



ДО

МИНИСТЪРА НА ОКОЛНАТА
СРЕДА И ВОДИТЕ

УВЕДОМЛЕНИЕ

за инвестиционно предложение

От: „Булгартрансгаз“ ЕАД, представявано от **Владимир Малинов** –
Изпълнителен директор на

Седалище: гр. София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ЕИК:175203478
Пълен пощенски адрес: гр. София, ж.к. „Люлин“ 2, бул. „Панчо Владигеров“ № 66, ПК 3.
Телефон, факс и електронна поща (e-mail): тел.:02/ 939 63 00; факс: (02) 925 00 63; e-mail:
info@bulgartransgaz.bg

Управител или изпълнителен директор на фирмата възложител: **Владимир Малинов** –
Изпълнителен директор

Лице за контакти: **Мариана Христова** – 02/9396692; email:
Mariana.Hristova@bulgartransgaz.bg.

Уважаеми г-н Министър,

Уведомяваме Ви, че „Булгартрансгаз“ ЕАД има следното инвестиционно предложение:

- част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина”“
- част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол”“
- част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец”“

към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: „Линейна част“

Характеристика на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението:

„Булгартрансгаз“ ЕАД проучва възможности за разширяване на газопреносната инфраструктура с цел повишаване сигурността на доставките на природен газ за България, съседните балкански страни и региона, което ще доведе до затвърждаване на ролята на Република България като газоразпределителен център в региона и ЕС, както и съответните икономически ползи за Дружеството и за страната като цяло.

За постигане на горните цели се изпълнява обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, който с Решение № 312 от 10.05.2018 г. на Министерски съвет е обявен за обект от национално значение по смисъла на §5, т.62 от Допълнителните разпоредби на Закона за устройство на територията и за национален обект по смисъла на §1 от Допълнителните разпоредби на Закона за държавната собственост.

Във връзка с необходимостта от осъществяване на свързване на етап „Линейна част“ на горесцитирания обект със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще бъдат проектирани и изградени съоръжения в три части, заедно обособени като ново инвестиционно предложение и неименувани, както следва: част Б1: Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при Компресорна станция (КС) „Вълчи дол““ и част Б3: „Технологична връзка при Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец““.

По отношение същността на всяка част от обекта

- част Б1: „Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина““

Станция за почистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“ ще бъдат началната точка на обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап линейна част. СОГ и КВ „Златина“ ще бъдат ситуирани в землището на с. Златина, общ. Провадия. Тъй като за изграждане на обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап линейна част се ползва част от утвърденото трасе на основната тръба на газопровод „Южен поток“, предвидената по проект „Южен поток“ начална точка на газопровода в района на гр. Варна отпада, новата начална точка на газопровода ще бъде в района на с. Златина, общ. Провадия. Там по проект „Южен поток“ няма предвидена площадка за СОГ и КВ, което налага такива да бъдат проектирани допълнително.

- част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол““ и част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец““

Поради необходимостта от срочно подаване на природен газ в посока Сърбия и съответно изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап линейна част съществува техническа възможност да се използва частично съществуващата газопреносна мрежа за пренос на природен газ до района на с. Полски Сеновец и от там количествата природен газ да се прехвърлят към отсечката на обект: „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница” от с. Полски Сеновец до българо-сръбска граница.

За да се осъществи подаването на газ в кратки срокове (от с. Полски Сеновец до българо-сръбска граница) е необходимо да бъдат проектирани и изградени две технологични връзки между съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и предстоящия за изграждане обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница” етап: Линейна част”. Първата технологична връзка ще бъде проектирана при съществуващата Компресорна станция (КС) „Вълчи дол“, като нейното предназначение ще бъде количествата природен газ от мрежата за транзитен пренос да бъдат прехвърлени към националната газопреносна мрежа. От района на КС „Вълчи дол“ природния газ ще се движи до района на Компресорна станция (КС) „Полски Сеновец“ където чрез втората технологична връзка количествата природен газ ще бъдат прехвърлени към новоизграждания обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап линейна част.

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.

- част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина””

Основния процес е пренос на природен газ. За реализацията на площадката на СОГ и КВ „Златина” се предвижда площадка с площ от 3,031 дка и площ от 0,448 дка за пътен достъп. Площадката не се нуждае от хранване с електроенергия или водопровод и канализация. Предвидено е единствено изграждане на пътен подход с ширина 4м, който е отклонение от съществуващ земеделски път до площадката.

За свързване на СОГ към съществуващия транзитен газопровод да се изгради ново трасе на газопровод с диаметър DN1200, работно налягане 7.5 МПа, от трасето на съществуващ транзитен газопровод (ТГ) за Турция DN 1200 до площадката за станция за очистване на газопровода „Златина”. Дължината на трасето е приблизително 141.30м.

За предаване на технологична информация от работата на съоръженията се предвижда изграждане на оптичен кабел. Начална точка на кабела е съществуваща шахта с оптична муфа. Трасето се движи на североизток в сервитута на съществуващия транзитен газопровод, след което тръгва на североизток на разстояние 8.0м. от новопроектираният газопровод и влиза на площадката за СОГ и КВ „Златина“. На площадката е ситуиран и контейнер за комуникационно оборудване.

При реализацията на „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина” няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра. Движението на строителна техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия транзитен газопровод.

- част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол””

Основния процес е пренос на природен газ. Началната точка на технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ е газопреносна мрежа за транзитен пренос, а крайната точка е националната

газопреносна мрежа (магистрален газопровод - север). Съоръженията е предвидено да бъдат разположени в землището на с. Брестак, общ. Вълчи дол, обл. Варна. Технологичната връзка е с дължина 1485м и се състои от газопровод с условен диаметър DN 700, 2 броя сферични крана KB „Вълчи дол“ и KB „Вълчи дол“ 1 DN 700 за подземен монтаж с байпаси DN 300, с допълнителен регулиращ кран DN 300 при кранов възел до националната газопреносна мрежа (магистрален газопровод север) и електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж. Към технологичната връзка да се предвиди оптичен кабел с дължина 1501 м, служещ за предаване на информация от работата на технологичните съоръжения, както и електрозахранване на технологичните съоръжения с дължина 550м.

Предвидени са площадки на Кранов възел „Вълчи дол“ – с площ 180 кв.м.; площадка на КИП и ЕЛ при Кранов възел „Вълчи дол“ – с площ 33 кв.м.; Кранов възел „Вълчи дол“ 1 – с площ 290 кв.м.; площадка на КИП и ЕЛ при Кранов възел „Вълчи дол“ 1 – с площ 36 кв.м.

При реализацията на „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра. Движението на строителна техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия газопровод.

- част БЗ: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“

Основния процес е пренос на природен газ. Началната точка на технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ е разположена на трасето на съществуващ магистрален газопровод. След което трасето се движи на север до достигане на крайна точка обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап линейна част. Приблизителната дължина на новата технологична връзка DN 700 е 276м. Технологичната връзка при КС „Полски Сеновец“ се състои от газопровод с условен диаметър DN 700 и проектно налягане PN 7,5. Към технологичната връзка са предвидени два сферични крана DN 700 за подземен монтаж с прилежащи байпаси, електроизолиращ фланец DN 700 ANSI600 за подземен монтаж, един сферичен кран DN 1200 за подземен монтаж с прилежащи байпаси, който се монтира на газопровода DN 1200.

Към технологичната връзка да се предвиди оптичен кабел с дължина 808м, служещ за предаване на информация от работата на технологичните съоръжения, както и електрозахранване на технологичните съоръжения с дължина 636м.

Предвидени са площадки на Кранов Възел Полски Сеновец и Кранов Възел Полски Сеновец 1 – с площ по 300 кв.м.; площадки на КИП и ЕЛ при Кранов Възел Полски Сеновец и Кранов Възел Полски Сеновец 1 – с площ по 36 кв.м.

При реализацията на „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ няма да се използва взрив. За полагане на съоръженията ще се извършват изкопни работи с дълбочина около два метра. Движението на строителна техника се предвижда да бъде осъществено по полски пътища и в рамките на сервитута на съществуващия газопровод.

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 за изграждане на част Б1, Б2 и БЗ е свързано с обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния

(магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап: Линейна част“, за което е издадено становище с изх. № ОВОС-59/16.11.2018г. на Министерство на околната среда и водите.

За инвестиционното предложение за изграждане на част Б1, Б2 и Б3 е необходимо да се разработят и одобрят подробни устройствени планове и инвестиционни проекти. След съгласуване и одобряване на проектите ще бъде издадено разрешение за строеж. Компетентен орган за издаване на разрешението за строеж ще бъде Министерство на регионалното развитие и благоустройството.

4. Местоположение:

- част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина”

Част Б1 ще бъде разположена в землището на с. Златина, ЕКАТТЕ 31005, общ. Провадия, обл. Варна. СОГ и КВ „Златина” ще бъде разположена в имоти с № 31005. 3.33 и 31005. 3.34, пътният подход за СОГ е разположен в имот № 31005. 3.33 в землище с. Златина.

Прилагаме графичен материал на част Б1 с показан площадката на СОГ и КВ „Златина”, трасе на газопровод за връзка със съществуващия транзитен газопровод и трасе на оптичен кабел с посочени координатни регистри в координатна система БГС 2005.

Част Б1 не попада в защитени зони по Натура 2000.

На приложения чертеж е показано и трасето на предвидената пътна връзка до площадката на СОГ и КВ „Златина”. Не се очаква трансгранично въздействие.

- част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол”

Част Б2 ще бъде разположена в землището на с. Брестак, ЕКАТТЕ 06416, общ. Вълчи дол, обл. Варна.

Прилагаме графичен материал на част Б2 с показано трасе на технологичната връзка, оптичен кабел, електрозахранващ кабел, технологични съоръжения на кранов възел „Вълчи дол” и „Вълчи дол” 1, както и КИП и Ел съоръжения, с посочени на графичния материал координатни регистри в координатна система БГС 2005.

Част Б2 не попада в защитени зони по Натура 2000.

Към технологичната връзка не се предвижда да се изгражда пътна връзка. Не се очаква трансгранично въздействие.

- част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец”

Част Б3 ще бъде разположена в землището на с. Полски Сеновец, ЕКАТТЕ 57340, общ. Полски Тръмбеш, обл. Велико Търново.

Прилагаме графичен материал на част Б3 с показано трасе на технологичната връзка, оптичен кабел, електрозахранващ кабел, технологични съоръжения на кранов възел „Полски Сеновец”, „Полски Сеновец” 1 и „Полски Сеновец” 2, както и КИП и Ел съоръжения, с посочени на графичния материал координатни регистри в координатна система БГС 2005.

Част Б3 не попада в защитени зони по Натура 2000.

Към технологичната връзка не се предвижда да се изгражда пътна връзка. Не се очаква трансгранично въздействие.

5. Природни ресурси, предвидени за използване по време на строителството и експлоатацията:

По време на строителството на всяка от частите в инвестиционното предложение не се предвижда добив или използване на минерални суровини и дървен материал.

За дейностите, свързани с изграждането на ИП, ще се използват строителни материали, включващи природни ресурси като пясък, чакъл, а също така и вода. Инертните материали ще се използват в състава на бетоновите смеси за изграждане на площадките на съоръженията към газопровода. При изграждане на инвестиционното предложение, вода ще бъде използвана за приготвяне на бетоновите смеси (ако не се използва готова бетонова смес) и други строителни разтвори, навлажняване на временните пътища с цел предотвратяване на емисии от прах във въздуха, като тази вода ще се доставя с цистерни. За питейни нужди на строителните работници ще се осигурява бутилирана вода.

По отношение на източниците на енергия, при строителството ще се използват горива за работата на строителната механизация, основно дизелово гориво. Необходимата ел. енергия за заваръчни работи по трасето се осигурява от дизелови генератори.

След изграждането на инвестиционното предложение ще се извърши хидравлично изпитване на съоръженията, съгласно действащата нормативна уредба в областта. Съгласно Наредбата за устройство и безопасна експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, както и БДС EN 1594:2013, БДС EN 12186:2014 и БДС EN 12327:2013, преносните газопроводи и съоръженията към тях по правило се изпитват хидравлично за якост и плътност. За провеждане на хидравличното изпитване на съоръженията ще е необходима вода, чието количество ще се определи точно в инвестиционния проект. Това количество ще се осигури от повърхностни водоизточници, като връщането на водата ще става на същите места, от които е взета, след филтриране и утаяване, при необходимост. Конкретните точки за водовземане ще бъдат решени на етап инвестиционен проект. За ползването на воден обект за хидравличните изпитания и за последващото заустване на водите ще се прилага приложимият разрешителен режим по реда на Закона за водите.

През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. Основните технологични процеси не са свързани с потребление на вода. При експлоатацията ще се използва електроенергия за работата на технологичните съоръжения.

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:

По време на строителството и експлоатацията на части Б1, Б2 и Б3 на ИП не се очаква да бъдат емитирани вещества, включително приоритетни и опасни, при които се осъществява или е възможен контакт с води.

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

Района, в който ще се реализират части Б1, Б2 и Б3 на инвестиционното предложение, е далече от населените места. При строителството, вследствие на изкопните дейности и транспортирането на издетите земни маси или транспорта на хумусната отквивка, ще се наблюдава повишаване на запрашеността на атмосферата и реемисия на аерозоли от използваните пътища. Очаква се емисиите на прах да са основният замърсител по време на строителните дейности, за което ще се предвидят съответни мерки за смекчаване на въздействието върху околната среда и по-конкретно върху качеството на атмосферния въздух.

Емисиите на вредни вещества от използваната механизация и транспортните средства ще зависят главно от възрастта и типа на машините, и тяхната поддръжка, товароносимостта, както и от качеството, количеството, и вида на използваните горива. За целта ще се вземат мерки за намаляване на емисиите във въздуха съобразно нормативите в страната, както в съответствие с най-добрите индустриални практики, поради което не се очаква да създаде значителен дискомфорт за населението.

По време на експлоатацията

Няма да се отделят вредни емисии в атмосферата.

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

За фазата на строителство на част Б1: „Станция за очистване на газопровода (СОГ) и Кранов възел (КВ) „Златина“, част Б2: „Технологична връзка DN 700 при КС „Вълчи дол“ и част Б3: „Технологична връзка при КС „Полски Сеновец“ към обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“, етап: Линейна част“ се очаква да бъдат генерирани следните групи отпадъци:

- Битови отпадъци;
- Производствени неопасни отпадъци;
- Опасни отпадъци.

За по-добра прегледност всички очаквани отпадъци за посочени в таблица по видове, както следва:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка
<i>Битови отпадъци</i>	
20 01 Разделно събирани фракции (с изключение на 15 01)	
20 01 01	хартия и картон
20 01 02	стъкло
20 03 Други битови отпадъци	
20 03 01	смесени битови отпадъци
<i>Производствени отпадъци</i>	
15 01 Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)	
15 01 01	хартиени и картонени опаковки
15 01 02	пластмасови опаковки
15 01 03	опаковки от дървесни материали

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка
15 01 04	метални опаковки
15 01 06	смесени опаковки
15 01 07	стъклени опаковки
12 01	Отпадъци от формоване, физична и механична повърхностна обработка на метали и пластмаси
12 01 13	отпадъци от заваряване
<u>Строителни отпадъци</u>	
17 01	Бетон, тухли, керемиди, плочки, порцеланови и керамични изделия
17 01 01	бетон
17 02	Дървесен материал, стъкло и пластмаса
17 02 01	дървесен материал
17 02 03	пластмаса
17 04	Метали (включително техните сплави)
17 04 05	желязо и стомана
17 04 07	смеси от метали
17 04 11	кабели, различни от упоменатите в 17 04 10
17 05	Почва (включително изкопана почва от замърсени места), камъни и изкопани земни маси
17 05 04	почва и камъни, различни от упоменатите в 17 05 03
<u>Опасни отпадъци</u>	
20 01	Разделно събирани фракции (с изключение на 15 01)
20 01 13*	разтворители
15 01	Опаковки (включително разделно събирани отпадъчни опаковки от бита)
15 01 10*	опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества или замърсени с опасни вещества
15 02	Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла
15 02 02*	абсорбенти, кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества
13 01	Отпадъчни хидравлични масла
13 01 11*	синтетични хидравлични масла
13 02	Отработени моторни, смазочни и масла за зъбни предавки
13 02 05*	Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа
13 07	Отпадъци от течни горива
13 07 01*	газъл, котелно и дизелово гориво

По време на експлоатацията в съответствие с реализацията на основния и допълнителните технологични процеси могат да се отделят следните видове отпадъци:

- Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти - 16 07 08* - ще се съхраняват в кондензаторборника на СОГ и след запълване на 2/3 от обема на съда, количеството отпадък се предава на фирма притежаваща действащо разрешително издадено по реда на Закона за управление на отпадъците (ЗУО) за транспортиране и последващо третиране на база сключен договор. Реално запълване на кондензаторборника се очаква да се получи за около 10 години.

Събирането, съхранението, транспортирането и последващото третиране на отпадъците ще се извършва в съответствие с изискванията на Закона за опазване на околната среда и Закона за управление на отпадъците. Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗУО третирането и транспортирането на отпадъците от строителните площадки и при разрушаване или реконструкция на сгради и съоръжения се извършват от притежателите на отпадъците, от изпълнителя на строителството или разрушаването или от друго лице въз основа на писмен договор. Чл. 19, ал. 1 от ЗУО сочи, че кметът на общината организира управлението на битовите и строителните отпадъци, образувани на нейна територия, съобразно изискванията на този закон и наредбата по чл. 22.

Всички дейности с отпадъци, класифицирани като опасни ще се извършват от лица, притежаващи разрешение за транспортиране с цел последващо третиране на съответните видове отпадъци издадено по реда на ЗУО.

9. Отпадъчни води:

Отпадъчни води в процеса на строителство

По отношение на битовите отпадъчни води по време на строителството, поради факта, че не се предвижда лагер за строителите, а работниците ще бъдат извозвани всеки ден до и от активния работен участък на практика няма да се отделят отпадъчни води. На място в рамките на строителната полоса ще бъдат осигурени химически тоалетни, т.е. не се предвижда генериране на битови отпадъчни води.

В процеса на строителството не се предвижда директно заустване на отпадъчни води, които биха могли да бъдат източник на замърсяване на компонентите на ландшафта.

Хидравличните тестове преди въвеждане в експлоатация

Хидравличното изпитване на газопровода на якост и плътност се извършва преди пускане в експлоатация. За теста се използва вода от повърхностни водоизточници, разположени в района на инвестиционното предложение. Конкретните количества отпадъчни води от хидротеста и точки за водовземане и заустване (след утаяване) ще бъдат определени на етап технически проект при съответния разрешителен режим. Хидравличното изпитване на газопровода не е източник на вредни замърсяващи вещества за използваните води.

Отпадъчни води по време на експлоатацията

По време на експлоатацията не се очаква генериране на отпадъчни води.

10. Опасни химични вещества, които се очаква да бъдат налични на площадката на предприятието/съоръжението:

Предвижда се по време на строителните дейности в строителната полоса да бъдат използвани следните опасни химични вещества, в количества по-малки от праговите стойности за „Нисък рисков потенциал“, съгласно Приложение 3 на ЗООС:

- Горива и смазочни масла за строителните машини участващи в изграждането на газопровода – дизелово гориво, трансмисионни масла и моторни масла;
- Специфични енергоносители, необходими за строително-монтажните работи по изграждане на газопровода – бензин, дизел, пропан-бутан, ацетилен газообразен, газ заваръчен и др.

По време на експлоатацията не се предвижда използване на опасни химични вещества.

I. Моля да ни информирате за необходимите действия, които трябва да предприемем, по реда на глава шеста от Закона за опазване на околната среда.

II. Друга информация */не е задължително за попълване/*

Прилагам:

1. Документи, доказващи уведомяване на съответната/съответните община/общини, район/райони и кметство или кметства и на засегнатото население съгласно изискванията на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, приета с Постановление № 59 на Министерския съвет от 2003 г.
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. допълнителна информация/документация, поясняваща инвестиционното предложение;
 - 3.2. картен материал, схема, снимков материал, актуална скица на имота и др. в подходящ мащаб.
4. Електронен носител – 1 бр.
5. 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:.....


Уведомител: