



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

РЕШЕНИЕ № СО – 52 – ПР/2023 г.

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

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 3, ал. 3 и ал. 6 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 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), представена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за ОС и становище от Регионална здравна инспекция – Кюстендил

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Изграждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от гориво биогаз“ в поземлен имот с идентификатор 15535.502.373 в с. Големо село, община Бобов дол, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: „ТЕЦ БОБОВ ДОЛ“ АД,

Кратко описание на инвестиционното предложение: Предмет на инвестиционното предложение (ИП) е производство на електрическа и топлинна енергия от биогаз, чрез монтиране на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от гориво биомаса. Биомасата, която ще се ползва е от царевични стебла и друга биомаса, попадаща в обхвата на Закона за управление на отпадъците (ЗУО), съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от ЗУО - слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и лесовъдството, или за производството на енергия от такава биомаса. ИП ще се реализира в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 15535.502.373, собственост на „ТЕЦ Бобов дол“ АД. Съгласно скица, издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил имот с идентификатор 15535.502.373 е с площ 42015 кв. м, трайно предназначение на територията урбанизирана и начин на трайно ползване „за електроенергийното производство“. Имотът граничи с основната производствена площадка на дружеството. ИП е ново за възложителя и е в пряка връзка с основната дейност на дружеството – производство на електрическа енергия. ИП представлява комплекс за преработка на биомаса във високоенергиен биогаз, за производство на електрическа и топлинна енергия с капацитет за производство на биогаз 74083 m³/ден при 6,9 MW електроенергия. Работата на инсталацията се основава на анаеробна ферментация в термофилни анаеробни биореактори. Инсталацията ще бъде с непрекъснат режим на работа и ще се състои основно от херметически затворени реактори



(ферментатори) за първична и вторична ферментация, оборудвани с комплекс от системи: за подаване на суровината, смесване, подгряване и съхранение. Анаеробната ферментация е процес на ензимна активност на микроорганизмите спрямо органичната материя, на етапа на нейното разлагане (ферментация).

Площадката е съществуваща, с изградена и функционираща инфраструктура. В тази връзка не се предвижда ново строителство на пътна инфраструктура, ново водоснабдяване и хранване с електроенергия.

Според подадената информация по Приложение № 2 за разположението на инсталацията са необходими около 15 дка и за складово стопанство около 10 дка. Очакваната годишна производителност е около 48 000 MWh електрическа енергия и около 25 000 MWh топлинна енергия при 8 000 часа годишна експлоатация. От подсушената твърда фракция се предвижда производство на биопелети, с производителност 25 t/ day, 8 300 t/year.

Инсталацията ще се състои от следните сгради и съоръжения:

- Склад за суровина – раздробена биомаса с капацитет 100 000 t, необходими за едногодишна експлоатация на инсталацията;
- Приемни бункери (товарачи) три броя по 50 m³, оборудвани с подвижен под за подаване на биомаса към ферментаторите с производителност – 300 t/day.
- Ферментатори – три броя с работен обем 3210 m³;
- Газхолдер – газов резервоар за получения биогаз с обем 70050 m³ с максимална температура от 52 °C, налягане 0.5 mbar;
- Охладител и изсушител на биогаза – температурата се понижава от 52 на 10 °C. Относителната влажност се намалява от 90 до 50 %. Инсталирана мощност 47.6 kW;
- Компресор за биогаза – повишава налягането на биогаза от 0.5 до 150 mbar – необходимо налягане за когенерационните модули. Инсталирана мощност 45 kW;
- Система за десулфуризация на биогаза;
- Когенератори – 3 броя, базирани на двигатели с вътрешно горене, утилизатори на отделената топлина и електрогенератори;
- Отоплителна система за ферментаторите – използва топлина от когенераторите;
- Водопроводна и канализационна системи;
- Контролно измерителни прибори и автоматика;
- Сепарационна система, която разделя утайката във ферментаторите на изход от инсталацията на твърда и течна фаза;
- Дехидратор;
- Пелетиращ модул – произвежда гориво, биопелети от подсушената твърда фракция. Производителност – 25 t/d биопелети, 8300 t/y, с калоричност 16.7 MJ/kg.

Капацитетът на основните съоръжения е предвиден да бъде, както следва:

Ферментатори – 64593 Nm³/d биогаз със съдържание на метан 52 %.

Когенератори – 48000 MWh/y електроенергия и 25000 MWh/y топлинна енергия при 8000 h годишна експлоатация.

Производственият процес включва предварителна обработка на биомасата, полусуха ферментация, получаване на биогаз и използването му за производство на електрическа и топлинна енергия. Цикълът на ферментация протича в биореактор в продължение на 35 дни, при термофилен режим. Полученият биогаз се събира в газов резервоар, следва хомогенизиране, стабилизиране, охлаждане и десулфуризация. Пречистеният газ постъпва в когенераторите.

След ферментацията, субстрата постъпва в сепаратор за разделяне на твърда и течна фракция. Течната фракция (до 148 m³/ден), постъпва в съд за филтрат и след това по тръбопровод се събира в резервоар за процесна вода и се използва в оборотен цикъл в



инсталацията. Необходимото количество вода ще бъде осигурено от съществуващата водопроводна инфраструктура на ТЕЦ „Бобов дол“, чрез отклонение от най-близко разположен воден хидрант. Дружеството е титуляр на разрешителни за водовземане от река Джерман и яз. „Дяково“. В инсталацията вода ще се използва за изпитване под налягане на херметичността на резервоарите и тръбопроводите за промишлена канализация преди пускане в експлоатация на инсталацията. Техническа вода е необходима по време на строителството за хидравличен тест на реактора. При експлоатация на инсталацията вода ще е необходима за измиване на ревизионния отвор на резервоарите, за противопожарни и за битови нужди. Предвижда се изграждане на две линии на водоснабдителната система. Първата ще осигурява вода за битови и технологични нужди, а втората за противопожарни. Събирането и съхранението на вода ще се осъществи в два подземни резервоара с общ обем 130 m^3 (122 m^3 за противопожарни нужди и 8 m^3 за питейни и технологични нужди).

За производствените нужди не се изисква вода. Очаква се незначително увеличение на битово-фекалните води в резултат на работата на персонала, извършващ строително-монтажните дейности. При експлоатация на инсталацията не се очаква образуване на отпадъчни води. При сепариране на утайките от ферментацията, получената течна фракция ще се събира в резервоар и ще се използва в оборот. За формираните битови отпадъчни води се предвижда изграждане на битова канализация и отвеждането им в двукамерна бетонова изгребна яма.

Територията, обект на ИП е разположена в урбанизираната територия на с. Големо село, общ. Бобов дол, която е предназначена за електроенергийно и топлоенергийно производство, с обслужващи производствено-складови дейности, със съществуваща пътно-транспортна, водопроводна и канализационна инфраструктура.

Представено е Моделиране на разпространението на замърсителите, емитирани от източниците на промишлената площадка на ТЕЦ „Бобов дол“, изготвено от „Соколовски“с енвайронмент“ ЕООД. В предоставената информация се уточнява, че в инсталацията на ТЕЦ „Бобов дол“ ще се извършва ферментация на биомаса, която е съставена основно от енергийни култури (*царевици, мискантус, сорго, детелина и т.н.*) или др. естествена биомаса. На площадката няма да се доставя и обработва биомаса, която е възможно да отделя миризми или отпадъчни води, като: органични торове: ферментируеми органични отпадъци от хранителната и селскостопанската промишленост (*от растителен или животински произход*), органични фракции от битови отпадъци и от ресторантьорство (*отпадъци от растителен или животински произход*), канализационни утайки от пречиствателни станции. Преди да се пристъпи към подаване на биомасата към приемния резервоар на инсталацията за производство на биогаз е предвидено нейното раздробяване, тъй като процесът на разграждане е по-бърз, когато размера на частиците е по-малък. Раздробяването на суровината подготвя повърхността на частиците за процеса на биологично разграждане с последващо производство на метан. Раздробяването на суровината ще се извършва в шредер с производителност - $50 \text{ m}^3/\text{h}$. Шредерът ще се разположи на закрито, като за ограничаване на неорганизираните емисии е предвидена аспирационна инсталация с дебит $10000 \text{ Nm}^3/\text{h}$. Газовете ще се пречистват чрез ръкавен филтър. Раздробената биомаса ще се подава към приемния бункер на инсталацията за производство на биогаз. От приемния бункер, потокът на биомаса и всички продукти на производствения процес са в затворена херметична система. Протичането на всички процеси ще се извършав при налягане по-ниско от атмосферното. Газове е възможно да се изпуснат в атмосферата единствено организирано, през аварийния факел или през изпускащите устройства на двигателите с вътрешно горене (когенераторите). Поради съображения за безопасност инсталацията е оборудвана с изпускателни клапани (за под-



налягане и свръх-налягане), за да се предотвратят повреди и риск за безопасността. При нужда, газовете ще се подават към аварийен факел от затворен тип, който е проектиран за осигуряване на температура на изгорените газове в диапазона 850-1200°C и време на горене минимум 0.3 sek. През факела е възможно да има изпускане на изгорели газове единствено в аварийни ситуации. Биогазът, който напуска биореактора, е наситен с водни изпарения и съдържа в допълнение към метана (CH_4) и въглеродния диоксид (CO_2) различни количества сероводород (H_2S). Инсталацията ще бъде оборудвана с десулфуризираща колона пълна с активен въглен. Полученият в инсталацията биогаз ще се подава чрез херметична система към три броя отделни когенератори, които представляват четиритактови двигатели с вътрешно горене. Номиналната топлинна мощност на всеки от двигателите е по 6 MWth. В случай на наличие на сероводород в крайния продукт, горивният процес в двигателите с вътрешно горене протича при температура над 2000°C, което изключва вероятност от изпускане на сероводород или други интензивно миришещи вещества. Всеки от двигателите представлява отделна горивна инсталация в обхвата на *Наредба за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускани в атмосферата от средни горивни инсталации (Наредбата за СГИ)*. Изгорелите газове ще се изпускат в атмосферата през три отделни изпускащи устройства.

Твърдата фракция се очаква да бъде с висока калоричност и с високо съдържание на влага. Филтър пресата е възможно да намали съдържанието на влага до около 30%. За целите на последващото оползотворяване на твърдия остатък, чрез производството на биопелети, е необходимо да се предвиди допълнително изсушаване. Енергията необходима за изсушаването ще се осигури от остатъчната топлина от трите нови когенератора. Най-общо инсталацията за биопелети ще е съставена от следните съоръжения: входящ конвейер; приемно сито с бункер-дозатор; сушилна инсталация циклон за изсушената биомаса и прахоулавящо съоръжение - ръкавен филтър (общ към аспирацията на шредера и сушилната за биопелети) към ново изпускащо устройство; пелетен екструдер; опаковъчна машина; ел. табло с контролни прибори и автоматика.

Инсталацията за производство на биопелети е с капацитет до 25 t/day.

От цялостния производствен процес на биогаз, е възможно да се емитира единствено прах в атмосферата през общото за шредера за биомаса и за сушилната за биопелети изпускащо устройство (ИУ), с височина от 12 m и дебит- 10 000 Nm^3/h от аспирацията към шредера на биомаса и 10 000 Nm^3/h от сушилната инсталация за биопелети или общо 20 000 Nm^3/h .

Биогазът ще се използва като гориво в три нови когенератора (*газови двигатели*), които представляват три нови средни горивни инсталации. Изгорелите газове от всеки двигател ще се изхвърлят организирано в атмосферата през индивидуално изпускащо устройство.

ИП представлява изменение в работата на горивна инсталация, попадаща в Приложение № 1 на ЗООС, както и самостоятелно попада в обхвата на Приложение № 2 на ЗООС – т. 3- „енергийно стопанство“, буква „а“ – промишлени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в приложение № 1) и предвид разпоредбата на чл. 93, ал. 1, т. 1 и т. 3 на ЗООС е проведена процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС. Съгласно чл. 93, ал. 3 от ЗООС, компетентен орган за вземане на решение е директорът на РИОСВ – София.

Поземлен имот с идентификатор 15535.502.373 по КК и КР на с. Големо село, община Бобов дол, предмет на инвестиционното предложение, не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ), както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологично разнообразие (ЗБР).

Най-близко разположени защитени зони са:



- BG0002108 „Скрино” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-782 /29.10.2008 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр. 104/2008 г.) - на отстояние от 5,7 км;

- BG0002100 „Долна Козница” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-810/06.11.2008 г. на министъра на околната среда и водите (обн. ДВ, бр. 108/2008 г.) - на отстояние от 6,1 км.

На основание чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за ОС, ИП подлежи на оценка за съвместимостта (ОС) с предмета и целите на опазване на описаната по-горе защитена зона, като съгласно чл. 38 от същата наредба, процедурата по ОС се извършва чрез процедурата по ОВОС.

Предвид, че ИП, 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 защитени зони BG0002108 „Скрино” и BG0002100 „Долна Козница” и във връзка с чл. 40, ал. 4 от Наредбата за ОС, с настоящото решение се преценява да не се извършва оценка за степента на въздействие върху гореописаните защитени зони от екологичната мрежа „Натура 2000”.

МОТИВИ:

I. Характеристики на инвестиционното предложение: размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; ползване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и биологичното разнообразие; генериране на отпадъци, замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия; рискове за човешкото здраве:

1. Биогазовата инсталация е комплекс за преработка на биомаса в биогаз, за производство на електрическа и топлоенергия с капацитет за производство на биогаз 74083 m³/ден при 6,9 MW електроенергия. Целият производствен процес представлява предварителна обработка и полусуха ферментация на биомаса и използване на получения продукт – високоенергиен биогаз. Суровините за енергия са възобновяеми ресурси – биомаса.
2. Работата на биогазовата инсталация представлява анаеробната ферментация, която е процес на ензимна активност на микроорганизмите спрямо органичната материя, на етапа на нейното разлагане (ферментация).
3. При реализацията на ИП ще се оползотворяват органични отпадъци. В представената информация към искането дружеството-възложител заявява, че за получаването на биогаз ще използва като суровина биомаса по смисъла на § 1, т. 1 от Допълнителни разпоредби /ДР/ на Закона за управление на отпадъците /ЗУО/, която е разрешена като използван вид гориво с Комплексно разрешително /КР/ № 45-Н4/2019 г. за експлоатацията на горивната инсталация. Предвижда се монтиране на нова инсталация за целта, която ще бъде разположена в посочения имот. По смисъла на Закона за управление на отпадъците: „Биомаса“ са продукти, състоящи се от растителни материали от селското и горското стопанство, които могат да се използват като гориво с цел оползотворяване на енергийния им потенциал....., не попадаща в обхвата на ЗУО съгласно чл. 2, ал. 2, т. 6 от него, а именно: „фекална материя, различна от класифицираната в т. 7, буква „б“ на чл. 2, ал. 2, слама и други естествени неопасни материали от селското или горското стопанство, използвани в земеделието и



лесовъдството, или за производството на енергия от такава биомаса чрез процеси или методи, които не увреждат околната среда и не застрашават човешкото здраве“.

4. При експлоатацията на инсталацията за производство на биогаз не се предвижда образуване на отпадъци.
5. ИП ще се реализира в границите на производствената площадка на ТЕЦ „Бобов дол“, поради което не се налага изграждане на нова инфраструктура.
6. Реализирането на ИП няма да доведе до промени във видовете и количествата на образуваните отпадъци на производствената площадка на дружеството, както и начините на третирането им съгласно условията на действащото КР, издадено за работата на горивната инсталация в с. Големо село на „ТЕЦ Бобов дол“ АД.
7. На основание чл. 7, ал. 2, т. 2, буква „б“ от Наредбата за ОВОС, във връзка с определяне на необходимостта от извършване на ОВОС, е проведена консултация с РЗИ-Кюстендил по отношение на степента на значимост на въздействието и риска за човешкото здраве. Здравната инспекция с писмо, изх. № 01-908#1/02.12.2022 г. е изразила своето становище със заключение, че реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до създаване на предпоставки за възникване на здравен риск за населението в най-близките населени места.
8. От осъществяваната производствена дейност не се очаква емитиране на вредни вещества в атмосферния въздух, водите, почвите, както и генериране на шумови емисии над определените норми, тъй като всички дейности ще се извършват в закрити сгради, без използване на спомагателни суровини с опасни свойства.
9. От реализацията на ИП не се очаква въздействие върху земеползването, водите, ландшафта, земните недра почвата, природните обекти, биологичното разнообразие и неговите елементи, единични и групови паметници на културата, въздействие от рисковите енергийни източници – шумове, вибрации, радиации, генетично модифицирани организми, върху хората и тяхното здраве.
10. Не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуващата техническа и производствена инфраструктура. Не се предвижда строителство на нови сгради, не предвижда строителство на пътна, водопроводна и канализационна инфраструктура. За реализирането на ИП не се налага изграждане на нови съоръжения за водоползване.
11. Не се налага изграждането на нова или промяна на съществуващата производствена инфраструктура.
12. Не се предвижда ново водовземане от повърхностни или подземни води, както и увеличаване на разрешените с КР количества вода за производствени нужди.
13. Не се предвижда заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти.
14. В условията на процеса не се използват, образуват и съхраняват вещества, попадащи в обхвата на Приложение № 3 към чл. 103 от ЗООС.
15. От инсталацията е изключено да се образуват неорганизираните емисии на летливи съединения.
16. Представено е математично моделиране и компютърно симулиране на разпространението на замърсители, емитирани от всички организирани източници на „ТЕЦ Бобов дол“ АД в приземния атмосферен слой преди и след реализиране на планираните промени, изготвено с програмен продукт Plume. Моделирането е извършено за следните замърсители: ФПЧ10, азотни оксиди (NOx) и серен диоксид (SO₂). В моделирането са включени 2 (две) съществуващи изпускащи устройства на площадката (ИУ № 2 и ИУ № 4), 7 (седем) ИУ от други инвестиционни предложения, нереализирани до настоящия момент и 4 (четири) ИУ от разглежданото ИП. Представено е разпределението на стойностите на средногодишната концентрации на



ФПЧ₁₀ и NO_x в приземния слой на атмосферата, преди и след реализация на ИП. Приносът на източниците на ТЕЦ „Бобов дол“ АД към замърсяването на въздуха над населените места - селата Големо село, Мало село, Долистово и Палатово, както преди, така и след реализацията на ИП, ще бъде под 2.0 µg/m³ за ФПЧ₁₀ и под 5.0 µg/m³ за NO_x.

17. Представени са изчислените стойности на приземните концентрации на SO₂, емитиран от дейността на ТЕЦ „Бобов дол“, съответно преди и след изграждането на инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от гориво биогаз, при една посока на вятъра. Жилищните райони на близките села ще бъдат под въздействието на SO₂ с концентрация под средночасовите норми (СЧН) за SO₂ от 350 µg/m³, за двата периода, като приносът на новата инсталация е незначителен и се отразява само на територията на промишлената площадка.

18. В разработената информация във връзка с направеното моделиране са направени изводи, че:

✓ Приносът на новата инсталация към средногодишната концентрация на прах и NO_x във въздуха над жилищните райони на селата в близост до площадката ще бъде нищожен;

✓ Направената оценка за максимално еднократно замърсяване на въздуха след промените (при най-неблагоприятни метеорологични условия и една посока на вятъра) над близките жилищни райони показват, че максималните стойности на концентрациите на NO_x и SO₂ ще бъдат под съответната средночасова норма.

19. При спазване на всички правила за здравословни и безопасни условия на труд по време на експлоатацията на обекта рискът от аварии и инциденти ще бъде минимален.

II. Местоположение на инвестиционното предложение: съществуващо и одобрено земеползване, относителното изобилие, достъпност, качеството и възстановителна способност на природните богатства; абсорбционен капацитет на природната среда; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се смята, че съществува такава вероятност; гъстонаселени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита:

1. За поземлен имот с идентификатор 15535.502.373, с. Големо село, община Бобов дол, с площ 42015 кв. м, за промяна начина му на трайно ползване от „за друг вид производствен и складов обект“ в имот „за електропроизводство“ е проведена процедура по преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка (ЕО) на Подобен устройствен план – план за застрояване, приключила с Решение № СО-21-ЕО/2022 г. на директора на РИОСВ-София, с характер да не се извършва ЕО.
2. Поземлен имот 15535.502.373, находящ се в землището на с. Големо село, община Бобов дол, е с трайно предназначение на територията „урбанизирана“, начин на трайно ползване „за електроенергийното производство“.
3. ПИ 15535.502.373 е с осигурен транспортен достъп, не се налага изграждане на нова техническа инфраструктура. Същият граничи с имоти, представляващи урбанизирани производствени територии, единият от които е ПИ с идентификатор 15535.502.11 - основната производствена площадка на „ТЕЦ – Бобов дол“ АД.



4. Имотът, предмет на инвестиционното предложение е в близост до урбанизирани производствени територии, извън границите на защитени зони от мрежа Натура 2000, поради което няма вероятност от пряко унищожаване, увреждане или фрагментиране на природни местообитания и местообитания на видове, в т.ч. птици, предмет на опазване.
5. Предвид местоположението и отдалечеността от защитени зони, няма вероятност при реализиране на инвестиционното предложение да се предизвика значително безпокойство и прогонване на видовете птици, предмет на опазване в най-близко разположените зони.
6. При спазване на нормативните и технологични изисквания при производството на електрическа и топлинна енергия от биогаз, няма вероятност от генериране на вредни емисии в атмосферния въздух, водите и почвите в количества, които да доведат до трайни изменения в характеристиките им, като ключови елементи за най-близко разположените защитени зони от мрежа Натура 2000.
7. Предвид местоположението, не се очаква реализацията на инвестиционното предложение (ИП) да доведе до кумулативно въздействие със значителен отрицателен ефект върху видове и природни местообитания, предмет на опазване в защитените зони, в съвкупност с реализирани, одобрени или в процес на одобряване и/или разработване планове, програми, проекти или ИП.
8. Инвестиционното предложение ще се реализира извън границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

III. Тип и характеристика на потенциалното въздействие върху околната среда: степен и пространствен обхват на въздействието, естество на въздействието, трансграничен характер на въздействието, интензивност и комплексност на въздействието същност, големина, вероятност за въздействие, очаквано настъпване, продължителност, честота и обратимост на въздействието; комбиниране с въздействията на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения, възможност за ефективно намаляване на въздействията:

1. Възложителят е предвидил мерки, както по отношение на инсталацията за производство на биогаз, така и по отношение на инсталацията за биопелети. Част от тях са организиране на емисиите от първичната обработка на биомасата и последващо пречистване през ръкавен филтър; херметичен производствен процес, включително херметичност при съхраняването на продукта биогаз; всички съоръжения разположени на открито задължително да издържат на ултравиолетова светлина, на въздействията на температурата и климатичните условия; оборудване на инсталацията с изпускателни клапани, за да се предотвратят повреди и риск за безопасността; предвиждане на аварийен факел, с проектирането на който ще се гарантира максимално изгаряне на метана, за да се ограничи освобождаването на неизгорял метан. Като мярка е заложено и поддържане на температурният диапазон между 850-1200°C и времето на горене да е минимум 0.3 секунди, с цел максимизиране желаните реакции и минимизиране на нежеланите. Предвижда се: осигуряване на аварийния факел със системи за безопасност, които включват гасене на пламъка, безотказен клапан и запалителна система, включваща детектор за пламък; газов компресор за повишаване на налягането на газа до 3-15 кРа при горелката; проектиране и изграждане на десулфуризираща колона с активен въглен; сключване на договор с фирма за обратна подмяна на активния въглен в десулфуризиращата колона; проектиране на резервоар



(газхолдер) с капацитет за съхранение най-малко една четвърт от дневното производство на биогаз; обратно използване на течната фракция от производствения процес; организиране на емисиите от системата за сушене на биомасата и придвиждане на средства за намаляване на емисиите на прахообразни вещества, чрез пречистване през ръкавен филтър; капсулиране на опаковъчната машина.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

1. За ИП е уведомена Община Бобов дол и кметството на с. Големо село по смисъла на чл. 95, ал. 1 от ЗООС и чл. 4, ал. 2 от Наредбата за ОВОС.
2. В информацията по Приложение № 2 Възложителят е декларирал, че е обявил своето предложение на интернет страницата си (www.tecbd.com) в хода на процедурата по глава Шеста на ЗООС на етап уведомление за инвестиционно предложение, както и че в резултат на обявяването не са постъпвали становища, мнения или възражения от обществеността.
3. След постъпване на искането и Приложение № 2 от Наредбата за ОВОС, във връзка с изискванията на чл. 6, ал. 9, т. 1 от Наредбата за ОВОС е осигурен обществен достъп до информацията по Приложение № 2, чрез съобщение в интернет страницата на инспекцията и на информационното табло в сградата на инспекцията за достъпа до информацията и за изразяване на становища от заинтересовани лица.
4. На основание на чл. 6, ал. 9, т. 2 от Наредбата за ОВОС, искането за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС и информацията по Приложение № 2 са предоставени на Община Бобов дол и на кметството на с. Големо село от страна на инспекцията с писмо изх. № 7575-10962/25.11.2022 г..
5. От Общинска администрация Бобов дол с писмо, изх. № 32-00-117#3/20.12.2022 г. е удостоверено, че за ИП е осигурен обществен достъп за период от 14 дни, считано от 05.12.2022 г. до 19.12.2022 г. на интернет страницата на Община Бобов дол и на информационното табло в сградата на общината. Със същото писмо е приложено становище от името на кмета на Общината. В него е изразено принципно положително становище с предложени условия, които са описани в настоящото решение (т. 5, т. 6, т. 7) в раздел „условия“.
6. С писмо, рег. № 334/20.12.2022 г. на Кметството на с. Големо село е заявено, че за периода на оповестяване на информацията, считано от 02.12.2022 г. до 19.12.2022 г. в кметството не са постъпвали възражения и мнения от жители на селото срещу реализирането на ИП.
7. До постановяване на настоящото решение в РИОСВ – София няма депозирани писмени жалби и възражения срещу реализацията на инвестиционното предложение.
8. В настоящото Решение са разписани задължителни, за изпълнение от страна на възложителя, условия, които ще гарантират избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

ПРИ СПАЗВАНЕ НА СЛЕДНИТЕ УСЛОВИЯ:

1. „ТЕЦ Бобов дол“ АД да информира ИАОС за планираната промяна в работата на горивната инсталация. Информацията се разработва и подава съгласно приложение № 5 към чл. 16, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (ДВ, бр. 80/2009 г., изм. и доп.). Изготвеното от „Соколовски“с енvironment“ ЕООД моделиране на разпространението на замърсителите, емитирани



от източниците на промишлената площадка на ТЕЦ „Бобов дол“, да се предостави в ИАОС.

2. Преди въвеждане на обекта в експлоатация, да бъде сключен договор с лицензиран оператор за услугите за изчерпване и отвеждане на отпадъчните води от изгребната яма до изградена и въведена в експлоатация пречиствателна станция, която да осигури необходимото пречистване. Копие от договора да се представи в РИОСВ-София.
3. Да не се допускат разливи от резервоара, в който ще се събира течната фракция от сепариране на утайките.
4. Площадката, на която ще бъде разположен резервоара за събиране на течната фракция от сепариране на утайките, да бъде изпълнена по начин, който да не позволява проникване в почвата или замърсяване на водоизточници при евентуални разливи.
5. Строителството и експлоатацията на обекта да се извърши след получаване на необходимите разрешителни и документи по реда на Закона за устройство на територията, ЗООС и други законови и подзаконови нормативни актове.
6. Планираните с ИП дейности да бъдат изпълнени съгласно изготвени по реда на ЗУТ проекти, разрешения за строеж, съгласувани с контролните институции и в т. ч. РИОСВ-София, РЗК Кюстендил и др.
7. При проектирането да се заложат активни мерки за недопускане изпускането в атмосферата на миризми, нарушаващи жизнения комфорт на населението.
8. Представена е информация от извършено моделиране на разсейването на вредните емисии, отделящи се от инсталацията за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от гориво биомаса на производствената площадка на оператора. Представено е кумулативното въздействие на емисиите от наличните към момента ИУ, както и от други инвестиционни предложения на оператора, нереализирани до момента. Данните от моделирането не отчитат съществено въздействие на КАВ в района на централата и близко разположените села.
9. При процеса на проектиране на инсталациите, възложителят да предвиди конкретни мерки за ограничаване на емисиите на интензивно миришещи вещества, извън работната площадка, като същите се разпишат в план-програма със съответните срокове и отговорници за изпълнение. В същия план да се предвидят необходимите мероприятия с цел недопускане на неорганизирано изпускане на интензивно миришещи вещества.
10. На изпускащите устройства да се изработят и утвърдят пробовземни точки съответстващи на изискванията на чл.11 и чл.12 от Наредба № 6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.
11. Преди въвеждане на обекта в експлоатация възложителят да представи в РИОСВ – София протоколи за измерени емисии, изпускани в атмосферния въздух от изпускащите устройства на процедираната инсталация от акредитирана лаборатория, в съответствие с изискванията на чл. 16, ал. 1, т. 3 от Закона за чистотата на атмосферния въздух.
12. Да се провежда предвидения в чл.18, т.1 от Закона за чистота на атмосферния въздух (ДВ.бр.45/96г. изм. и доп.) емисионен контрол на отпадъчните газове, по реда определен в глава пета от Наредба № 6 (ДВ бр.31/1999г. изм. и доп.).
13. При всички етапи от извършване на строително-монтажните дейности и по време на експлоатацията на инсталацията (съхранение, обработка, транспортиране и други дейности с биомасата), с цел недопускане на неорганизирани прахови емисии, стриктно да се спазват изискванията на чл. 70 от Наредба № 1 за норми за допустими



емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.

14. Транспортната схема за доставка на биомасата до производствената площадка на ТЕЦ „Бобов дол“ АД да се съгласува с община Бобов дол.
15. Всички дейности на площадката да се извършват по начин, който не допуска излъчване на шум в околната среда над граничните стойности, определени в Наредба № 6 за показателите на шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, в помещенията на жилищни и обществени сгради, в зони и територии, предназначени за жилищно строителство, рекреационни зони и територии и зони със смесено предназначение, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението (загл. изм. – ДВ, бр. 100/2021 г.).
16. Условието по време на експлоатацията на инсталациите да се определят с условията в Комплексно разрешително.

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. 7 от Закона за опазване на околната среда при промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящото Решение, възложителят/новият възложител трябва своевременно да уведоми РИОСВ – София.

На основание чл. 93, ал. 8 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.

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 съответния Административен съд съобразно правилата за подсъдност по чл. 133, ал. 1 или ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс.

Дата 10.04.2023г.

ИНЖ. ИРЕНА ПЕТКОВА

Директор на Регионална инспекция по околната среда и водите - София

