

ЗАДАНИЕ

за изработване на ПУП – парцеларен план и инвестиционен проект на разпределителен газопровод за хвостохранилище на „РУА БЪЛГАРИЯ“ЕООД

Заданието е изработено в съответствие с чл. 125 от ЗУТ и Наредба №8 от 14 юни 2001 г. за обема и съдържанието на устройствените и планове, за изработване на ПУП- Парцеларен план.

1. Необходимост от изработването на ПУП – парцеларен план и инвестиционен проект.

„РУА БЪЛГАРИЯ“ЕООД е собственик на хвостохранилище „Челопечене“ в местността Чумарица, с.Долни Богров, район Кремиковци.

„РУА БЪЛГАРИЯ“ЕООД предвижда изграждане на промишлена газова инсталация, за захранването на която с природен газ е необходимо да се изгради газопровод до точката на присъединяване с газопреносната мрежа на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД.

Проектни параметри и характеристики на газопровода:

Необходимите обеми природен газ по прогноза са следните:

За 2014г. – 4 950 хил.н.м³/г

За 2015г. – 4 950 хил.н.м³/г.

За 2016г. – 4 950 хил.н.м³/г.

Максималният часов разход на природен газ да бъде 990 н.куб.м/ч, приведен към температура 293,15К (20° С) и абсолютно налягане 0,101325 МРа.

Минималният часов разход на природен газ да бъде 190 н.куб.м/ч, приведен към температура 293,15К(20° С) и абсолютно налягане 0,101325 МРа.

Изходното налягане в точката на присъединяване е зададено 0,5МРа, което обуславя работното налягане на новопроектирания газопровод.

Диаметър на разпределителния газопровод – РЕ-НД, диаметър Ф110 мм и дебелина на стената на тръбата – 10 мм.

2. Териториален обхват.

Издадено е становище от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД за присъединяване към газопреносната система в най-близката възможна точка – нова измервателна линия на газорегулираща станция (ГРС) Кремиковци - Приложение №1 (писмо рег.№БТГ-КП-20-00-649/20.02.2014г.)

Между (ГРС) Кремиковци и хвостохранилището се предвижда изграждане на подземен разпределителен газопровод в земеделски земи и полски пътища в землищата на селата Горни Богров, Ботунец, Долни Богров. Землищата на селата Горни Богров, Ботунец, Долни Богров се намират в Район Кремиковци, Община Столична, област София.

Начална точка на газопровода е точката на присъединяване, определена в ГРС Кремиковци на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, където ще се изгради нова измервателна линия за измерване на подаваните към „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД количества природен газ (ГИС).

Крайна точка на разпределителния газопровод е в ПИ с идентификатор 22304.7930.15 в землището на с.Долни Богров, район Кремиковци, собственост на „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, на основание Нотариален акт №197, том XIII, рег.№6307, дело №3488/11.02.2008г., издаден от Служба по вписванията гр.София.

Разпределителен газопровод, свързващ хвостохранилището и нова измервателна линия на (ГРС) Кремиковци ще се изгради подземно основно в полски пътища и земеделски земи.

3. Етапи и срокове за изработване ПУП – парцеларен план и инвестиционен проект.

Предвижда се изработването на ПУП – парцеларен план да се извърши в следната последователност:

1. Изработка на задание за ПУП-парцеларен план.
2. Одобряването му от Кмета на столична община или от районния кмет.
3. На основание чл.125, (б) от ЗУТ, заданието се съгласува с Министерство на културата.
4. Изработка на инвестиционно предложение за РИОСВ – София за преценка необходимостта от изработка на доклад за ОВОС и оценка за съвместимостта на инвестиционното предложение с Натура 2000.
5. Получаване на информация за влезли в сила ПУП и строителни разрешения.
6. Изработка на предварителен ПУП-парцеларен план, в който се изработват варианти с две трасета на газопровода и мотивиран избор на едно от тях (Чл.28, ал.6 от ППЗОЗЗ)
7. Подготовка на преписка за получаване на предварително съгласие от Столичен общински съвет за прокарване на газопровода и получаване на сервитутни права през земеделски земи, общинска собственост – пасища и ниви Чл.29, ал.1 от Закона за опазване на земеделските земи.
8. Подготовка на преписка за получаване на предварително съгласие от Министерство на земеделието чрез Областна служба по земеделие за прокарване на газопровода и получаване на сервитутни права през земеделски земи, държавна собственост – напоителен канал.
9. Подготовка на преписка за утвърждаване на трасе от Комисията по Чл.17 от Закона за опазване на земеделските земи към Министерство на земеделието и храните.
10. Изработка на окончателен ПУП-парцеларен план.
11. Обявяване на ПУП-парцеларен план в „Държавен вестник“ чрез СОС или районно кметство.
12. Съгласуване на ПУП-парцеларен план с всички контролни органи и експлоатационни предприятия, вкл.Министерство на културата.
13. Приемане на ПУП-парцеларен план от Експертен съвет на СОС или районно кметство,
14. При влязъл в сила ПУП-парцеларен план, ще се изработят инвестиционни проекти по части: “Газоснабдяване”, “Електрохимична защита”, “Здравословни и безопасни условия на труд” и „Пожарна безопасност”

Разрешенията за изработване на проект за ПУП се дават в едномесечен срок от постъпване на искането за разрешение според чл. 124б, ал.1.

4. Изисквания към проекта за ПУП-парцеларен план.

Проектите за ПУП – парцеларен план следва да се изпълнят в съответствие с изискванията на ЗУТ и Наредба №8 за обема и съдържанието на устройствените планове.

Според чл. 64 чл.1 т.2 от ЗУТ елементи на техническата инфраструктура са преносните (довеждащите и отвеждащите) проводни (мрежи) и съоръженията към тях в неурегулирана територия, а според ал.2 на същия член елементите на техническата инфраструктура се предвиждат с устройствени планове. Според чл. 110, ал.1, т.5 за елементите на техническата инфраструктура извън границите на урбанизираната територия се изработва ПУП - парцеларен план. Съгласно чл. 124а, ал. 1 от ЗУТ разрешение за

изработване на проект за ПУП се дава с решение на общинския съвет по предложение на кмета на общината. По този ред се разрешава и изработването на проекти за ПУП на поземлени имоти извън границите на урбанизираните територии. Съгласно чл. 124а, ал.5 от ЗУТ разрешението за изработването на ПУП се издава по искане и за сметка на заинтересованите лица, въз основа на задание по чл. 125.

Проектът за ПУП – парцеларен план следва да определи трасето на разпределителния газопровод, площта на засегнатата територия, чието предназначение следва да бъде променено, необходимия сервитут за изграждане и експлоатиране на съоръженията. Проектът за ПУП – парцеларен план следва да спазва заложените параметри в становището за условията на присъединяване на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД.

Съгласно чл. 67, ал.1 от ЗУТ съоръжения на техническата инфраструктура се проектират и изграждат в общински и държавни поземлени имоти. Когато това е невъзможно, мрежите и съоръженията на техническата инфраструктура се изграждат в поземлени имоти - собственост на физически и юридически лица.

Предвижда се обособяване на сервитутна зона от двете страни на газопровода, съгласно чл. 7, ал.1 и ал.2 от Наредба №16 за сервитутите на енергийни обекти. В рамките на този сервитут ще се извършат строителните работи, както и всички възникнали по време на експлоатацията нужди от ремонт и поддръжка. С ПУП-парцеларен план за изграждане на енергиен обект, при невъзможност да се постигне споразумение със собственика на земеделската земя, могат да се установяват и по-малки от определените в приложения № 1, 2, 3 и 3а минимални размери на сервитутната зона, по преценка на титуляря на сервитутните права или при наличие на техническа невъзможност, доказана с проекта.

Не се изисква промяна предназначението на засегнатата територия. След реализация на инвестиционното предложение няма да се промени начина на трайно ползване на земите.

Съгласно чл. 62а, ал.1 от Наредба №8, проучвателните и проектните работи за елементите на техническата инфраструктура извън границите на урбанизираните територии се извършват въз основа на задание в следните фази:

1. предварителен проект, в който се изработват варианти на трасето или площадката на елементите на техническата инфраструктура;

2. окончателен проект - парцеларен план, по който се извършва отчуждаване и/или се ограничава правото на ползване.

Съгласно чл. 62в, ал.3 от Наредба №8, графичната част следва да е в М 1:500 или М 1:1000, а по изключение в М 1:2000, представена на чертеж на непрозрачна основа. В проекта се отразява:

- граници на административно-териториалните единици, землищните граници, границите и номерата на поземлените имоти;

- трасето на техническата инфраструктура;

- линиите, по които се извършва промяна на предназначението за линейни обекти, в т.ч. отчуждаване на имотите

- линиите, ограничаващи границите на площадковите обекти на техническата инфраструктура, по които се извършва промяна на предназначението, в т.ч. отчуждаването на имотите;

- сервитутните линии, с които се въвеждат сервитути и ограничения в ползването на имотите, като се означава разстоянието им до осовата линия на трасето или до крайните линии на съоръжението или площадковия обект;

- нови трасета на засегнати от проекта селскостопански и горски пътища и други елементи на техническата инфраструктура, водни течения и площи, със съответните сервитути и ограничения за ползването на имотите;

Текстовият материал към проекта на парцеларния план се оформя в обяснителна записка, която съдържа обща част - цел и задачи, териториален обхват (данни за ситуационното разположение на обекта) и съдържателна част, включваща:

- ограничения в ползването на имотите в сервитутите;

- регистър на засегнатите от трасето имоти, съдържащ;
- баланс на територията по начин на трайно ползване;
- баланс на територията по вид собственост;
- баланс на територията по предназначение;
- баланс на територията по категория на земята (в т.ч. поливна или неполивна);
- обща рекапитулация на площите, подлежащи на промяна на предназначението, в т.ч. отчуждаване;
- регистър с координатите на точки по оста и сервитутните линии вляво и вдясно на линейния обект и на координатите на точки и сервитутни линии на площадковия обект.

Изработените проекти за ПУП- парцеларен план се съгласуват по реда на чл.128, ал.6 от ЗУТ.

По преценка на главния архитект на общината проекта за ПУП – парцеларен план може да се разгледа от общинския експертен съвет преди съобщаването с оглед привеждането му в съответствие с нормативните изисквания.

Съгласно чл. 128, ал. 1 проектът за ПУП се съобщава от общината на заинтересуваните лица с обявление, обнародвано в „Държавен вестник“. По този ред се съобщават и проектите за подробни устройствени планове за линейните обекти на техническата инфраструктура извън границите на населените места и селищните образувания.

5. Изисквания към инвестиционния проект.

Инвестиционния проект се изработва в съответствие с влезлия в сила ПУП – парцеларен план и при спазване на Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (УБЕПРГСИУПГ)", ДВ бр.67/02.08. 2004 г., доп. ДВ. бр.43 от 23 Май 2014г.; „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", ДВ бр.107 от 07.12.2004 г; изм.,бр.1 от 2012 г.; "Наредба за устройството, безопасната експлоатация и техническия надзор на съоръжения под налягане", ДВ бр.64 от 18.07.2008г.,изм. ДВ.бр.99 от 16 Декември 2011г.; "Наредба NoИз-1971 от 2009г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар", ДВ бр. 96/2009г., изм. и доп. ДВ. бр.75 от 27 Август 2013г.; Български държавни стандарти и др.

Инвестиционния проект се съгласува с „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ЕАД, РС ПБЗН и РО ИДТН.

Приложения:

Приложение №1 - Становище от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД за условията на присъединяване на „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към газопреносната мрежа на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД рег.№ БТГ-24-00-2349/20.08.2012г. ;

Приложение №2 - Писмо на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД до „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с изх. № БТГ КП-20-00-648/20.02.2014 г.;

Приложение №3 - Становище за изменение на Становище № БТГ-24-00-2349/20.08.2012г. за условията на присъединяване на „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД към газопреносната мрежа на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД с рег.№ БТГ-КП-20-00-649/20.02.2014г.;

Приложение №4 - Съгласувателно писмо от Министерството на културата изх.№4880-52/ 22.07.2013г. до „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД ;

Приложение №5 - Становище от Министерството на културата за съгласуване на

Задание за изработване на ПУП – Парцеларен план за обект: „Разпределителен газопровод от ГРС „Кремиковци” до „Инсталация за преработка на желязосъдържаща суровина” на „РУА БЪЛГАРИЯ” ЕООД , № 33-НН-455 от 09.07.2013 г.;

л.5 от вс.л.24

Приложение №6 - Писмо от Регионална инспекция по околната среда и водите – София, изх. № 26-00-5422 от 08.05.2014 г.;

Приложение №7 - Решение на Регионална инспекция по околната среда и водите – София за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда, писмо № СО-80- ПР/2014 г.;

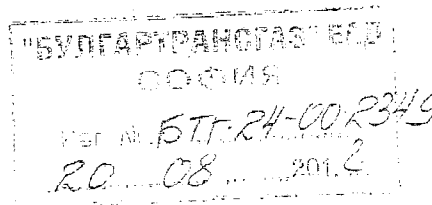
Приложение №8 - Копие на становище на БДУВДР с изх. № 1839/10.03.2014 г.

Изработил:
/инж. Св. Димитров/



София 1336, ж.к. "Люлин" 2, бул. "П. Владигеров" №66, п.к. 3
тел.: 02 939 63 00, факс: 02 925 00 63, www.bulgartransgaz.bg

ДО
Г-ЖА ВЕРА БЛАГОЕВА
Управител
на „РУА България“ ЕООД
гр. София 1421
ул. „Богатица“, № 36, ет. 1. ап. 1
факс: 02/954 9275



КОПИЕ:
ИНЖ. ПЕНКО ЕФРЕМОВ
Ръководител обособено регионално звено
СЗЕР „Ботевград“

Относно: Условието за присъединяване на „РУА България“ ЕООД към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД

УВАЖАЕМА Г-ЖО БЛАГОЕВА,

Във връзка с подадено заявление за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД с № БТГ-КП-24-00-2314/04.07.2012г., след извършено проучване и на основание чл.9, ал.2 от Наредба №7 за присъединяване към преносната и разпределителните мрежи (обн., ДВ, бр. 63 от 2004 г.) Ви представям:

1. Становище на „Булгартрансгаз“ ЕАД за условията на присъединяване на заявения обект към газопреносната мрежа.

2. Проект на договор за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл.12 от Наредба №7 за присъединяване към преносната и разпределителните мрежи (обн., ДВ, бр. 63 от 2004 г.), в единмесечен срок след получаване на посочените по-горе документи, следва да представите в деловодството на „Булгартрансгаз“ ЕАД следните документи:

- задание за изработване на инвестиционен проект на присъединявания обект (в случай, че не е изграден), присъединителния газопровод и прилежащите му съоръжения за проверка на изпълнението за условията по присъединяване. В случай, че присъединявания обект е изграден да се представи информация относно техническите параметри на инсталациите потребяващи природен газ, с оглед проверката на изпълнение условията за присъединяване;

- писмено становище по проекта на договора за присъединяване;

Заявено на основание на чл.16 от Наредба №7 за присъединяване, следва да представите в „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД и следните документи, съгласно чл.16 от Наредба №7:

- заверено копие от удостоверение за актуално състояние на дружеството по фирмената регистрация, когато е търговец по смисъла на Търговския закон;
- проектна документация, съдържаща частите на инвестиционния проект на присъединявания обект, с които се доказва изпълнението на условията за присъединяване при наличност;
- задание за изработване на инвестиционния проект на присъединителния газопровод, с което се доказва изпълнението на условията за присъединяване;
- актуална декларация че лицето не е обявено в несъстоятелност, не се намира в ликвидация, не е лишено от правото да упражнява търговска дейност, няма парични задължения установени с влязъл в сила акт на компетентен орган, или задължения към осигурителни фондове, освен ако компетентния орган е допуснал разсрочване или отсрочване на задълженията.

Договор за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД се сключва след представяне на всички изискуеми съгласно Наредба №7 за присъединяване към преносната и разпределителните мрежи (обн., ДВ, бр. 63 от 2004 г.) документи и при наличие на положителни съгласувателни становища от „Булгартрансгаз“ ЕАД по предоставените задания за проектиране и проектна документация, удостоверяващи изпълнението на условията по присъединяване и изискванията на наредбите по чл.200, ал.1 и 2 от Закона за енергетиката (чл.4 от Наредба № 7).

Междувременно, във връзка с изпълнение на Регламент (ЕС) № 994/2010 относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и изготвянето на План за действие при извънредни ситуации, приложено Ви изпращам въпросник по отношение техническите параметри, при които могат да работят присъединените инсталации и наличието на захранване с алтернативно гориво, който трябва да попълните и върнете на “Булгартрансгаз” ЕАД.

Приложение: Съгласно текста

С уважение,

КИРИЛ ТЕМЕЛКОВ
Изпълнителен директор
на „Булгартрансгаз“ ЕАД





София 1336, ж.к. "Люлин" 2, бул. "П. Владигеров" №66, п.к. 3
тел.: 02 939 63 00, факс: 02 925 00 63, www.bulgartransgaz.bg

СТ А Н О В И Щ Е
ЗА УСЛОВИЯТА НА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД
КЪМ ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД

1. Издава се на основание Закона за енергетиката и Наредба №7 от 9.06.2004 г. за присъединяване към газопреносната и газоразпределителните мрежи (обн., ДВ, бр. 63 от 2004 г.) и във връзка с постъпило Заявление № БТГ-КП-20-00-2314/04.07.2012г. за присъединяване към газопреносната мрежа, собственост на комбинирания оператор.

2. „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ще присъедини заявения обект – хвостохранилище, намиращо се в кв. Челопечене, при следните условия:

(1) Местоположение на Точката на присъединяване – нова измервателна линия на газорегулираща станция (ГРС) Кремиковци, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

(2) Изграждане от страна на Заявителя на газопровод до точката на присъединяване;

(3) Обем природен газ, заявени за потребление в точката на присъединяване:

За 2013г. – 2 790 хил. Nm³/у.

За 2014г. – 2 790 хил. Nm³/у.

За 2015г. – 2 790 хил. Nm³/у.

(4) Максимален часов разход на природен газ 456 Nm³/h, приведен към температура 293,15 К и абсолютно налягане 0,101325 МРа;

(5) Минимален часов разход на природен газ 190 Nm³/h, приведен към температура 293,15 К и абсолютно налягане 0,101325 МРа;

(6) Изходно налягане на природен газ в точката на присъединяване:

• Работно налягане – 0,5 МРа

Съгласно чл.12 от Наредба №7, в едномесечен срок от получаване на Становището за присъединяване, заявителят на присъединяването следва да представи в деловодството на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД следните документи:

- задание за изработване на инвестиционен проект на присъединявания обект, присъединителния газопровод и прилежащите му съоръжения за проверка на изпълнението за условията по присъединяване;

- писмено становище по проекта на договора за присъединяване;

Конкретните срокове и задължения за изграждане на съоръженията за присъединяване ще бъдат уредени в Договора за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Становището за присъединяване ще бъде неразделна част от договора, сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „РУА България“ ЕООД.

СРОК НА ВАЛИДНОСТ на Становището за присъединяване: 1 година от неговото издаване.

Ако в срок до една година от издаване на Становището не е сключен договор за присъединяване към газопреносната мрежа, настоящото Становище ще се счита за невалидно. В този случай, за сключване на договор за присъединяване следва да бъде подадено ново заявление за присъединяване към газопреносната мрежа.

С уважение.

КИРИЛ ТЕМЕЛКОВ

Изпълнителен директор

на „Булгартрансгаз“ ЕАД





БУЛГАРТРАНСГАЗ

Изм. № БТТ	КЛ-20-00-5725
Дата	20.02.2014 г.

ДО
Г-ЖА ВЕРА БЛАГОЕВА-ДЕМЯНЮК
Управител
на "РУА БЪЛГАРИЯ" ЕООД

Адрес за кореспонденция:
гр. София
ул. "Богатица" № 36, ет. 1, офис 1
факс: 02/954 92 75

Наш вх. № БТТ- КЛ-20-00-5725/19.12.2013г.

Относно: Ваше писмо с № 1604/19.12.2013г.

УВАЖАЕМА Г-ЖО БЛАГОЕВА - ДЕМЯНЮК,

Във връзка с писмо с Ваш изх. № 1604/19.12.2013г. и продължаване на започнатата процедура по присъединяване на "РУА БЪЛГАРИЯ" ЕООД на ГРС Кремиковци, собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД Ви уведомяваме, че приемане промените в горепосоченото писмо - максималния и минимален часов разход заявени за потребление в точката на присъединяване.

Съгласно изменените технически характеристики за продължаване на процедурата по присъединяване е необходимо също да актуализирате и предоставеното ни на 20.09.2013г. задание за изработване на ПУП – парцеларен план и инвестиционен проект на разпределителен газопровод за хвостохранилище на "РУА БЪЛГАРИЯ" ЕООД, което да ни представите за съгласуване.

Използваме възможността да Ви уведомим за междуременно настъпили нормативни и регулаторни промени, които касаят условията по присъединяването на небитовите клиенти към газопреносната мрежа на "Булгартрансгаз" ЕАД. В изпълнение на чл. 36, ал.3 от Закона за енергетиката, ДКЕВР прие Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ /обн., ДВ, бр. 33 от 5.04.2013 г., в сила от 5.04.2013 г./, която въвежда индивидуална цена за присъединяване на небитов клиент на природен газ. Тази цена включва действителните разходи на «Булгартрансгаз» ЕАД за изграждане на съоръженията за присъединяване към съществуващата газопреносна инфраструктура до точката на присъединяване - измервателната линия на ГРС Кремиковци. Прогнозната стойност на инвестицията по предварителна спецификация е в размер на 65 712лв, без ДДС, като в приложения проект на договор е описан начина на плащане. Същата включва изработване на инвестиционен проект, съгласувателни процедури, както и доставка и монтаж на съоръженията, необходими за изграждане на измервателна линия на ГРС Кремиковци.

Прогнозният срок, в който "Булгартрансгаз" ЕАД може да изгради необходимите съоръжения за присъединяване е 9 месеца от сключване на договора за присъединяване.

Във връзка с гореизложеното Ви изпращаме измененията в съществуващото становище и проект на договор, отразяващ всички горесписани условия.

"Булгартрансгаз" ЕАД
София 1336, п.п. 3
бул. "Панчо Владигеров" № 66
идент. № 175203478
идент. № по ДДС: ВР 175203478

т. 02/ 939 65 00
т. 02/ 925 05 53
e-mail: bulgartransgaz.bg
www.bulgartransgaz.bg

Корпоративна търговска банка АД
ВПС КОРП БГБФ
IBAN: BG11 2000 0000 0000 0000 0000
IBAN: BGS0 2000 0000 0000 0000 0000



БУЛГАРТРАНСГАЗ

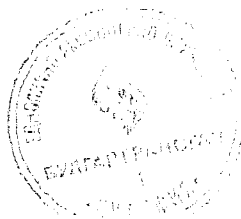
Моля в чл. 2.2 и чл. 2.3 да посочите срока до който ще ни предоставите съпътстващите съгласувателни и разрешителни документи от компетентния орган за присъединявания обект и присъединителния газопровод и срока, в който същите могат да бъдат изградени.

Във връзка с продължаване на преписката по присъединяване, а именно сключване на договор за присъединяване, е необходимо да ни предоставите всички документи, съгласно чл. 16 от Наредба № 7 от 09.06.2004г. за присъединяване към газопреосната и газоразпределителните мрежи.

Напомняме Ви, че не сте ни върнали попълнени изпратените с писмо № БТТ-24-00-1229/26.04.2012г. въпросник и данни по отношение техническите параметри, при които могат да работят присъединените инсталации и наличието на захранване с алтернативно гориво, които документи също са условие за сключване на договор за присъединяване.

Приложение: съгласно текста

С уважение,



КИРИЛ ТЕМЕЛКОВ
Изпълнителен директор
на „Булгартрансгаз“ ЕАД



БУЛГАРТРАНСГАЗ

Булгартрансгаз
 ИТК № БТГ КП-20-00-00-049
 Дата: 20.02.2014

СТАНОВИЩЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ №

НА СТАНОВИЩЕ № БТГ 24-00-2349/20.08.2012Г. ЗА УСЛОВИЯТА НА ПРИСЪЕДИНЯВАНЕ НА "РУА БЪЛГАРИЯ" ЕООД КЪМ ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА НА "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД

Във връзка със Заявление вх. № БТГ – КП-20-00-57/19.12.2013 г. от "РУА БЪЛГАРИЯ" ЕООД за промяна на техническите условия и параметрите в издадено Становище за присъединяване към газопреносната мрежа на "Булгартрансгаз" ЕАД, с настоящето изменям Становище № БТГ 24-00-2349/20.08.2012 г. за условията на присъединяване на "Руа България" ЕООД към газопреносната мрежа на "Булгартрансгаз" ЕАД, както следва:

1. Точка 2 (3) се изменя, както следва: "Обеми природен газ заявени за потребление в точката на присъединяване:

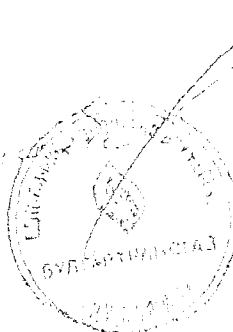
- За 2014г. – 4950 хил. Nm³/у.
- За 2015г. – 4950 хил. Nm³/у.
- За 2016г. – 4950 хил. Nm³/у."

2. Точка 2 (4) се изменя, както следва: "Максимален часов разход на природен газ 990 Nm³/h, приведен към температура 293,15 К и абсолютно налягане 0,101325 МРа";

Всички останали условия и технически параметри определени със Становище № БТГ 24-00-2349/20.08.2012 г. за условията на присъединяване на "Руа България" ЕООД към газопреносната мрежа на "Булгартрансгаз" ЕАД, остават непроменени.

С уважение,

КИРИЛ ТЕМЕЛКОВ
 Изпълнителен директор
 "Булгартрансгаз" ЕАД



МИНИСТЕРСТВО НА КУЛТУРАТА
НАЦИОНАЛЕН ИНСТИТУТ ЗА НЕДВИЖИМО КУЛТУРНО НАСЛЕДСТВО
София 1000, ул. "Тодор Станев" № 7, тел. факс 4184811

Изм. № 4800-52, *29.04.2013г.*, 2013г.

10

"РУА БЪЛГАРИЯ" ЕООД
София, ул. "Богатица" № 36,
ет. 1, офис 1.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДА,

Приложено Ви и направляме съгласувателно писмо на Министерството на културата, относно внесено с изх. № 4800-52, 29.04.2013г. в ПИИКН Задаване на изработване на ПЗН "Парцеларен план за строеж: "Разпределителен електропровод от ГРС "Кремиковци" до "Инсталация за преработка на желязоотдръжка на суровина" на "РУА България" ЕООД

Приложение:

1. Писмо на Министерството на културата с изх. № 33-ПН-455/09.07.2015 г.(посъглило в НИИКН на 19.07.2013 г.)

ДИРЕКТОР на ДИРЕКЦИЯ "ЕМД":

Виктор Попов
/ г-н ВИКТОР ПОПОВ /

МИНИСТЕРСТВО НА КУЛТУРАТА

33-НН-455
19.04.2015г.

На основание чл. 84, ал.1, и ал. 2, във връзка с чл. 80 от Закона за културното наследство, заповед № РД 09-289/25.06.2013г. на Министъра на културата и становище на Националния институт за недвижимо културно наследство (вх. № 4800-52/29.04.2013г. и изх. № 4800-52/20.05.2013г.) и образувана преписка в Министерство на културата № 33-НН- 455/27.05.2013г.

СТАНОВИЩЕ

ОТНОСНО: Задание за изработване на ПУП – Парцеларен план за обект: “Разпределителен газопровод от ГРС “Кремиковци” до “Инсталация за преработка на желязосъдържаща суровина” на “РУА България” ЕООД.
Възложител: “РУА БЪЛГАРИЯ” ЕООД с адрес: София, ул. “Богатница” № 36, ет. 1, офис 1.

Заданието предвижда се изграждането на подземен разпределителен газопровод, преминаващ през земеделски земи и полски пътища в землищата на Горни Богров, Ботунец, Долни Богров, район Кремиковци, община Столична, област София. Проектното трасе е представено в два варианта – I с дължина 4110,9 м и II – с дължина 4441,33 м.

В землището на с. Ботунец са регистрирани следните археологически обекти: две надгробни могили южно от селото, една могила западно от селото и селище от бронзовата епоха в м. “Гетова дупка”, притежаващи статут по смисъла на чл. 146, ал. 1 от ЗКН. За тези обекти в Националния документален архив на НИИКН не е подадена точна информация, обвързана с координати, в кои конкретни поземлени имоти по кадастралната карта и кадастралните регистри или КВС попадат.

МИНИСТЕРСТВОТО НА КУЛТУРАТА СЪГЛАСУВА

Задание за изработване на ПУП – Парцеларен план за обект: „Разпределителен газопровод от ГРС “Кремиковци” до “Инсталация за преработка на желязосъдържаща суровина” на “РУА България” ЕООД, при стриктно спазване на следните условия:

1. При разработване на проектното предложение, “РУА България” ЕООД да предостави необходимата информация и да координира намеренията си с ОКИ „Музей за история на София”. дните специалисти са регистрирали обектите и най-добре познават района.

2. При установено наличие на археологически обекти или структури, които са застрашени от унищожаване или компрометиране при реализацията на проекта да бъде проведено предварително пълно спасително археологическо, съгласно изискванията на чл. 161 и при условията на чл. 148, ал. 5 от ЗКН.

ЗАМ. -МИНИСТЪР НА КУЛТУРАТА

ВЕЛИСЛАВА КРЪСТЕВА



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – София

Изх. № 26-00-5422

..... 2014 г.

Ю

Г-ЖА ВЕРА БЛАГОЕВА
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
НА „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕАД
УЛ. „БОГАТИЦА“ № 36, АП. 1
ГР. СОФИЯ

Относно: Инвестиционно предложение за „Изграждане на подземен разпределителен газопровод“ от ГРС „Кремиковци“ до ПИ с идентификатор 22304.7930.15, землище на с. Долни Богров, район „Кремиковци“, Столична община

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО БЛАГОЕВА,

Във връзка с внесена в Регионална инспекция по околната среда и водите – София преписка, на основание чл. 8, ал. 4, т. 1 от Наредба за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ДВ. бр. 25/2003 г., изм. и доп.), приложено Ви предоставяме оригинал на Решение № СО – 80 – ПР/2014 г. за горното инвестиционно предложение.

Приложение:

1. Решение № СО – 80 – ПР/2014 г.
2. Копие на становище на БДУВДР с изх. № 1839/10.03.2014 г.

С уважение,

ИНЖ. ИРЕНА ПЕТКОВА
Директор на Регионална инспекция по околната среда и водите – София



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – София

РЕШЕНИЕ № СО – 80 – ПР/2014 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), ал. 7, ал. 1 и ал. 8, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценки на въздействието върху околната среда (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), ал. 40, ал. 4 във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценки на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предметите и целите на опазване на защитените зони (Наредбата за ОС) и представена пиемена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по Приложение № 1 и 2 (част Б) от чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, както и получени становища от Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен и Столична регионална здравна инспекция

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за изграждане на подземен разпределителен газопровод, от ГРС „Кремиковци“ до ПН с идентификатор 22304.7930.15, землище на с. Долни Богров, район „Кремиковци“, Столична община, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони възложител: „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 131314808, представявано от г-жа Вера Вангеева – изпълнителен директор, седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Богатица“ № 36, вл. 1

Кратко описание на инвестиционното предложение: Инвестиционното предложение предвижда изграждане на подземен разпределителен газопровод като начална точка е точката на присъединяване, определена в газорегулираща станция (ГРС) „Кремиковци“ на „Бунарджикски“ ЕАД, където ще се изгради нова измервателна линия за измерване на подаваните количества природен газ. Крайната точка на разпределителния газопровод е в землището на с. Долни Богров, район Кремиковци, собственост на „РУА България“ ЕООД с идентификатор 22304.7930.15. Целта на изграждане на разпределителния газопровод е подаване на природен газ от „Бунарджикски“ ЕАД към инсталацията за преработка на желязосъдържаща суровина с оператор на инсталацията „Барит Майнинг“ ЕООД (дружеството е 100% собственост на „РУА България“ ЕООД).

Газопроводът има следните технически характеристики:

- Изходното налягане в точката на присъединяване е 0,5 МРа, което обуславя работното налягане на новопроектирания газопровод;
- Диаметър на разпределителния газопровод PE-HD, Ф160 мм и дебелина на стената на тръбата – 14,6 мм;
- Максимален часов разход на природен газ – 990 и.куб.м/час;
- Минимален часов разход на природен газ – 190 и.куб.м/час;
- Прогнозни годишни необходими обеми: за 2014 г. – 4950 хиляди и.куб.м г; за 2015 г. – 4950 хиляди и.куб.м/г.

Разпределителният газопровод, свързващ инсталацията и новата измервателна линия на ГРС „Кремиковци“, ще се изгради подземно, основно в полски пътница.

СТОЛИЧЕН ОБЩИНСКИ СЪВЕТ
Приложение към Решение № 24 по Протокол № 75/22.01.2015г.

В точката на присъединяване – ГРС Кремиковци, свързването на изхода 17 от в.сл. 24 на „Булгартранегаз“ ЕАД ще се извърши подземно.

По предварителни проучвания, разпределителният газопровод ще има следните дължини:

- Дължина на проекто-трасе Вариант I – 4110,9 м;
- Дължина на проекто-трасе Вариант II – 4441,33 м.

Ще се прилагат стандартни методи на строителство за извършване на изкопните работи. Строително-монтажните работи ще се състоят и прокопаване на траншеи с ширина 0,6 м и дълбочина средно около 1 м. Под тръбите и над тях се поставя слой с дебелина 0,1 м от мека подложка пясък, след което изкопът се запълва с пръст и нарушеното покритие се възстановява. Предвижда се обособяване на сервитутна зона от двете страни на газопровода. В рамките на този сервитут ще се извършат строителните работи, както и всички възникнали по време на експлоатацията нужди от ремонт и поддръжка.

Инвестиционното предложение е за ново строителство на обект включен в Приложение № 2, т. 3, буква „б“ и т. 10, буква „к“ към ЗООС, и съгласно чл. 93, ал. 1, т. 1 от същия закон, инвестиционното предложение е предмет на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС. Съгласно чл. 93, ал. 3 от ЗООС, компетентен орган за произнасяне с решение е Директорът на РИОСВ – София.

На основание чл. 7, ал. 2, т. 4 от Наредбата за ОВОС е извършена проверка за допустимост на намерението спрямо режимите в утвърдения План за управление на речните басейни (ПУРБ) на Дунавски район. Въз основа на писмено становище на Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен (БДУВДР), с изх. № 1839/10.03.2014 г. (копие, от което Ви предоставяма, инвестиционното предложение е допустимо от гледна точка на постигане на целите на околната среда и мерките за постигане на добро състояние на водите, заложен в ПУРБ на Дунавски район, при спазване на мерките от програми 7.1.3, 7.1.5.1, 7.1.6, 7.1.7 и 7.1.8.

Инвестиционното предложение не засяга обекти от Националната екологична мрежа, а именно: защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ) и защитени зони от мрежата „Натура 2000“, определени съгласно ЗБР. Най-близко разположена до територията на обекта е защитена зона за опазване на дивите птици „Рибарници Челопечене“, с идентификационен код BG(100)2114 обявена със Заповед РД-573/08.09.2008 г. на Министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 84/2008 г.). Границата на зоната отстои на повече 1,8 км северозападно от най-западната точка на трасето.

Съгласно разпоредбите на чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС, инвестиционното предложение подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на описаната по-горе защитена зона, като съгласно чл. 31, ал. 4 от ЗБР и чл. 38 от същата наредба, оценката за съвместимост се извършва чрез процедурата на ОВОС.

Предвид, че инвестиционното предложение, както само по себе си, така и във взаимодействие с други планове, програми и инвестиционни предложения, няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, представляващи предмет на опазване в защитена зона „Рибарници Челопечене“, и във връзка с чл. 40, ал. 4 от Наредба за ОС, с настоящото решение се преценява да не се извършва оценка за степен на въздействие върху защитените зони от екологичната мрежа „Натура 2000“.

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. Анализът и оценката на потенциалното въздействие върху компонентите на околната среда в района, направен в представената информация, дават основание да се предположи, че това замисленото инвестиционно намерение няма да доведе до съществени въздействия върху компонентите и факторите на околната среда.

2. Поради същността на предвидените в инвестиционното предложение дейности, които могат да реализират и експлоатацията му да доведе до натрупване на отрицателни въздействия (кумуляция) от антропогенна дейност в границите на защитена зона ВГ0002114 „Рибаринци-Челопечене“.

II. Местоположението, 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. Крайната точка на разпределителния газопровод е в землището на с. Долни Богров, район Кремиковци, собственост на „ПУА България“ ЕООД с идентификатор 22304.7930.15, с пазни на трайно ползване: хвостохранилище.
2. Районът, предмет на инвестиционното предложение, не се третира като чувствителна зона или територия в екологичен аспект и при ползването на обекта няма да се наложи спазването на определени задължителни норми, изисквания или налагане на ограничения. Около територията на инвестиционното предложение и в близост до нея няма други обекти, които са важни или чувствителни от екологична гледна точка, например влажни зони, водни течения или други водни обекти. Границата на зоната отстои на повече 1,8 км северозападно от най-близката точка на трасето.
3. Съгласно становището на БЛУВДР (с изх. № 1839/10.03.2014 г.), предложените варианти на трасета I и II не попадат в границите на санитарно-охранителни зони, определени по реда на Наредба № 3 от 16 октомври 2000 г. за условията и реда за проучване, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водозточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водозточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и кигиенни нужди.

III. Способността за асимиляция на екосистемата в естествената околна среда:

1. Инвестиционното предложение не засяга планински и гористи местности, влажни и крайбрежни зони, защитени територии по смисъла на ЗЗТ, както и защитени територии на единични и групови паметници на културата, определени по реда на Закона за паметниците на културата и музеите.
2. Инвестиционното предложение няма да доведе до намаляване числеността на популации на видове, представляващи предмет на опазване в защитената зона или да претърпява промяна в биологичното разнообразие на района като цяло.

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

1. Съгласно становище на Столична регионална здравна инспекция, с изх. № 32-00-139/04.03.2014 г., с реализацията на инвестиционното предложение степента на очаквания здравен риск не се променя.
2. Не се очаква реализирането на инвестиционното предложение да доведе до промени в качеството на атмосферния въздух в района. По време на строителството, въздействието върху атмосферния въздух ще бъде временно и краткотрайно.
3. На обекта не се предвиждат дейности по обезвреждане или ополотворяване на отпадъци.
4. Предвид местоположението на предвидения за реализация обект, не се очаква трансгранични въздействия както по време на строителството, така и по време на експлоатацията на обекта.

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

СТОЛИЧЕН ОБЩНСКИ СЪВЕТ
Приложение към Решение № 24 по Протокол № 75/22.01.2015г.

Възложителят, в изпълнение на чл. 6 от Наредбата за ОВОС, е уведомил кметството на район „Кремиковци“ и кметство с. Долни Богров. В РИОСВ – София няма постъпили устно или депозирано писмено възражения срещу реализацията на инвестиционното предложение. С приемо. нах. № 3200-23/19.03.2014 г. администрацията на район „Кремиковци“ удостоверява, че населеното население е уведомено за инвестиционното предложение, и в законоустановения срок няма постъпили възражения или предложения по инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. Преди реализацията инвестиционното предложение да се спазят изискванията на Закона за водите (ЗВ) по отношение на разрешителен режим.
2. При реализиране на инвестиционното предложение е необходимо да се спазват забраните в чл. 118а, ал. 1, точки 2, 3 и 4 от ЗВ.
3. Проектът и изпълнението на инвестиционното предложение да се съгласува с дружеството експлоатирало ВнК съоръженията в района.
4. Да се предприемат мерки за ограничаване на неорганизираните прахови емисии по време на строителните работи, като се извършва редовно почистване и оросяване на строителната площадка.
5. Да се определят местата за временно съхранение на земните маси, генерирани по време на изкопните работи
6. Да се спазват изискванията на чл. 43 от ЗООС. Хумусът от терена да бъде изнет, депониран и оплодотворен в съответствие с изискванията на Наредба № 26 за рекултивация на нарушени терени. (ДВ, бр. 89 22.10.1996 г. изм.)

Настоящото решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му капацитет.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда, други специални закони и подзаконови 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 инвестиционно предложение за „Изграждане на подземен разпределителен газопровод“, от ГРС „Кремиковци“ до ПИ с идентификатор 22304.7930.15, земище на с. Долни Богров, район „Кремиковци“, Столична община, на възложителя или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото Решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ – София своевременно, но не по-късно от 14 дни след настъпване на изменението.

Решението може да бъде обжалвано чрез Директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София в 14-дневен срок от съобщаването му пред Министъра на околната среда и водите или пред Административен съд – град София по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

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

Дата: 19.03.2014г.

ИНЖ. ПРВИНА ПЕТКОВА

Директор на Регионална инспекция по околната среда и водите – София

Басейнова дирекция за управление на водите
Дунавски район, център Плевен

№ 1839
Плевен, 13.03.2014 г.

ДО ШИЖ. ИРЕНА ПЕТКОВА
ДИРЕКТОР НА
ИНОСВ- СОФИЯ
ЦАР БОРИС III № 136, БТ.18, Д.К.322
СОФИЯ, 1618

16.03.2014
13.03.14

№ Дирекция № 25-00-5002.07.01.01.01

Относно: Договорният на инвестиционно предложение (ИИ) „Изграждане на подземен разпределителен газопровод“ от ГРС „Кремиковци“ до ПИ с идентификатор 22304.7950.15, землище на с. Долни Богров, район „Кремиковци“, Столична община, с план за управление на речните басейни (ПУРБ) в Дунавски район

с ВАЖАЩАТА ГОСПОЖА ПЕТКОВА,

Във връзка с землището в Басейнова дирекция за управление на водите в Дунавски район (БТУВДР) с център Плевен и със заповедите на старовише по чл.7, ал.2, т.4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за въздействие върху околната среда (Общ. ДВ, бр.25 от 18 март 2003г.) относно предложение за инвестиционно предложение (ИИ) за изменение на „Изграждане на подземен разпределителен газопровод“ с идентификатор № БТ33.И с обект:

1. Съгласно изготвянето за договорния на инвестиционното предложение спрямо мерките за постигане добро състояние на водите, определени в плана за управление на речния басейн, като при изготвянето за неупусканост се посочват конкретните мерки с ограничения и избори:

Съгласно предоставената информация ПИ попада в района на разпространение на следните потенциални и подлежащи водни тела, и зони за тяхната защита:

• Потенциални събития:

1. Конкретно водно тело (обект) е идентифицирано от поречието Иомър, с село Стари Икар и код BG118600R016, за който има потенциал на водното тяло с код Минималното състояние на водното тяло в дощя. Специфичната екологичната цел за конкретното водно тяло с код BG118600R016 е „Предотвратяване влошаването на екологичния потенциал и постигане на добър на 2017г. Предотвратяване влошаването на качеството състояние и постигане на добро за 2027г.“

• Подлежащи зони:

„Поречиен зони в Плевен-Дунавският басейн, София, мащаб 1:500000, 0/030

III) - в зоната за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване и специфичната екологична зона за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване на добротата на подземните води;

IV) - в зоната за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване с код BG1DCW000000N030, определена в изпълнение на чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите;

а) - в зоната за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване с код BG1G000000N033;

б) - в зоната за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване и в зоната (Мангюн-Мун) специфична екологична зона за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване на добротата на подземните води;

Подземното водно тяло се явява зона за защита на подземните води за питейно-битово водоснабдяване с код BG1DCW000000N033, определена в изпълнение на чл. 119а, ал. 1 от Закона за водите;

в) Зона за защита на минералните води съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 1 от ЗВ

- в зоната за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване с код BG1G000000N030 се явява зона за защита на подземните води за питейно-битово водоснабдяване с код BG1DCW000000N030, определената на зоната за защита на водите за добро;

- в зоната за защита на водите за питейно-битово водоснабдяване с код BG1G000000N033 се явява зона за зоната за защитата на водите за питейно-битово водоснабдяване с код BG1DCW000000N033, определената на зоната за защита на водите за добро;

За целите за защита на питейните води чл. 119а, ал. 1, т. 1 от Закона за водите е намаляване на необходимостта от преместване на водите преди тяхното използване и осигуряване на просектното количество във водопроводните съоръжения по ЗВ15 П.

а) - Минималните данни в БЛУВДР трасетата по *Вариант 1* и *Вариант 2*, представени за реализацията на инвестиционните предложения не попадат в териториите на санитарно-охранителни зони, определени по реда на Наредба № 3 от 16 септември 2011 г. за условията и реда за определяне, проектиране, утвърждаване и експлоатация на санитарно-охранителните зони около водозточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водозточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейна или друга цел.

б) - III не попада в териториите на зона за защита на водите, определена съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 3 от Закона за водите (ЗВ) - защитени територии и зони, обявени за опазване на водоснабдяването и екологично значение, в които поддържането или подобряването на състоянието на водите е важен фактор за тяхното опазване;

в) - III не попада в териториите на зона за защита на водите, съгласно чл. 119а, ал. 1, т. 5 от Закона за водите (ЗВ) - защитени територии и зони, обявени за опазване на водоснабдяването и екологично значение, в които поддържането или подобряването на състоянието на водите е важен фактор за тяхното опазване;

При реализацията на III е необходимо спазване на мерките в програмите: III.3 Мерки за опазване на водите за питейно-битово водоснабдяване, включително мерките за опазване на водите за питейно-битово водоснабдяване на етапа на пречистване на отпадъчните води, мерките за опазване на водите за питейно-битово водоснабдяване на етапа на резултиране на емисиите чрез мерките за опазване на водите за питейно-битово водоснабдяване на етапа на замърсяване.

7.1.6. Мерките за предотвратяване на замърсяване на водите с нитрати и нитрити и актуализация на мерките за опазване на водите; 7.1.7. Мерките за предотвратяване на замърсяване на замърсяемите от атмосферни източници на замърсяване и нитрати, предотвратяване или регулиране на замърсяването; 7.1.7. Мерки за предотвратяване на замърсяването на водите с приоритетни замършители и 7.1.8. Мерките за предотвратяване или намаляване въздействието на аварийни замърсявания.

Заключенията: Инвестиционните предположения и мерките от гледна точка на действа на резултат на оградните зони и мерките за постигане на добро състояние на водите, заложени в ППРБ на Дунавски район, при изпълнение на мерките от програмите 7.1.3, 7.1.5, 7.1.6, 7.1.7 и 7.1.8.

2. Забрани и ограничения, предвидени в Закона за водите, по отношение на този вид инвестиционни предположения

При реализирането на ППРБ инвеститора да се прилагат мерки за опазване на подземните води от замърсяване, като се вземат предвид забраните в чл. 118а, ал. 1, т. 2, 3, и 4 от ЗВ.

Необходимо е да се обясни възникване на водни обекти и при евентуално възникване на водни обекти от предвидените дейности (изграждане на линейна инфраструктура, промишлен водни обекти – водосточни, пречиствателни мрежи и проводни), по силата на чл. 46, ал. 1, т. 1, буква „б“ от ЗВ, с необходимо издаване на разрешително за ползване на водни обекти, освен в случаите на чл. 68 от ЗВ. Разрешителните за ползване на подземни водни обекти се издават при спазване изискванията на: Глава четвърта „Разрешителен режим на подземни водни обекти“ от ЗВ и Изявление за ползване на повърхностните води, приета с Наредба, валидна за МС № 200 от 2009 г. (ЗН).

3. Информация за съпоставящи или разрешени въздействия върху водното тело в района, които трябва да бъдат взети предвид при последваща процедура по глава шест от ЗОИС

Съгласно статута на разрешителните, публикуван на интернет страницата на КОСБН, статута на издана разрешителни за ползване водоземане от водни обекти в района на ППРБ – изразено до 1 км от територията

4. Информация за свободните водни ресурси в частта от подземно водно тело, от което се пречиства на водоземане чрез съществуващи или чрез нови съоръжения), опасността от замърсяване на подземните води в процес на изграждане на нови гръбни (свидажни) кладенци и изисквания за предотвратяване на замърсяването.

Известията за предпазване на подземна водоземане от подземни води.

5. Мотивирана оценка на значителното въздействие върху водите и водните екосистеми.

ППРБ е документ за оценка на значителното въздействие на достигане на добро състояние на водите, заложени в ППРБ на Дунавски район, при спазване на горепосочените мерки от програмите 7.1.3, 7.1.4, 7.1.6, 7.1.7 и 7.1.8.

Реализирането на ППРБ, няма да отнема значително въздействие върху водите и водните екосистеми, при спазване на:

- изискванията за добит на вода водите районите от ППРБ - за водоземане и за да водите на водни обекти извършени от компанията на ППРБ (при необходимост);
- изискванията за предотвратяване на замърсяване.

СТОЛИЧЕН ОБЩИНСКИ СЪВЕТ
Приложение към Решение № 24 по Протокол № 75/22.01.2015г.

л.23 от вс.л.24

... в съответствие с чл. 107, ал. 1 от Закона за местните власти и подзакона за
... от имплементацията

Във връзка с намеренията на водопотребителите за обществено водоснабдяване без
свободни разпоредения на водопотребителите както и бъдещи процедури по учредяване на ООД
които могат биха могли да повлияят на гарантираната на ИП, препоръчваме консултативна
сва съществена Вак операция

С уважение,

ТОМА ТЕРЗИЕВ

Директор на Басейнова дирекция за управление на водите в Лунковски район с център в град Лунков



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите
Регионална инспекция по околната среда и водите – София

Изх. № 26-00-10005

11.11.2014 г.

ДО
Г-ЖА ВЕРА БЛАГОЕВА
УПРАВИТЕЛ
НА „РУА БЪЛГАРИЯ“ ЕООД
УЛ. „БОГАТИЦА“ № 36, ЕТ. 1, ОФИС 1
ГР. СОФИЯ

Относно: Решение № СО – 80 – ПР/2014 г. на Директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО БЛАГОЕВА,

Във връзка с постъпило в Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – София заявление с вх. № 26-00-10005-07.11.2014 г. относно издалено Решение № СО – 80 – ПР/2014 г. на Директора на РИОСВ – София за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Изграждане на подземен разпределителен газопровод“ от ГРС „Кремиковци“ до ПИ с идентификатор 22304.7930.15, землище на с. Долни Богров, район „Кремиковци“, Столична община. Ви информирам за следното:

1. Решение № СО – 80 – ПР/2014 г. е постановено на 08.05.2014 г.

2. В законоустановения срок и до момента в РИОСВ – София няма постъпили жалби по ред на Административнопроцесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите чрез Директора на РИОСВ – София или чрез Административен съд – град София.

Предвид горепосоченото, Решение № СО – 80 – ПР/2014 г. на Директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение за „Изграждане на подземен разпределителен газопровод“ от ГРС „Кремиковци“ до ПИ с идентификатор 22304.7930.15, землище на с. Долни Богров, район „Кремиковци“, Столична община, е влязла в сила административен акт.

С уважение,

ИНЖ. ПРЕЦА ПЕТКОВА

Директор на Регионална инспекция по околната среда и водите – София