени изчислените стойности за максимално еднократна концентрация на замърсителите, емитирани от парокотелната централа в приземния слой на атмосферата, разстоянията, на които се наблюдават, сравнени с нормата за опазване на човешкото здраве, определени в Наредба № 12 от 15.07.2010 г. за норми за серен диоксид, азотен диоксид, фини прахови частици, олово, бензен, въглероден оксид и озон в атмосферния въздух.

Таблица 1.4.-4.

Стойности на изчислените максимални концентрации (4000x4000m)							Съответствие
Замърсител	Най – неблагоприятни мет.условия			ПДК			
	Разстояние	Концентрация		Стойност	мярка	вид	
		м	стойност				мярка
SO ₂	100	0,00164	mg/m ³	350	µg/m ³	едночасова	ДА
NOx	100	0,01166	mg/m ³	200	µg/m ³	едночасова	ДА
CO	100	0,00466	mg/m ³	10	mg/m ³	Средноденонощна	ДА

Заключение: В резултат на извършените анализи, въздействието върху приземния въздушен слой ще бъде незначително, с малък териториален обхват. Изчислените стойности на приземните концентрации са многократно по-ниски от нормите за опазване на човешкото здраве за изследваните замърсители. Разпространяват се до 100 м от площадката и не достигат до жилищната територия на с. Трънчовица която е на 107 м от източника на емисии.

1.5. Въздействие върху водите

Планираните промени – оборудване на съществуващ котел на течно гориво с горелка на природен газ не водят до промени във вида, количеството и състава на формираните отпадъчни води от обекта. Не се налага промяна в начина на събиране, третиране и заустване на отпадъчните води от действащия обект – млекопреработвателно предприятие.

Въздействието върху водите се оценява като „без въздействие“.

1.6. Въздействие върху почвата и земните недра

Предвижда се в границите на имота да се изгради бетонова площадка, на която ще се разположи бутилкова група с природен газ.

Имотът, предмет на инвестиционно планиране е урбанизирана територия, в границите му се експлоатира млекопреработвателно предприятие. На територията му не почвите са антропогенно повлияни.

Въздействието се оценява на „без въздействие“.

При експлоатацията:

Не се очаква замърсяване на почвите на територията на имота, следствие реализиране на инвестиционното предложение.

Инвестиционното предложение изключва възможност за въздействие върху земните недра, както на етап строителство, така и при експлоатацията на обекта.

1.7. Въздействие върху ландшафта

Ландшафтът на територията е антропогенен, имотът е разположен в урбанизирана. Въздействието в етапа на строителство и при експлоатацията на обекта се оценява като „без въздействие“.

1.8. Въздействие върху биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии

Имотът, в който се предвижда реализирането на инвестиционното предложение е разположен, в урбанизирана територия – в границите на имота има действащо млекопреработвателно предприятие, собственост на възложителя.

Имотът не попада в защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, не попада в границите на защитени зони.

Най-близко разположената защитена зона е BG 0000239 “Обнова – Караман дол” - Защитена зона за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 180 м от площадката.

Площадката е разположена в регулационните граници на с. Трънчовица, в границите ѝ е разположено действащо млекопреработвателно предприятие. На изток граничи с незастроена територия и обработваеми земи. В района на с. Трънчовица се срещат следните видове птици: щиглец – *Carduelis carduelis*, горска дърволазка – *Certhia familiaris*, градска лястовица – *Delichon urbicum*, голям пъстър кълвач – *Dendrocopos major*, малък пъстър кълвач – *Dendrocopos minor*, сирийски пъстър кълвач – *Dendrocopos syriacus*, белогръб кълвач – *Dendrocopos leucotos*, чинка – *Fringilla coelebs*, сойка – *Garrulus glandarius*, селска лястовица – *Hirundo rustica*, червеногърба сврачка – *Lanius collurio*, славей – *Luscinia megarhynchos*, бяла стърчиопашка – *Motacilla alba*, син синигер – *Parus caeruleus*, голям синигер – *Parus major*, домашно врабче – *Passer domesticus*, полско врабче – *Passer montanus*, сврака – *Pica pica*, голямо белогушо коприварче – *Sylvia communis*, голямо черноглаво коприварче – *Sylvia atricapilla*, гугутка – *Streptopelia turtur*, скорец – *Sturnus vulgaris*, черен кос – *Turdus merula*, поен дрозд – *Turdus philomelos*.

Срещат се следните земноводни и влечуги: стенен гушер – *Lacerta muralis* (Laurenti, 1768), кримски гушер – *Podarcis tauricus tauricus* (Pallas, 1814)¹, зелен гушер – *Lacerta*

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

viridis meridionalis, (Cyren 1933, Çevik & Kumlutas 1999, Çevik 1999, Schlüter 2003, Trapp 2005), голям стрелец – *Coluber jugularis* L., смок мишкар – *Elaphe longissima* (Laurenti, 1768), жаба дървесница – *Hyla arborea* (L., 1758), както и следните видове бозайници: къртица – *Talpa europaea* L., таралеж – *Erinaceus concolor* (Martin, 1838), заек – *Lepus capensis* (L. 1758), обикновена катерица – *Sciurus vulgaris* (L. 1758), полска мишка – *Apodemus agrarius* (Pallas, 1771), обикновена домашна мишка – *Mus musculus* (L., 1758), кафява горска полевка – *Clethrionomys glareolus* (Schreber 1780), лисица – *Vulpes vulpes* (L., 1758), черен пор – *Mustela putoris* (L., 1758).

В района на площадката няма находища на лечебни растения и растения със стопанско значение или на видове, под специален режим на опазване и ползване.

В близост до площадката няма природни обекти.

На площадката липсват гнезда на птици. В района не се срещат представители на фауната, под специален режим на защита. Въздействието се оценява на „без въздействие“.

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

Реализацията на инвестиционното предложение:

- Няма да доведе до увреждане на местообитания или на видове - предмет на опазване в защитената зона, компонентите на околната среда от съществено значение за местообитанията и видовете - предмет на опазване в защитената зона, както и на характерни елементи на ландшафта, които са от съществено значение за миграцията, географското разпространение на видовете и генетичния обмен между популациите им.

- Няма да доведе до влошаване състоянието на местообитанията, намаляване на площта на тяхното разпространение, влошаване на структурата и специфичните му функции, влошаване на състоянието на характерните за местообитанията видове.

- Не допринася за намаляването на популацията на вида в защитената зона в дългосрочен план, не води до намаляване или риск от намаляване на естествения район на разпространение на този вид в защитената зона и не допринася за намаляването на площта на местообитанието, което осигурява преживяването на популациите на този вид в защитената зона.

Отдалечеността на площадката от повърхностни водни обекти изключва възможност за въздействие върху тях и то може да се оцени на „без въздействие“.

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

На територията на площадката се предвижда съхранение и употреба на природен газ. Максималните количества, които може да са налични на площадката са 0,213 т. Съоръжението не се класифицира с нисък или висок рисков потенциал.

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

В наредба Із-1971 за строително технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар изискванията са в чл. 610. Складовете за компресиран природен газ се проектират по реда на Наредба № 6 за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ и на Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ.

По отношение минималните разстояния от сградата на мандрата, изискванията са в наредбата по чл. 200, ал. 2 от ЗЕ. Чл. 135. (1) Бутилките на бутилковите инсталации и батериите от бутилки се монтират в съответствие с изискванията на чл. 184 и 190 от наредбата по чл. 200, ал. 1 ЗЕ за минимални разстояния от съседните сгради, както следва:

1. за бутилки с вместимост до 1000 l - 1,5 m;
2. за бутилки с вместимост над 1000 l до 10 000 l - 3 m;
3. за бутилки с вместимост над 10 000 l - 5 m.

(2) Допуска се намаляване на разстоянията по ал. 1 с 50 на сто, когато бутилките и сградата са отделени с негорима стена с височина най-малко 1 m над бутилките и с граница на огнеустойчивост 150 min.

За конкретния обект, като първи вариант е необходимо минимално разстояние до сгради от 3 метра. Това разстояние може да се намали на 1.5 метра, ако се отдели бутилковата група и сградата с негорима стена с височина един метър над бутилките и с граница на огнеустойчивост 150 минути. Тази граница се осигурява от тухлен зид 25 см или стена от бетон В20, стоманобетон и от бетонни и стоманобетонни панели или блокове с дебелина 15 см.

• **Технологични изисквания**

Всички тръбопроводи от инсталацията да са изградени от стоманени безшевни тръби - строителен продукт с клас по реакция на огън А1, с което са съобразени изискванията на Наредба № Із-1971 от 29.10.2009г. Носещите елементи на въздушните газопроводи ще се изпълнят от стоманени скоби - строителен продукт с клас по реакция на огън А1, с което се удовлетворяват изискванията на Чл. 433, ал.2.

Шкафовете на регулиращият модул и ГРИП ще се заземят. Контурите ще се изпълнят със заземители от профилна поцинкована стомана 63/63/6мм-2.5м. Коловете ще се побият в земята на 3.0м от сгради и на 3.0м един спрямо друг. При предаване на обекта инвеститора е длъжен да представи резултати от измерванията на заземителните и мълниезащитни инсталации. За присъединяване на мобилните бутилкови групи към заземителният контур е предвиден извод на поцинкована шина 40x4 с болт с перчатата гайка от цветен метал.

Преминаването на газопровода през строителни елементи се извършва в обсадна тръба, като междутръбното пространство се запълва с каменна вата.

Използваните материали и арматура трябва да бъдат предназначени за газ и придружени от декларация за съответствие от производителя в съответствие с изискванията на Чл. 122. Заваряването на стоманените елементи ще се извърши в

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

съответствие с БДС EN ISO 15607:2006 и "Технологична инструкция за заваряване на стоманени тръби за доставка на газ", която е приложение към настоящият проект.

За осигуряване на антикорозионна защита на откритите стоманени участъци същите ще бъдат боядисани двукратно с грунд и боя.

Материалите за уплътнение, които се използват при резбови и фланцови съединения, трябва да осигуряват херметичност на съединенията и да не позволяват влошаване чистотата на газа. За резбови съединения може да се използват само уплътнения от невтвърдяващи се материали в съответствие с Чл.126, ал.(1). В съответствия с тези изисквания всички резбови съединения да се уплътнят с тefлонов уплътнител TOPSEAL 100% P.T.F.E. Всички фланцеви съединения да се уплътнят с подложки уплътнителни, изработени по размерите на фланците от TEMASIL с маркировка FA-MA-1-0 (ST) съгласно DIN 28 091-2.

При монтажа на газопроводите да се спазват изискванията на БДС EN ISO 15607:2006 и БДС EN 12732:2013+A1:2014. След приключване на монтажните работи заварените съединения се подлагат на външен оглед и безразрушителен контрол. Минималният обем на безразрушителен контрол трябва да съответства на БДС EN 12732:2013+A1:2014.

След приключване на монтажните работи по преустройството промишлената газова инсталация трябва да бъде регистрирана пред орган за технически надзор в 10-дневен срок. В съответствие с изискванията на глава 7, раздел IV от Наредба за УБЕПРГСИУПГ газовите съоръжения и инсталации се подлагат на изпитвания на якост и плътност. Изпитването ще се извърши в съответствие с "Технологична инструкция за изпитване на якост и плътност", която е приложение към настоящият проект, и БДС EN 12327:2013. Изпитванията се считат за успешни, ако през време на изпитването изпитвателното налягане остане без изменение и няма пропуски на флуида, с който се извършва изпитването. Когато изпитванията са незадоволителни, след отстраняване на течовете изпитванията се повтарят. За резултатите от изпитванията се съставят протоколи.

Собственикът на строежа ще създаде организация за безопасна експлоатация на разпределителния газопровод и газовите съоръжения, съгласно изискванията на Наредба за УБЕПРГСИУПГ, Глава осма.

- **Аварии с опасни вещества** - Всички служители се обучават за реагиране при опасни ситуации, като периодично се провеждат необходимите инструктажи. На територията на фирмата могат да възникнат единствено локални аварии (изтичане/разсипване на малки количества химически опасни и вредни продукти). Количествата съхранявани опасни вещества не могат да доведат до местни аварии или крупни аварии.

- Всички суровини и продукти за производството, за които съществува опасност от разливи/разсипване се съхраняват в обособени закрити складови площи.

- Всички спомагателни материали се съхраняват в оригинални опаковки, съобразно инструкциите в информационните им листи за безопасност.

- Транспортни аварии – при превоза на опасни химични вещества и отпадъци се спазват изискванията на Европейската спогодба за превоз на опасни товари по шосе (ADR).

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

Мерки за предотвратяване или намаляване на последиците от бедствията:

- Създаване на системи и организации за своевременно информирание и оповестяване на служителите и работниците;
- Създаване на групировка от сили и средства за провеждане на спасителни и аварийни работи в огнището на поражението.
- Осигуряване на необходимите защитни съоръжения, индивидуални средства за защита и медикаменти за йодна профилактика в максимално съкратени срокове за тяхното използване.
- Обучение на служителите и работниците за поведение и действие, помощ и самопомощ при бедствия и аварии.
- Поддържане на реда и сигурността в обекта и опазване на имуществото.
- Провеждане на превантивни работи за недопускане или намаляване на щетите при бедствия и аварии.
- Създаване на условия за бързо привеждане на обекта за работа в условия на повишена радиация, силни земетресения и други бедствия.
- Строго спазване на вътрешното законодателство и общопризнатите норми на международните отношения.

Мерки за защита на населението:

- Обучение на персонала.
- Провеждане периодични учения с персонала.
- Осигуряване на необходимите материали и техника.
- Поддържане на връзка с компетентните и специализирани органи за защита от бедствия, аварии и катастрофи.

На територията на площадката не се предвижда използване и съхранение на вещества, попадащи в табл. 3 от Приложение № 3 на ЗООС, в количества над определените за класификация.

Не е необходима класификация на предприятието съгласно чл. 103 на ЗООС.

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

На база извършения анализ в т. IV.1 от настоящата информация, може да се даде следната обща оценка на въздействието от реализирането на инвестиционното предложение:

НУЛЕВО - земеползването, земните недра, почви, природните обекти, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените зони, ландшафта, единични и групови паметници на културата, водите, както и въздействие от различните видове отпадъци и техните местонахождения

Възложител: „МАНДРА“ ООД – с. Обнова, община Левски
ИП „Изграждане на Промислена газова инсталация на компресиран природен газ в УПИ-III, кв. 48, с. Трънчовица, община Левски, област Плевен“

НЕЗНАЧИТЕЛНО до НУЛЕВО, ОТРИЦАТЕЛНО, ДЪГОТРАЙНО въздействие в периода на експлоатация се очаква върху атмосферния въздух и въздействие върху хората и тяхното здраве.

ПОЛОЖИТЕЛНО въздействие върху материалните активи. Предвид преминаването от течно към газообразно гориво, което е нискоемисионно се очаква намаляване на емисиите в атмосферния въздух и положително въздействие върху населението на съседните жилищни райони.

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.).

- с малък териториален обхват – в границите на разглеждания имот .
- с локален характер – незначително и с възможност за възстановяване.
- засегнато население – единствено персонала, експлоатиращ площадката.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

Вероятността от поява на въздействие се оценява на малка.

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

Продължителност - дълготрайно;

Честота – постоянно – при нормална експлоатация

Кратковременно – по време на строителството.

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

Не се очаква кумулативен ефект.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

Не се очакват значителни отрицателни въздействия при реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение. Не се разглеждат допълнителни възможности за намаляване на тяхната степен.

10. Трансграничен характер на въздействието.

Инвестиционното предложение изключва трансграничен характер на въздействията.

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

От реализацията на инвестиционното предложение не се очакват значителни отрицателни въздействия върху околната среда и населението, както на етап строителство, така и на етап експлоатация. Не се разглеждат мерки за предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителните отрицателни въздействия, тъй като такива не са идентифицирани.

Въпреки това, с цел спазване на екологичното законодателство и добрата производствена практика, могат да се предприемат следните мерки:

- Да се разработи и представи за утвърждаване План за собствен мониторинг на организирани източници на емисии в атмосферния въздух;
- Разработване на инструкции и обучение на персонала, гарантиращи спазването на екологичните норми и предотвратяване възникването на инциденти.

12. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

На етап уведомяване, възложителят е обявил своето инвестиционно намерение на засегнатата общественост в община Левски и с. Трънчовица. Не са постъпили становища, мнения или възражения от обществеността.

Настоящата информация за преценяване необходимостта от ОВОС ще бъде предоставена за достъп до населението на община Левски и с. Трънчовица, съгласно изискванията на чл. 6, ал. 9, т. 2, както и чрез съобщение на сайта на РИОСВ-Плевен, съгласно изискванията на чл. 6, ал. 6, т. 1 от Наредба за условията и реда за извършване на оценка въздействието върху околната среда - за срок от 14 дни.

