



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № ⁴⁸ - ПР /2012г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 2 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС) във връзка с § 89, ал. 3 от Закона за изменение и допълнение на ЗООС (обн. в ДВ бр. 32/2012 г.), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал.1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получено становище от Министерството на здравеопазването

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на междусистемна газова връзка България - Сърбия” по предложените две алтернативи за трасе на газопровода, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: Министерство на икономиката, енергетиката и туризма, гр. София, ул. „Славянска“ № 8, ЕИН 130169256

кратко описание на инвестиционното предложение:

Инвестиционното предложение предвижда изграждането на преносен газопровод и следните съоръжение към него:

- Две автоматични газорегулиращи станции – една за градовете Драгоман и Годеч и едно за гр. Сливница;

- Газоизмервателна станция „Калотина“;

- Кранови възли;

- Станция за катодна защита;

- Две очистни устройства – едно пусково при точката на включване на газопровода в Националната газопреносна мрежа край гр. София и едно приемно на българо-сръбската граница.

Преносният газопровод ще бъде изграден от стоманени тръби с диаметър 711 мм. Общата му дължина се предвижда да бъде 61.6 км по Алтернатива 2 и 65.75 км по алтернатива 3. Налягането на газа в съоръжението ще бъде до 54 bar. Началната точка на газопровода и при двете алтернативи е площадката на приемна станция „Нови Искър“, а крайната точка е на българо-сръбската граница. Двете автоматични газорегулиращи станции се предвижда да бъдат изградени на площадки с размери 15x18 м и площ 270 м². Пусковото очистно устройство и кранов възел 1 (DN 700) ще бъдат изградени на площадки с размери 60x30 м и площ 1800 м². Други два кранови възли (DN 700) ще бъдат разположени на площадки с размери 12x18 м и площ 216 м². Крановите възли за газопроводното отклонение за автоматичната газорегулационна станция Драгоман ще бъдат разположени на площадка с размери 14x20 м и



площ 280 м², а кранов възел DN 100 на площадка с размери 17x18 м и площ 170 м². За приемното очистно устройство и газоизмервателната станция се предвижда използването на площадка с размери 50x70 м и площ 3500 м². След построяването на газопровода, същия ще има капацитет за пренос на 1.8x10⁹ м³ природен газ годишно.

Трасето на преносния газопровод по **Алтернатива 2** започва от съществуващата приемна станция „Нови Искър”, продължава на югозапад успоредно на съществуващ газопровод DN500 за град Перник на нормативно отстояние 14 m при преминаване през земи с неселкостопанско предназначение и 23 m при земи със селкостопанско предназначение. Пресича ж.п. линия № 2 при km 1.1 и река Блато при km 1.5.

Трасето на газопровода заобикаля проектен пътен възел на Разпределител Север-Юг по Общостроителен план на град София, съответно на km 2.6 и km 2.8. Пресича път за село Мирояне на km 3.6, като минава между с. Мирояне и кв. Требич. Пресича река Блато на km 3.9 и на km 4.1 чупи на северозапад и отново пресича реката на km 5.58, заобикаляйки селото от запад. На km 8.0 пресича път Мрамор – Доброславци, след което пресича два притока на река Блато.

Трасето на газопровода заобикаля село Житен и село Голяновци от изток, като пресича път Житен - Доброславци на km 10.4. На km 12.95 чупи на запад и пресича път Голяновци - Драговищица на km 13.8. Пресича Крива река, приток на река Блато на km 14.0. На km 14.75 продължава на югозапад и пресича Републикански път II клас-№ 81 при km 16.3. Премахва северно от кв. Обединение на град Костинброд, на km 18.6 завива на югозапад и пресича път Обединение – Петърч при km 18.9 и река Блато при km 19.3.

При km 19.7 газопроводът чупи на запад и при km 22.5 се предвижда площадка за КВ - 2. Трасето пресича път между гара Петърч и село Петърч на km 22.7, заобикаля гара Петърч от север, при km 25.0 чупи на юг и пресича последователно ж.п. линия № 1, Републикански път I клас-№8 и път спирка Хераково-Сливница, съответно на km 25.3, 25.6 и 26.2.

Завива на запад и пресича река Криворащица при km 30.7, преминавайки южно от град Сливница. При km 31.3 източно от Републикански път III клас-№ 811 между град Сливница и село Гълъбовци се предвижда площадка за КВ АГРС „Сливница”.

Трасето продължава на запад, като пресича пътя на km 31.5 и Гълъбовска река на km 32.2. При km 35.7 пресича път Алдомировци – Братушково.

Трасето на интерконектора Р България – Р Сърбия завива на север при km 36.5 и при km 37.4 пресича път Алдомировци–Радуловци и Републикански път III клас-№8112 при km 37.9 между с. Алдомировци и с. Бърложница. Пресичането на Сливнишка река е при km 38.6, а на път Алдомировци–Извор при km 38.5. Трасето продължава и пресича река Матарика при km 41.4 и ведомствена ж.п. линия № 12 Алдомировци–Бели брег (закрита) при km 39.5, преминавайки североизточно от село Извор.

По нататък продължава на северозапад и при km 45.6 се предвижда отклонение за АГРС “Драгоман”. При отклонението от преносния газопровод се предвижда разполагането на линеен спирателен кран КВ-3 (с автоматично затваряне). На същата оградена площадка с размери 20x14 m се намира и кранов възел КВ „Драгоман”, DN100, за подземен монтаж. Той се връзва в байпаса DN200 на КВ-3

След отклонението за гр. Драгоман и гр. Годеч трасето на междусистемна газова връзка Р България – Р Сърбия пресича път кв. Ярловци–гр. Драгоман при km 46.8. При km 48.2 завива на север и пресича Републикански път III клас-№ 813 между гр. Драгоман и село Габер на km 48.2. При km 49.4 завива на северозапад и преминава южно от село Драгоил.

Газопроводът продължава на северозапад и при km 56.4 преминава покрай махали на гара Калотина, пресича автомобилен път между гара Калотина и КПП-Калотина при km 59.65, след който се разполага площадка за Приемна станция и ГИС „Калотина”.

След площадката за ГИС Калотина трасето продължава на север и пресича на km 60.1 Републикански път I клас - № 8 и ж.п. линия № 1 на km 60.2 и река Нишава на km 60.65 и чупи на запад на km 60.75. На km 61.2 се предвижда площадка за КВ-4.

На km 61.6 газопроводът достига до крайната проектна точка на границата България–Сърбия.



Алтернатива 3 за трасето на междусистемна газова връзка България–Сърбия в участъка от km 0 до km 4.2 съвпада с Алтернатива 2. Продължава на югозапад успоредно на съществуващ газопровод за град Перник, пресича река Църна бара на km 4.55 и проектен скоростен път София – Калотина, северозападно от пътен възел с Околовръстен път при km 6.55.

По-нататък пресича последователно път за село Мрамор при km 7.15 и Републикански път II клас - № 81 при km 8.3. При km 10.1 пресича две ж.п. линии № 1 и Волюяк - Илиенци югоизточно от гара Волюяк(km 10,25). Преходът на Републикански път I клас - № 8 е при km 11.8.

При km 13.6 трасето на газопровода завива на запад, разделяйки се със съществуващия газопровод за гр. Перник. Преходът на ж.п. линия № 13 Волюяк-Банкя и проектна ж.п. линия е при km 15.2. По-нататък трасето преминава южно от село Гурмазово, като пресича Гурмазовска река при km 19.3.

Трасето по Алтернатива 3 преминава южно от село Пожарево и при km 24 се разполага площадка на КВ-2, DN700. Газопроводът продължава на северозапад и пресича Републикански път III клас - № 638 на km 24.6. Пресича Беличка река при km 28.5 и при km 29.95 ЖП линия № 6 Волюяк-Разменна-Батановци.

Газопроводът продължава югозападно от село Храбърско и пресича река Криворащица при km 32.9 и Гълъбовска река при km 34.6. При km 35.1 източно от Републикански път III клас–№811 между град Сливница и село Гълъбовци се предвижда газопроводно отклонение и площадка за КВ АГРС „Сливница” на 15 m от преносния газопровод.

След прехода на Републикански път III клас–№ 811 на km 35.15 газопроводът продължава на югозапад и на 37.95 km се влива в трасето на Алтернатива 2 до km 41.1. След km 41.1 се разделя от Алтернатива 2, завива на северозапад и при km 44.0 пресича ведомствена ж.п. линия № 12 Алдомировци – Бели брег (закрита). При km 45.5 завива на североизток и минава между село Извор и село Бахалин, като пресича пътя между тях при km 46.1.

Трасето на междусистемната връзка заобикаля село Бахалин от североизток, продължава в посока северозапад, като пресича Камбелевска река при km 48.2. Преходът на път Чуковезер–Табан е при km 49.6. След това достига до Републикански път III клас–№ 813 между Драгоман и село Габер при km 51.9. Източно от пътя се предвижда площадка за КВ-3 и КВ АГРС „Драгоман” на km 51.8.

Трасето преминава североизточно от село Чорул, пресича Белявска река при km 57.0. По нататък трасето преминава източно от Мало Белеево. Продължава на север и преминава покрай махали на гара Калотина. При km 63.55 (km 59.4 по втори вариант) навлиза в трасето на Алтернатива 2.

Газопроводът пресича път между гара Калотина и КПП „Калотина” при km 63.8, след което се предвижда площадка за Приемна станция, ГИС “Калотина”. При km 64.3 пресича Републикански път I клас–№ 8 и ж.п. линия No1 при km 64.4. След това трасето завива на северозапад, пресича река Нишава при km 64.8, на km 65.4 се предвижда КВ-4 (на мястото по Алтернатива 2), а при km 65.75 достига до крайната проектна точка на границата България – Сърбия.

Трасето на газопровода по алтернатива 2 и алтернатива 3, предмет на инвестиционното предложение, **не засяга** защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и **не попада** в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (ЗБР).

Най-близко отстоящите защитени зони от двете алтернативи (алтернатива 2 и алтернатива 3) са:

- BG0001040 „Западна Стара планина и Предбалкан” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет с Решение № 661/2007 г. на МС (ДВ бр. 85/2007 г.) и увеличена по площ с Решение № 811/2010 г. на МС (ДВ бр. 96/2010 г.);



- BG0000322 „Драгоман“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони, приет с Решение № 122/2007 г. на МС (ДВ бр. 21/2007 г.) и

- BG0002001 „Раяновци“ за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-569/05.09.2008 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ бр. 84/2008 г.).

Инвестиционното предложение подлежи на **оценка за съвместимостта** му с предмета и целите на опазване на горечитираните защитени зони по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС). След преглед на представената документация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение за „Изграждане на междусистемна газова връзка България – Сърбия“, **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в горечитираните най-близко разположени защитени зони.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на т. 3, б. „в“ от Приложение № 2 на ЗООС и съгласно чл. 93, ал. 1, т. 3 от Закона подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС.

МОТИВИ:

I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка, и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти

1. Инвестиционното предложение е свързано с повишаването на сигурността и диверсификация на доставките на природен газ за Република България.

2. От възложителя са проучени първоначално четири алтернативни варианта на трасето на газопровода. След предварителната им оценка и при отчитане на резултати от геоложки и екологични проучвания, проучвания за наличие на паметници на недвижимото културно наследство, консултации със засегнатите общини и предвид изразени възражения от засегнатото население от реализацията на намерението, като най-подходящи от гледна точка на факторите на околната среда, културното наследство и риска за човешкото здраве са избрани алтернатива 2 и алтернатива 3 на трасето на газопровода, като и двете са равностойни и осъществими.

2. През експлоатационния период не се предвижда използването на природни ресурси. За дейностите, свързани с изграждането на съоръжението (по двата варианта на трасе), ще се използват строителни материали и вода. Вода ще бъде използвана и за хидравличното изпитване за плътност на газопровода. На следващ етап ще бъде определено наличието на свободни водни количества във водните тела в близост до трасето на газопровода по избрания вариант, необходими за хидравличното изпитване на съоръжението.

3. Отпадъците образувани по време на фазите на строителството, експлоатацията и извеждането от експлоатация на съоръженията се предвижда да се предават на организации притежаващи разрешителни за дейностите по третиране на отпадъци. Няма различия във вида на отпадъците и начина на третирането им и по двата избрани варианта за трасето на газопровода.

4. При изкопните работи, хумусният слой ще се отнема и съхранява в границите на строителната полоса. След приключване на строителството ще се използва за рекултивация на нарушените терени, временните пътища и депа.

5. Не се предполага допълнително значително въздействие от кумулирането на инвестиционното предложение спрямо съществуващите дейности, в близост до избраните варианти на трасетата на газопровода.



II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района

1. Всички дейности по изграждането на съоръженията ще се извършват в рамките на терените, определени за инфраструктурните дейности.

2. Транспортирането на строителните материали и оборудване ще се използва съществуващата пътна мрежа, както и временни пътища, които след приключване на строителството ще бъдат рекултивирани.

III. Способността за асимилация на екосистемата в естествената околна среда

1. Реализацията на инвестиционното предложение /изграждане на газова връзка – 2 бр. АГРС, ГИС-Калотина, КВ, станция за катодна защита и 2 бр. ОУ/ и необходимата за обслужването им инфраструктура и по двата варианта са извън територията на защитени зони от екологичната мрежа Натура 2000, поради което няма вероятност от пряко унищожаване или увреждане на природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони. За осъществяване на ИП ще се използва съществуващата пътна инфраструктура.

2. Предвид разположението и на двата варианта на трасе на газопровода спрямо близкоразположените защитени зони, няма вероятност за увреждане на ключови елементи на зоните и прекъсване на биокоридорни връзки на видовете, предмет на опазване.

3. Предвид характера на инвестиционното предложение и ограниченото само по време на строителството безпокойство, няма вероятност от намаляване числеността на популациите на видовете, предмет на опазване и в трите защитени зони BG0001040 „Западна Стара планина и Предбалкан“, BG0000322 „Драгоман“ и BG0002001 „Раяновци“.

4. Реализацията на инвестиционното предложение и по двата предложени варианта на трасе на газопровода не е свързана с генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху близкото разположените защитените зони.

IV. Характеристиките на потенциалните въздействия – териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост

1. По време на строителството ще се отделят неорганизираните емисии от прах и изгорели газове от строителната и транспортната техника. Предвид открития характер на всички площадки на отделните обекти, замърсяването на въздуха ще е локално и незначително. По време на експлоатацията на газопровода основното въздействие върху въздуха ще бъде от изпускането на природен газ от свещите на различните съоръжения.

2. Строителните дейности засягат почвата, в обхвата на изкопите, където ще бъде положен газопровода, като са предвидени мерки за рекултивацията им.

3. Различните по вид и количество генерирани отпадъци, ще бъдат управлявани в съответствие с действащата нормативна уредба по околна среда, което не предполага замърсяване на площите, част от инвестиционното намерение.

4. Замърсяване на околната среда от експлоатацията на съоръженията не се очаква, предвид характера на инвестиционното намерение.

5. В етапа на избор на трасетата на газопровода е извършено предварително обследване и анализа на паметниците на недвижимото културно наследство посочени в писмо на НИИКН. Предвид това, при извършването на дейностите по реализацията на намерението, не се предполага пряко увреждане на известните до този момент обекти на културно-историческото наследство.

6. В полученото становище от Министерството на здравеопазването се изразява мнение, че съгласно съдържащата се в представената документация информация, от здравно-хигиенна гледна точка не се очаква възникването на риск за човешката здраве в резултат от реализацията на инвестиционното намерение.



7. Инвестиционното предложение за „Изграждане на междусистемна газова връзка България - Сърбия” попада в обхвата на т. 8 от Приложение № 1 *Конвенцията от Еспоо*. МВ тази връзка Република България е уведомила Република Сърбия като засегнатата страна с писмо от месец юни 2012 г. До момента на постановяване на настоящото решение не е получен отговор от Р Сърбия относно желанието им да участват в процедура по ОВОС в трансграничен контекст. Съгласно чл. 3, ал. 6 от *Конвенцията от Еспоо* се счита, че засегнатата страна не желае да участва в трансгранична процедура по ОВОС, ако не заяви желанието си в срок, определен с нотификационното писмо.

V. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:

Възложителят е уведомил писмено за инвестиционното предложение в проучените алтернативи общините Божурище, Сливница, Костинброд, Драгоман, Годеч, Столична община – райони Нови Искър, Надежда, Врбница, Люлин и Банкя, а чрез тях и засегнатото население. В тази връзка са получени становища от кметовете на засегнати населени места - община Сливница подкрепя реализацията на алтернатива 2 за вариант на трасе на газопровода. Жителите на с. Опицвет, общ. Костинброд заявяват, че са против реализацията на алтернатива 1, срещу този вариант на трасе възразяват и кметствата на селата Безден и Петърч, общ. Костинброд. От с. Петърч не са съгласни и реализацията на алтернатива 2 на трасето, а против реализацията на инвестиционното намерение като цяло, се обявяват жителите на с. Мирояне, район „Нови Искър“, Столична община. От останалите засегнати общини до момента на издаването на това решение не са постъпвали жалби и възражения против реализацията на инвестиционното намерение или по някой от вариантите на трасетата. При избора на предпочитаните варианти са съобразени по възможния подходящ начин получените становища от засегнатите общини и кметства

ПРИ ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. При окончателния избор на един от двата варианта за трасе на газопровода:

1.1. Да се спазват изискванията на Закона за водите (ЗВ) по отношение на разрешителния режим.

1.2. Трасето да бъде съобразено с местоположението на водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване, както с със зоните за защита на водите съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от ЗВ.

2. Да се изготви План за управление на околната среда по време на строителството и експлоатацията на газопровода, който да бъде представен за съгласуване в МОСВ и РИОСВ София преди подаване на документацията по чл. 148 от Закона за устройство на територията, необходима за издаване на разрешително за строеж на газопровода.

Обобщена справка по изпълнението на плана да бъде представена в МОСВ, РИОСВ София и БДУВ „Дунавски район“ Плевен първоначално след приключване на строителството; преди въвеждането в експлоатация; на втората година след въвеждането в експлоатация; след това в срок съгласуван с МОСВ, РИОСВ София и БДУВ „Дунавски район“.

3. На етап на проектиране, преди започване на строителството, при условие, че се установи припокриване на избрания вариант за трасе на газопровода с археологически обекти, предвид описаното в Анализ на археологическите структури в района от София до ГКПП „Калотина“, да се проведе археологическо проучване на застрашените обекти.

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение, посочените алтернативи и подобекти.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и



подзаконовни нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал. 6 от ЗООС при промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми МОСВ и РИОСВ София своевременно, но не по-късно от 14 дни след настъпване на измененията.

На основание чл. 22, ал. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, възлагам на директора на РИОСВ София и на директора на БДУВ „Дунавски район“ Плевен контрола по изпълнение на поставените условия в настоящето решение.

Решението може да бъде обжалвано пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административно-процесуалния кодекс.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС, решението губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

МИНИСТЪР:

Дата: 18.09.2012 г.

