

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ ПО ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ –БЛАГОЕВГРАД

РЕШЕНИЕ № БД - 25- 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 № 000348, 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 защитена зона «Кресна - Илинденци» с код BG 0000366

възложител: «ГАЗ ЕНЕРДЖИ СИМИТЛИ» ЕООД със седалище и адрес на управление гр. Благоевград, ул. «Джеймс Баучер» № 13, ЕИК 200888866

Кратко описание на инвестиционното предложение:

С инвестиционното предложение се предвижда изграждане на Газова централа за производство на електрическа енергия, електроподстанция, съпътстващи обслужващи сгради и съоръжения и трасе на газопровод за захранване на централата с природен газ, която ще се състои от един брой газотурбинна инсталация с единична електрическа работна мощност 14,08 MW. Инсталацията 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 10.5 kV $\pm$ 5 %, 50 Hz, 17 kVA, cos ϕ = 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, работещ като генератор на пара и представляващ едноходов котел с изпарителна, паропрегревателна и две икономайзерни 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.

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 40.82 MW. Общо произведената електрическа енергия от централата в кондензен режим на работа и номинално натоварване ще бъде 15.00 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 Ø 159x8, положен подземно с трасе изцяло през терени общинска собственост. Вода за производствени нужди ще се ползва от съществуващ в имота шахтов кладенец с дебит 63 м³/ден.

Предвидено е в имот № 000346 да бъде изградена и оборудвана собствена подстанция 10.5/110kV, включваща трансформатор с мощност 20 kV, която е необходима за присъединяване на газовата централа към националната електропреносна мрежа. Присъединяване на централата към електропреносната мрежа ще се осъществи от възлова станция с разкъсване на ЕП 110 kV „Божур” в участъка на стълб № 6, разположен на около 150 м от терена.

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

Част от трасето за захранване на централата с природен газ (участък с дължина около 750 м от разпределителна станция (АГРС) на основен газопровод “България - Гърция”) попада в ЗЗ “Кресна - Илинденци” с код BG0000366 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в приетия с Решение на Министерски съвет №122/02.03.2007 г. списък от защитени зони (ДВ, бр. 21 от 2007 г.). Не е предвидено централата да се реализира в границите на защитени зони като част от Европейската екологична мрежа “НАТУРА 2000”. Най - близко разположените защитени зони са:

- Защитена зона (ЗЗ) “Кресна - Илинденци” с код BG0000366 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включена в приетия с Решение на Министерски съвет №122/02.03.2007 г. списък от защитени зони (ДВ, бр. 21 от 2007 г.);

- ЗЗ “Кресна” с код BG0002003, обявена със Заповед №РД-748/24.11.2009 г. на министъра на околната среда и водите, като имота, в който е предвидено да се изгради централата отстои на около от 2,800 км въздушно от границата на ЗЗ BG0000366 “Кресна - Илинденци”.

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:

1. 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, което ще премине през терени общинска собственост, за което е представено принципно съгласие от Община Симитли с техен изх. № 53-00-63/08.04.2010 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. 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 $4000 \text{ Nm}^3/\text{h}$) и вода от съществуващ в имота шахтов кладенец с дебит $63 \text{ m}^3/\text{ден}$.

5. 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.

6. 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 № 000348 с площ 5.992 дка, представляваща бивша производствена площадка на «Мина Пирин» ЕАД, намираща се на около 1000 м северозападно от с. Черниче, Община Симитли. Предвидената за изграждане собствена подстанция ще бъде изградена в имот № 000346, собственост на «БУЛТЕРА – БЪЛГАРИЯ» ЕООД, за което възложителя е представил принципно съгласие.

2. Площадката граничи с: жп линия София - Кулата и производствени терени и ведомствен път на „Бултера - България” ЕООД. 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 (с тех. изх. № 47 - 22 - ПСК - 1048/08.06.2010 г.) за инвестиционното предложение е определена хигиенно - защитна зона от 100 м.

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. Реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение няма вероятност да доведе до загуба, фрагментация и намаляване площта на природни местообитания и броя на видовете, предмет на опазване в защитена зона “Кресна - Илинденци” с код BG0000366. Вероятността на въздействие по отношение на процент на загубена площ на природни местообитания, предмет на опазване в защитената зона е нулева. Няма вероятност и за

унищожаване на убежища, места за размножаване и др. или увреждане на местообитания на видовете в следствие на промяна на хранителната база, бариера пред сезонни, хранителни и размножителни миграции, промяна на характеристики на територията и др.

2. Експлоатацията на инвестиционното предложение няма да доведе до увреждане на ключови елементи на зоните и унищожаване на естествения им характер, както и до безпокойство и намаляване числеността на видовете, предмет на опазване в зоните.

3. Не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета на опазване в защитените зони.

4. Реализацията и експлоатацията на инвестиционното предложение няма да доведе до нарушаване на целостта на защитените зони, както и да окаже въздействие върху природозащитните им цели.

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. Обектът няма да оказва отрицателно въздействие върху чистотата на атмосферния въздух по отношение на основните замърсители - серен диоксид, азотни оксиди и въглероден оксид.

6. Обектът няма да оказва кумулативно въздействие - допълнително натоварване на атмосферния въздух над допустимото в разглеждания район от дейността на централата.

7. В годишен и краткосрочен аспект качеството на атмосферния въздух няма да бъде повлияно отрицателно след въвеждане на централата в експлоатация.

8. 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.

9. По време на експлоатацията не се очаква поява на рискови енергийни източници като вибрации, йонизиращи лъчения и др.

10. Предвид естеството на технологичните процеси, въздействията могат да се определят като локални, краткотрайни, временни и обратими за периода на експлоатация на централата.

11. 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 - 64/16.03.2010 г. и кмета на с. Крупник с писмо с вх. № 26/16.03.2010 г. Засегнатото население е уведомено чрез поставяне на обяви в сградите на общината и кметството. Съгласно писма с изх. № 53 - 00 - 64/07.04.2010 г. на кмета на Община Симитли и с изх. № 30/01.04.2010 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

депозирани писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на инвестиционното предложение.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНОТО УСЛОВИЕ:

Да се извършва емисионен контрол - собствени периодични измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани от основния комин съгласно изискванията на Закона за чистотата на атмосферния въздух (публ. ДВ, бр. 45/1996 г.) и подзаконовата нормативна уредба - Наредба № 6 за реда и начина на измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници на емисии (публ. ДВ, бр. 31/1999 г.) и Приложение № 7 към чл. 21, ал. 1 от Наредба № 1 за норми на допусми емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии (публ. ДВ, бр. 64/2005 г.).

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовите 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: 16.06.2010 г.

АНГЕЛ ГЕОРГИЕВ

Директор на РИОСВ - Благоевград