

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ –БЛАГОЕВГРАД

РЕШЕНИЕ № БД –01- ПР/2010 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), 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 във връзка с ал. 3 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,

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение «Газова централа за производство на електрическа енергия, електроподстанция, съпътстващи обслужващи сгради и съоръжения и трасе на газопровод за захранване на централата с природен газ в имот №000324, местност «Орловец», землище на с. Крупник, Община Симитли», което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: «БУЛТЕРА - БЪЛГАРИЯ» ЕООД със седалище и адрес на управление гр. Благоевград, ул. «Джеймс Баучер» № 13, ЕИК 101717148

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Предвижда се изграждане на Газова централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, която ще се състои от два броя идентични газотурбинни инсталации с единична електрическа работна мощност 13.85 MW. Всяка от инсталациите ще съдържа:

1. Газотурбинен модул съставен от газова турбина модел Т 130-15 MW, редуктор /двустепенен епициклоиден/ с изходящи обороти 1 500 rpm и КПД 98.5 %, еластичен зъбен куплунг и електрически генератор 6.3 kV $\pm$ 5 %, 50 Hz, 17 kVA, $\cos\varphi$ = 0.8 и КПД 97.7 %. Газотурбинният модул ще бъде разположен в звукоизолиращ контейнер в изпълнение за външна употреба. В контейнера ще бъдат разположени и редица спомагателни системи и устройства необходими за нормалната работа на газотурбинния модул.

2. Котел – утализатор, генератор на пара, едноходов котел с изпарителна, паропрегревателна и икономайзерна секции. Котелът е свързан с изхода на газовата турбина с шумозаглушителна тръба и байпасен комин. Котелът е от хоризонтален вид с естествена циркулация. Котелът оползотворява топлината на изходящите газове от турбината. Предвижда се височината на байпасния и на главния комини да бъде 20 м.

3. Паро-генераторен модул състоящ се от:

- парна турбина – хоризонтална, едностепенна в частта високо и ниско налягане. В парната турбина постъпват обединените парни потоци от изходите на двата парни утализаторни котли. В парната турбина е предвиден регулируем пароотбор за захранване на топлообменник за производство на гореща вода за отопление;
- редуктор с 1 500 rpm на изхода;
- електрически генератор $6.3 \text{ kV} \pm 5 \%$, номинална мощност 10 MW, $\cos\phi = 0.8$;
- система за управление и контрол Simens S7;
- смазочна система;
- байпасна система;
- кондензатор.

4. Теплообменник – пара/гореща вода за отопление.

Предвидено е централата да работи в непрекъснат режим на работа между 8000 и 8200 часа/годишно. Общата мощност на централата по горивен (топлинен) вход при пълно натоварване ще бъде 48.63 MW . Общо произведената електрическа енергия от централата в кондензен режим на работа и номинално натоварване ще бъде 36.98 MW (на клемите на генератора).

Захранването с природен газ ще се извърши от разпределителна станция /АГРС/ на основен газопровод на път „България – Гърция” с отклонение 2 км до централата. Разпределителния газопровод „ВН” ще бъде от стоманена тръба $\varnothing 159 \times 8$, положен подземно с трасе изцяло през терени общинска собственост, за което е представено принципно съгласие от Община Симитли. Вода за производствени нужди ще се ползва от съществуващ в имота шахтов кладенец с дебит $63 \text{ м}^3/\text{ден}$. Връзката с НЕК ще се осъществи посредством електроподстанция, изградена в имота и включване към ВЛ 110 kV. Терена върху който ще бъде изградена газовата електрическа централа се намира на 100 – 150 м от националната ел.проводна линия 110 kV с диспечерско наименование „Божур” извод на ел. станция 110 kV/20 kV „Симитли”, гр. Симитли.

Съгласно представената информация, инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

Теренът, предвиден за реализиране на инвестиционното предложение не попада в защитени зони като част от Европейската екологична мрежа “НАТУРА 2000”. Най-близко разположените защитени зони (ЗЗ) са:

- ЗЗ «Кресна» с идентификационен код BG0002003 за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД748/24.10.2008 г. на министъра на околната среда и водите (ДВ, бр. 97/2008 г.);

- ЗЗ «Кресна – Илинденци» с идентификационен код BG0000366, определена за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка от защитени зони приет с Решение № 122/02.03.2007 г. на министерски съвет (ДВ, бр. 21/2007 г.)

Инвестиционното предложение попада в обхвата на т. 3, буква “а” и буква „б” от Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 2 на ЗООС и подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС.

Съгласно разпоредбите на чл. 2, ал. 3 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 (ДВ, бр. 73/2007 г.) във връзка с чл. 2, ал. 1, т. 3, буква “а” инвестиционното предложение подлежи на процедура по оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитените зони.

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 ще се реализира на промишлена площадка с изградена инженерна инфраструктура. Не се налага промяна на съществуващата пътна инфраструктура. Ще се използват съществуващи пътища Симитли – Кулата, Кулата – с. Черниче, преминаващ непосредствено до имота, ж.п. линия и вътрешноведомствен път.
2. Захранването с природен газ ще се осъществи чрез газопроводно отклонение през терени общинска собственост, за което е представено принципно съгласие от Община Симитли с техен изх. № 53-00-410/21.10.2009 г.
3. Хумуса и повърхностния пласт земя там където са запазени ще се изземат и депонират на определено място на площадката преди започване на строителството. След завършване на строителството повърхностния пласт земя ще се използва при вертикалната планировка на терена, а хумуса – за оформяне на зелените площи. Отпадъците от опаковки, дървесен материал и желязо ще се предават на фирми, притежаващи съответните разрешителни документи за извършване на дейности с отпадъци. Процесът на експлоатация на централата е свързан с генериране само на отработени смазочни масла и битовите отпадъци от обслужващия персонал. Образуваните отпадъци ще се третират в съответствие с изискванията на Закона за управление на отпадъците.
4. Инвестиционното предложение е свързано с осигуряването на пара за отопление на намиращия се в съседен имот завод за бетонови изделия «Симпролит».
5. Строителството на централата не предполага използването на големи количества природни ресурси. По време на строителството ще се използват инертни материали, бетон, желязо, горива за техниката. По време на експлоатацията ще се използва природен газ (с приблизителен разход $5218 \text{ Nm}^3/\text{h}$) и вода от съществуващ в имота шахтов кладенец с дебит $63 \text{ m}^3/\text{ден}$.
6. Реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до замърсяване и дискомфорт на околната среда в близост до обекта. Като гориво ще се използва природен газ, което е предпоставка за намаляване на емисиите на вредни вещества, в т.ч. парникови газове, отделяни при използването на други видове горива.
7. Рискът от инциденти е свързан основно с: разливи на масла от маслените системи на транспортните машини и оборудването; течове от тръбопроводите, довеждащи горивото до инсталацията; възникване на пожар. За недопускане на инциденти са предвидени мерки.

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. Газовата централа ще бъде изградена в имот №000324 с площ 19.499 дка – част от имот №000315 с обща площ 130 дка, представляващ «Промислена площадка – сепарация «Орловец», бивша собственост на «Мина Пирин» ЕАД, намираща се на северозапад на около 900 м от регулационните граници на с. Черниче, Община Симитли.

2. Площадката граничи с: незастроен промишлен терен на „Бутан газ“ ЕООД; жп линия София – Кулата; завод за бетонови изделия „Симпролит“; вътрешна река „Сухо дере“. Реализацията на инвестиционното предложение не влиза в конфликт с ползването на съседни терени.
3. В непосредствена близост не са разположени чувствителни, уязвими и защитени зони и санитарно–охранителни зони за питейни води. Съгласно поискано и представено становище от Министерството на здравеопазването (тех. изх. № 47-22-ПСК-2114/05.01.2010 г.) за инвестиционното предложение е определена хигиенно – защитна зона от 900 м при спазване на определени условия (посочени в т. VI).
4. В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация, не се очаква нарушаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси за района на инвестиционното предложение.

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

1. Площадката отстои на повече от 1 км от защитена зона „Кресна“ с идентификационен код BG0002003 за опазване на дивите птици и ЗЗ „Кресна - Илинденци“ с идентификационен код BG0000366, определена за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна.
2. Реализацията на обекта няма вероятност да доведе до негативно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в ЗЗ „Кресна – Илинденци“, както по отношение на евентуални процентни загуби, така и по отношение на фрагментирането им.
3. Няма вероятност реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение да доведе до безпокойство и намаляване числеността на птиците, предмет на опазване в защитена зона „Кресна“.
4. Няма вероятност от увреждане на ключови елементи на защитените зони „Кресна“ и „Кресна – Илинденци“ и прекъсване на биокоридорни връзки на видовете, предмета на опазване в зоните.
5. Инвестиционното предложение не засяга защитени видове растения и животни и няма да доведе до увреждане и/или унищожаване на техните местообитания и места за размножаване, почивка и струпване по време на миграция. Не се засягат и консервационно значими видове.

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

1. Териториалния обхват на въздействие в резултат на строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение е ограничен и локален в рамките на разглежданата площадка.
2. Дейността няма да доведе до замърсяване на почвите и земите в района на обекта.
3. Не се очаква влияние върху качеството на повърхностните и подземните води по време на експлоатацията.
4. Предвижданията за разполагане на газотурбинния модул в звукоизолиращ контейнер и избраната промишлена площадка не предполага нарушаване на нормите за допустими нива на шум в най-близко разположените населени места.
5. Замърсяването на въздуха по време на строителството ще бъде ограничено по време, количество и територия и ще се дължи на изпусканите в атмосферата изгорели газове от двигателите с вътрешно горене на машините извършващи строителните и

транспортни дейности и отделянето на прах от изкопните работи, ако се извършват през сухо време.

6. Постъпващите замърсители в атмосферния въздух от дейността на централата няма да доведат до нарушаване на съществуващите нива на основните замърсители в района, както и на съответните действащи норми защитаващи здравето на хората и стабилността на екосистемите.
7. Равнището на предложената техника и технология в инвестиционното предложение осигуряват спазване на нормите за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници.
8. По време на експлоатацията не се очаква поява на рискови енергийни източници като вибрации, йонизиращи лъчения и др.
9. Предвид естеството на технологичните процеси, въздействията могат да се определят като локални, краткотрайни, временни и обратими за периода на експлоатация на централата.
10. Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие.

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

Възложителят е уведомил писмено кмета на Община Симитли с писмо вх. № 53-00-303/26.06.2009 г. и кмета на с. Крупник с писмо с вх. № 89/17.07.2009 г. Засегнатото население е уведомено чрез поставяне на обяви в сградите на общината и кметството. Съгласно писма с изх. № 53-00-303/26.06.2009 г. на кмета на Община Симитли и с изх. № 10-00-25/10.08.2009 г. на кмета на с. Крупник не са постъпили възражения по така обявеното инвестиционно предложение. Към момента на предоставяне на документацията в РИОСВ, гр. Благоевград не са изразени устно или депозиран писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на инвестиционното предложение.

VI. РЕАЛИЗАЦИЯТА НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ СЕ СЪГЛАСУВА ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. На площадката да се изпълни максимално озеленяване с подходящи дървесни и храстови видове, както и зелен пояс по контура на имотната граница на инвестиционното предложение.
2. Да се организира мониторинг на прахови емисии по границите, ориентирани към най-близко разположени до него населени места.
3. Височината на изпускащото устройство да отговаря на изискванията на чл. 4, ал. 3 от Наредба № 1/27.06.2005 г. за норми на допусми емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.
4. Всички вентилационни изходи на обекта да се разположат откъм северната фасада на сградата на централата, на максимално отстояние от най-близките населени места.
5. Към вентилационните системи да се предвидят филтри и други съоръжения, ефективно улавящи прах и миризми.

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото решение, възложителят/новият възложител уведомява за промените компетентния орган в срок 14 дни от настъпването им.

Решението може да бъде обжалвано пред Министъра на околната среда и водите и/или Административен съд Благоевград в 14 - дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

Дата: 11.01.2010 г.

АНГЕЛ ГЕОРГИЕВ

Директор на РИОСВ - Благоевград