

**Информация за преценяване на необходимост от оценка
въздействието върху околната среда на инвестиционно
предложение**

“Изграждане на газопровод за природен газ”

Изпълнителен директор:.....

/А. Главинава/



I. Информация за контакт с възложителя:

1. Име, ЕГН, местожителство, гражданство на възложителя-физическо лице, седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице.

“Полимери” АД

п.к. 9160 гр. Девня

Девненска промишлена зона

Булстат: 813143369

Представявано от Анна Главинава в качеството си на Изпълнителен директор

Акционерното дружество е вписано в регистъра за търговски дружества с решение на Варненския окръжен съд по ф.д. №4479/1993г., с предмет на дейност производство на поливинилхлорид, гранулат, латекс, сода каустик, хлор, 1,2 дихлоретан и други химически продукти.

2. Пълен пощенски адрес

п.к. 9160 Девня

Девненска промишлена зона

“Полимери” АД

3. Телефон, факс и e-mail

Телефон: 0519/ 9 26-18

Факс: 0519/ 9 27-17

email: office@polimeri.org

0899 580 694 Виктор Пирова

4. Лице за контакти

Анна Главинава – изпълнителен директор

II. Характеристики на инвестиционното предложение:

1. Резюме на предложението.

Инвестиционното намерение е свързано с изграждане на газопровод за природен газ, към действащия ПУП–ПРЗ №107 по плана на промишлена зона-юг гр. Девня и парцеларен план за терените извън населените места на община Девня.

За изпълнение на инвестиционното намерение има издадено Решение № 45/20.10.2006г., № 1/04.01.2007г., № 19/24.04.2007г., на основание чл. 64, ал. 2, чл. 98а, 98б, чл.109, ал.2, във връзка с чл.110, ал.1, т.1 и т.5 от ЗУТ на кмета на Община Девня.

Приложение №1

Газопровода ще захранва с природен газ и ще бъде неразделна част от инсталация за комбинирано производство за електроенергия и топлоенергия разположена на територията на “Полимери” АД гр. Девня.

С входящ номер 26-00-3850/06.12.2006г. в Министерството на околната среда и водите бяха внесени документи за преценяване необходимостта от ОВОС на инвестиционно намерение “Изграждане на

инсталация за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия “.

С Решение № 4-ПР/2007г. на министъра на МОСВ, дружеството бе уведомено, че не е необходимо извършването на ОВОС на когенерационната инсталацията.

Приложение №2

Предвижда се газопровода да съедини ГРС “Девня” и “Полимери” АД в района на квартал Повеляново и промишлена зона юг.

Общата дължина на газопровода е 4234 линейни метра по вариант I (син цвят) и 5144 линейни метра по вариант II (червен цвят), като трасето ще преминава през землищата на :

Вариант I

- а) кв. Повеляново 1314 линейни метра
- б) промишлена зона – юг 2920 линейни метра
- 1. МЗГ - 1162 линейни метра
- 2. Собственост на Държавата 431 линейни метра
- 3. Собственост на Община Девня 1160 линейни метра
- 4. Имоти на частни лица 848 линейни метра
- 5. Акционерни дружества 633 линейни метра

Вариант II

- а) кв. Повеляново 2224 линейни метра
- б) промишлена зона – юг 2920 линейни метра
- 1. МЗГ - 1695 линейни метра
- 2. Собственост на Държавата 431 линейни метра
- 3. Собственост на Община Девня 1160 линейни метра
- 4. Имоти на частни лица 1225 линейни метра
- 5. Акционерни дружества 633 линейни метра

Приложение №3

Газифицирането ще осигурява годишното преминаване на 42 мил. Nm³ природен газ.

Работния проект ще бъде разработен от фирма “Хрими” ЕООД на база съгласуван ПУП от община Девня.

2. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение

Реализирането на инвестиционното намерение за изграждане на газопровод за природен газ, е пряко свързано с реализирането на инвестиционното намерение на “Полимери” АД за изграждане на инсталацията за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия.

Газопровода от ГРС “Девня” до “Полимери” АД ще осигури надежден достъп до природен ресурс, необходим за функционирането на когенерационната инсталация, както и при осъществяването на други инвестиционни проекти.

Инсталацията за ко-генерация е проектирана за работа **само и единствено** с природен газ.

Необходимостта от изграждане на инсталация за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия, захранвана с природен газ е пряко свързана със заместване на консумираната от енергосистемата електроенергия и топлоенергия от външни доставчици (ТЕЦ). Това пряко ще доведе до намаляване на емисиите от NOx и COx, отделяни при изгарянето на въглища.

Доказването на необходимостта на инвестиционното намерение на дружеството изхожда и от:

- Национална Енергийна стратегия на РБ /2003г./ с акцент върху приоритетното изграждане на централи за комбинирано производство на енергия (ко-генерация);
- Благоприятна законодателна рамка, насърчаваща стремежа на фирмите към енергийна ефективност;
- Песимистична прогноза за изменение на цените на електроенергията в страната след спиране на атомни енергоблокове;
- Реалистична възможност за повишаване на устойчивостта и конкурентноспособността на дружеството при осъществяване на Инвестиционния проект и свързани с него инвестиционни намерения;

Планирането и реализирането на проекта ще спомогне за решаването на редица проблеми и постигането на конкретни благоприятни резултати, сред които:

- Ще осигури и подобри доставката на постоянен енергиен ресурс за ко-генерационната инсталация, с което ще снижи себестойността на продукцията поради по ниската цена на електроенергия и топлоенергия;
- Ще осигури евентуални приходи от продажбата на излишъка от електроенергия на “НЕК” ЕАД, в следствие на което очакваме повишаване на конкурентноспособността на Полимери както и постигане на относително по-голяма енергийна и финансова независимост чрез осигуряване на алтернативен енергоизточник, особено на фона на неблагоприятните прогнози в този сектор и силната конкуренция на Евпорейски фирми, след присъединяването ни в ЕС;
- Съществено редуциране на натоварването на околната среда с вредни емисии при използване на природен газ за основно гориво;
- Осигуряване на по-добри възможности за бъдещо развитие на завода и съответно създаване на нови работни места;

3. Връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности.

Инвестиционното намерение свързано с изграждане на газопровод за природен газ е неразделна част от инсталацията за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия разположена на територията на “Полимери” АД гр. Девня.

Инвестиционно намерение “Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия” е преминало преценяване необходимост от ОВОС съгласно чл. 93, ал. 1, т.1 от Закона за опазване на околната среда и с Решение № 4-ПР/2007г. на министъра на МОСВ, дружеството бе уведомено, че не е необходимо извършването на ОВОС за инсталацията.

Приложения №№ 2,4

След изграждането на ко-генерационната инсталацията същата ще осигурявана електроенергия и топлоенергия на инсталациите, които в момента се експлоатират на територията на “Полимери” АД, т.е. изграждането на газопровода има пряка връзка и с дейността на в момента действащите инсталации в дружеството.

За експлоатация на по-долу описаните инсталации “Полимери” АД получи комплексно разрешително №72/2005г., подписано от министъра на МОСВ.

Кратко описание на цехове и звената:

1. Цех “Диафрагмена електролиза”, постъпващият от “Провадсол” АД разтвор на натриев хлорид под въздействието на прав електрически ток се разлага на ванна луга /12-13% NaOH/, влажен хлор и водород. Ванната луга се подава в цех “Каустик” за концентриране. Изсушеният хлор и водорода се приемат в цех “Втечняване на хлор и хлорни продукти” за преработка.

Електролизният процес се осъществява в електролизери тип НУ 42-75. Същите са с модифицирана азбестова диафрагма. Изсушаването на хлора се осъществява в колони и филтри чрез сярна киселина.

2. Цех “Каустик”, постъпващата от цех “Диафрагмена Електролиза” ванна луга се концентрира до 50% диафрагмен каустик. Процесът се осъществява в шест степенна изпарителна батерия, произведена в Русия, а като топлоносител се използва 15 ата пара от ТЕЦ “Девен” АД.

Съпътстващи са възлите за разтваряне на солта и охлаждане на готовия продукт и отделяне на твърдата сол. Част от диафрагмения каустик се реализира в страната като стоков, а останалата част се подлага на очистване. Технологията се осъществява чрез извличане на хлоридите с амонячен разтвор и дестилацията му.

3. Цех “Втечняване на хлор и хлорни продукти”, постъпващите от електролизния цех водород и сух хлор се преработват до стокови течен хлор и солна киселина. Сухият хлор чрез охлаждане в кондензатори до -20°C / се втечнява и подава в резервоари за съхранение.

Част от него се подава в цех “Дихлоретан” за преработване, като предварително се изпарява във водни изпарители.

Невтеченият в кондензаторите хлор и водорода се подават в синтезни пещи за получаване на газ хлороводород. Същият се подлага на абсорбция с вода и се получава 32-34 % солна киселина.

4. Цех “Дихлоретан” чрез директен синтез на изпарения хлор от цех “Втечняване на хлор и хлорни продукти” и етилен се получава 1,2 дихлоретан.

Синтезът се осъществява в реактор и скрубер в присъствие на катализатор.

Цех “АВ” и цех “ПВК” осъществяват производството и доставката на необходимите за производствените процеси азот, компримиран въздух, охладена оборотна и техническа вода.

Приложение № 5

4. Подробна информация за разгледани алтернативи.

Инсталацията за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия е проектирана за работа **само и единствено с природен газ**, т.е. изграждането на газопровод, които ще и доставя природен газ няма друга алтернатива.

Изгарянето на природен газ в инсталацията за ко-генерация ще доведе до намаляване на емисиите от COx и NOx, отделяни при изгарянето на въглища.

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

Трасето на газопровода ще отговаря на изискванията на всички нормативни актове и ще преминава съгласно действащия ПУП-ПРЗ и парцеларен план за терените извън населените места на община Девня, съгласно № 45/20.10.2006г., № 1/04.01.2007г., № 19/24.04.2007г., на основание чл. 64, ал. 2, чл. 98а, 98б, чл.109, ал.2, във връзка с чл.110,

ал.1, т.1 и т.5 от ЗУТ на кмета на Община Девня.

Местоположението на трасето, включително необходимата площ за временни дейности по време на строителството са показани на **Приложение № 3**

Необходимата площ за осъществяване на дейности по време на строителството се изразяват в 125,14 декара за **вариант I** и 132 декара за **вариант II**.

6. Описание на основните процеси, капацитет.

Обекта на инвестиционното намерение “Газопровод на “Полимери” АД” е със следните параметри: максимална дължина на трасето 5144 линейни метра и диаметър на тръбите 159 мм.

Газопровода е предназначен за пренос на природен газ, с капацитет от 42 мил. Nm³ и проектно налягане 5,5 МПа.

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

При осъществяването на инвестиционното намерение няма да се наложи промяна в съществуващата инфраструктура.

На места трасето на газопровода ще се движи успоредно на **вече съществуващи инфраструктурни обекти като:**

- Газопровод ГРС “Девня “ – “Девен” АД/ бивш ТЕЦ “Девня”/;
- Републикански път III клас 2008 “Варна – Девня”;
- Далекопровод за високо напрежение 110kV и 20kV;
- Горски и полски пътища;

На **Приложение № 3** ясно е представена ситуацията на трасето на Газопровода на “Полимери” и на изградените вече инфраструктурни обекти.

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

Основните етапи свързани с въвеждането в експлоатация на газопровода са:

- Изготвяне на ПУП;
- Преценяване на необходимост от ОВОС на проекта;
- Изготвяне на работен проект на фирмата;
- Подготовка на площадката;
- Доставка и монтаж на оборудването;
- Пуск и въвеждане в нормален режим на работа;
- Експлоатация и поддръжка на газопровода;

Краен срок за въвеждане в експлоатация на газопровода октомври 2007г.

9. Предлагани методи за строителство.

Предлаганите методи за строителство са подземно полагане на изолирани стоманени тръбопроводи.

В общи линии метода за строителство се изразява в:

- Отнемане на хумусния слой и съхранението му по дължина на трасето;
- Отнемане на още 40 см. в дълбочина и временното им съхранение успоредно по дължината на трасето, без да се допуска смесването на двата почвени хоризонта;
- Поставяне на тръбите;
- Монтаж;

- Затрупване на тръбите с пясъчна възглавница, последващо засипване с почвен хоризонт и накрая полагане на хумусния слой;

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

Природни ресурси по време на строителството – горива и масла необходими при експлоатацията на подемната техника и строителни машини;

Природни ресурси по време на експлоатацията – няма.

11. Отпадъци, които се очаква да се генерират - видове, количества и начин на третиране.

При експлоатацията на газопровода не се предвижда генериране на отпадъци.

Във връзка с това не се предвижда и изграждане на депа или площадки за съхранение на отпадъци.

При осъществяването на проекта се предвижда образуването на строителни отпадъци в минимален размер. Отпадъците ще бъдат съхранявани на площадки за временно съхраняване, разположени към прилежащите територии, тяхното транспортиране и депониране ще бъде ангажимент на фирмата изпълнител на проекта.

12. Информация за разгледани мерки за намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда.

Характеристиките на инвестиционното намерение са такива (максимална дължина на терасето 5144 линейни метра и диаметър на тръбите 159 мм.) които не предполагат натоварване на околната среда с висока интензивност.

При извършване на стойтелните работи, както и при последващата поддръжка на трасето въздействието ще бъде минимално, отчитайки факта, че почвената покривка ще бъде възстановена и няма да има ограничения при стопанисване на територията.

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

При експлоатацията на газопровода няма да има дейности по добив на строителни материали, изграждане на нов водопровод, добив или пренасяне на енергия или жилищно строителство.

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

Освен решението за преценка необходимостта от ОВОС на МОСВ на дружеството са необходими:

1. Издаване на разрешително за стоеж;
2. Акт 16 за въвеждане в експлоатация съгласно Наредба №3 за съставяне на актове по време на строителство;

15. Замърсяване и дискомфорт на околната среда.

С реализиране на проекта не се очаква замърсяване и дискомфорт на околната среда.

16. Риск от инциденти.

С реализиране на проекта не се очаква риск от инциденти

III. Местоположение на инвестиционното предложение

1. 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.

На **приложение №3** ясно се виждат границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост до елементи от националната екологична мрежа.

2. Съществуващите ползватели на земи и приспособяването им към площадката или трасето на обекта на инвестиционното предложение и бъдещи планирани ползватели на земи.

Към момента тече процедура по писменото уведомяване на собствениците на имоти от страна на “Полимери” АД.

Полагането на газопровода ще стане след обезщетяване и получаване на нотариално заверено съгласие за преминаване, от собствениците на земите.

3. Зониране или земеползване съобразно одобрени планове.

Трасето на газопровода ще бъде в съответствие с изискванията на всички нормативни актове и ще преминава съгласно действащия ПУП-ПРЗ и парцеларен план за терените извън населените места на община Девня.

Според парцеларния план за **вариант I**, през които преминава трасето на газопровода за квартал Повеляново, зонирането е както следва:

- Селскостопански фонд 66 линейни метра дължина, от които 21 линейни метра частен имот и 45 линейни метра общински имот;
- Държавен горски фонд 812 линейни метра
- Горски фонд 413 линейни метра
- Промислена зона – юг 2920 линейни метра

Според парцеларния план за **вариант II**, през които преминава трасето на газопровода за квартал Повеляново, зонирането е както следва:

- Селскостопански фонд 66 линейни метра дължина, от които 21 линейни метра частен имот и 45 линейни метра общински имот;
- Държавен горски фонд 1327 линейни метра
- Горски фонд 831 линейни метра
- Промислена зона – юг 2920 линейни метра

4. Чувствителни територии, в т. ч. чувствителни зони уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони и др.; Национална екологична мрежа.

Инвестиционното предложение не засяга защитени със закона територии и местообитания, планински местности, влажни и крайбрежни зони, паметници на културата и територии със специфичен санитарен статус.

Виж Приложение № 3

4а. Качеството и регенеративната способност на природните ресурси.

Няма данни

5. Подробна информация за всички разгледани алтернативи за местоположение.

При избора на трасето за газопровода на “Полимери” АД, проектантския екип изготвил ПУП се е съобразил със специфичните географски характеристики на района, както и със специфичните

екологични характеристики на района.

IV. Характеристики на потенциалното въздействие (кратко описание на възможните въздействия вследствие на реализацията на инвестиционното предложение):

1. Въздействие върху хората и тяхното здраве, земеползването, материалните активи, атмосферния 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.

При изграждането на трасето, както и при последващата му експлоатация се прогнозира възможни въздействия върху хората, и елементите на околната среда по отношение на:

1.1. Атмосферен въздух – няма директни емисии на замърсяващи вещества в атмосферния въздух при нормалната експлоатация на съоръжението;

1.2. Води - няма директни емисии на замърсяващи вещества в повърхностните и подземните води при нормалната експлоатация на съоръжението;

1.3. Почви – При изграждането на трасето на газопровода на “Полимери” АД ще се наруши целостта на почвената покривка по дължината на трасето хумусния почвен слой ще бъде иззет и временно съхранен на половин метър по дължина на изкопа, за полагане на тръбите на газопровода. След това изкопните работи ще продължат на още 40 см. от почвената повърхност. Те също ще бъдат временно съхранени в близост до хумусното депо. След полагане на тръбите земните маси ще се засипят обратно в изкопа, като последователността ще бъде съобразена с вида на почвата. Изкопните работи ще се извършат поетапно на определени зони.

1.4. Ландшафт - при строителството и последващата експлоатация на съоръжението няма да се измени ландшафта;

1.5. Биологично разнообразие - при изграждането на газопровода и при неговата нормалната експлоатация не се очаква въздействие върху биологичното разнообразие;

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

С реализирането на проекта не се очаква вредно въздействие върху елементи от националната екологична мрежа.

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

При осъществяване на проекта и последващата му експлоатация, въздействията реални и потенциални върху околната среда и населението са:

3.1. Потенциално замърсяване на повърхностни водни обекти –

косвено, краткотрайно;

3.2. Нарушаване целостта на почвената покривка – пряко, краткотрайно;

3.3. Нарушаване на растителната покривка - пряко, краткотрайно;

3.4. Обгазяване на прилежащия район при теч на природен газ - пряко, краткотрайно;

3.5. Пожар на газопровода - пряко, краткотрайно;

3.6. Взрив на газопровода - пряко, краткотрайно;

4.Обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой жители и др.).

Трасето на газопровода преминава през териториите на община Девня и промишлена зона юг.

Вариант I

а) кв. Повеляново 1314 линейни метра

б) промишлена зона – юг 2920 линейни метра

Вариант II

а) кв. Повеляново 2224 линейни метра

б) промишлена зона – юг 2920 линейни метра.

5.Вероятност на поява на въздействието.

5.1. Потенциално замърсяване на повърхностни водни обекти – няма вероятност;

5.2. Нарушаване целостта на почвената покривка – има вероятност;

5.3. Нарушаване на растителната покривка - има вероятност;

5.4. Обгазяване на прилежащия район при теч на природен газ - има минимална вероятност;

5.5. Пожар на газопровода - има минимална вероятност;

5.6. Взрив на газопровода - има минимална вероятност;

6.Продължителност, честота и обратимост на въздействието.

6.1. Потенциално замърсяване на повърхностни водни обекти – краткотрайно, обратимо;

6.2. Нарушаване целостта на почвената покривка – краткотрайно, обратимо;

6.3. Нарушаване на растителната покривка - краткотрайно, обратимо;

6.4. Обгазяване на прилежащия район при теч на природен газ - краткотрайно, обратимо;

6.5. Пожар на газопровода - краткотрайно, обратимо;

6.6. Взрив на газопровода - краткотрайно, обратимо;

7. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с предотвратяване, намаляване или компенсиране на значителните отрицателни въздействия върху околната среда.

7.1. Въздействие върху почвите - при строително - монтажните работи не се допуска смесването на двата почвени хоризонта, както и при времето им депониране на ивицата, в които няма да се разполага техника;

7.2. Въздействие върху водите (повърхностни водоприемници) - правилна експлоатация и ефективно поддържане на газопровода;

7.3. Обгазяване на прилежащия район при теч на природен газ - правилна експлоатация и ефективно поддържане на газопровода;

7.4. Пожар на газопровода - правилна експлоатация и ефективно поддържане на газопровода;

8. Трансграничен характер на въздействията.

В следствие на изграждането и експлоатацията на газопровода се изключва трансгранично замърсяване или отрицателно въздействие върху околната страна.

Забележка:

Във връзка с изпълнени на чл. 4, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда Приложено Ви представяме информация за извършено уведомление на обществеността и кмета на град Девня.

Приложение № 6,7

Във връзка с изпълнени на чл. 93, ал. 4, т.5 от Закона за опазване на околната среда Ви информираме, че към момента на подаване на документите за преценка необходимостта от ОВОС на инвестиционно намерение “Изграждане на газопровод за природен газ”, към инсталация за производство на електроенергия и топлоенергия **не са изразени устни или писмени възражения от страна на обществеността.**

ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Приложение № 1 – Решение №1/04.01.2007г. относно разрешение за изработване на специализирана схема за газификация към действащия ПУП-ПРЗ за УПИ №107 по плана на промишлена зона юг и Парцеларен план извън населените места на община Девня.
2. Приложение № 2 – Решение №4/ - ПР/2007 г., относно решение на Министъра на ОСВ да не се извършва ОВОС на инвестиционно намерение “Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия “.
3. Приложение № 3 – ПУП парцеларен план на трасето на газопровода за специализирана схема за газификация на УПИ №107 на “Полимери” АД гр. Девня, промишлена зона – юг;
4. Приложение № 4 – Схема на разположението на инсталация за комбинирано производство на електроенергия и топлоенергия на територията на “Полимери” АД;
5. Приложение № 5 - Кадастрален план на “Полимери” АД с ясно очертана граница на дружеството и ясно описани основните производствени звена;
6. Приложение № 6 – Писмо вх. Номер 2256/04.07.2007 относно доказателство за уведомяване на кмета на гр. Девня относно предстоящото проектиране и изграждане на “Газопровод за природен газ”
7. Приложение № 7 - вестник “Черноморие” 27.04.2007г. с обява за уведомяване на обществеността за предстоящо проектиране и изграждане на газопровод към инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на територията на “Полимери” АД