Информация за преценяване на необходимостта от ОВОС на

ИН „Присъединяване към националната газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз" ЕАД. Въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на ТЕЦ Бобов дол ЕАД и захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040. Монтиране на газобутални двигатели с мощност 9 MW"

I. Информация за контакт с възложителя:

„ТЕЦ - Бобов дол" АД, ЕИК **109513731**

/име, адрес и телефон за контакт, гражданство на възложителя – физическо лице/

област Кюстендил, община Бобов дол, с. Големо село

/седалище и единен идентификационен номер на юридическото лице/

Пълен пощенски адрес: **2600 Дупница, п.к. 8**

Телефон, факс и електронна поща**: e-mail: телефон: 0701/5 05 31,32; e-mail: id@tecbd.com**

Управител и/или изпълнителен директор: **инж.Любомир Спасов – Изпълнителен директор, тел: 0701/ 50 544**

Лице за контакти**: инж.Елка Зарева – главен еколог, тел.: 0701/ 50 531/ 32 вътр.707; моб. 0897 092 746; e-mail: eko2tecbd@abv.bg**

II. Резюме на инвестиционното предложение:

ТЕЦ Бобов дол е кондензационна топлоелектрическа централа за производство на електрическа енергия, в която са изградени три еднакви енергийни блока (котел– турбина - генератор-трансформатор) с общ капацитет е 1 716 MW_{th} (*630 MW*) и са пуснати последователно в експлоатация в периода 1973-1975 год. Съгласно КР №45-Н4/2019г. употребяваните при работата на горивната инсталация горива, се използват следните твърди горива: основно гориво – въглища, допълнителни алтернативни горива - биомаса и неопасни отпадъци и котелно гориво /мазут/ за всички преходни режими на основните съоръжения /ЕК 1, ЕК 2 и ЕК 3/.

Необходимостта от газоснабдяване на централата е продиктувана от целенасочената и дългосрочна политика водена от „ТЕЦ-Бобов дол" ЕАД по отношение прогресивното въвеждане на нови алтернативни горива за постигане на ключови цели, припокриващи се с европейската „зелена" политика, а именно: Осигуряване на алтернативни горива за производство на енергия с ниски нива на въглеродните емисии, биогорива с много добри емисионни показатели и висока калоричност и ограничаване емисиите от парникови газове в резултат от редуциране използваните количества изкопаеми горива. Въглищните централи, каквато е и ТЕЦ Бобов дол ЕАД, са много важна част от прехода към нисковъглеродна икономика, тъй като осигуряват необходимата стабилност на мрежата, захранвана от увеличаващ се дял електроенергия, произвеждана от възобновяеми източници и нискоемисионни горива. С реализирането на ИН и трансформацията на „ТЕЦ – Бобов дол" ЕАД в използването на нови алтернативни горива ще допринесе за прехода на РБългария към по-чиста, енергийно-ефективна и нисковъглеродна икономика и ще има голямо обществено значение за територията на община Дупница и Бобов дол.

Настоящото ИН на дружеството е ново и пряко свързано с основната дейност – производство на електроенергия.

Настоящата информация за преценяване на необходимостта от ОВОС е разработена в изпълнение на изискванията на Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда и във връзка указания за последващи действия с оглед на процедурата по преценка, дадени с писмо изх.№7345-11080/19.11.2021г. на РИОСВ – София за ИН на дружеството **„Присъединяване към националната газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз" ЕАД. Въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на ТЕЦ Бобов дол ЕАД и захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040. Монтиране на газобутални двигатели с мощност 9 MW"**

ИН включва три етапа на развитие:

- **Присъединяване към националната газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз" ЕАД и доставка на природен газ.**
- **Въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на „ТЕЦ-Бобов дол" АД и захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040.**
- **Монтиране на 4 броя газобутални двигатели /ГБД/ с обща сумарна електрическа мощност 38,92 MW.**

Трансформацията на ТЕЦ Бобов дол ЕАД в използването на природен газ ще допринесе за прехода на региона към по-чиста, енергийно-ефективна и нисковъглеродна икономика или т.нар. „зелена" икономика. Безспорно с използването на природен газ, с ниски нива на въглеродните емисии, дружеството ще постигне положителен ефект от екологична и социално-здравна гледна точка.

ГБД за производство на ел.енергия, предлагат гъвкавост и безкомпромисна производителност навсякъде, където се изискват мощност и топлина.

Газовите двигатели имат най-високата електрическа ефективност за първостепенни двигатели на пазара. Отработените газове и охлаждащата вода от двигателя могат да се използват за много приложения - като пара с ниско налягане за промишлени предприятия, като централно отопление и/или охладена вода за градове, офис комплекси и общини; или отработените газове могат да се използват директно за сушене и др., като коефициента на полезно действие може дори да надвиши 90%. Природният газ е високоефективно и екологично решение за производство на електроенергия. Реализацията на ИН не предполага допълнително замърсяване на средата, нито отрицателно въздействие. Не се очаква възникване на дискомфорт за околната среда. Продуктите от горенето на природен газ са въглероден диоксид, азотни оксиди и водни пари. Получаваната единица енергия от природен газ спрямо същата от въглища е със значително по – ниски стойности на емисии /отсъствие на серни оксиди/ и нулеви твърди отпадъци. След присъединяването към газопреносната мрежа в периодите на преходните режими на работа на инсталацията и при работа на **газобутални двигатели /ГБД/** ще се постигне значително намаляване на емитираните от комините на централата замърсители, прах и серни оксиди в атмосферния въздух в района.

1. Характеристики на инвестиционното предложение:

а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост;

В непосредствена близост до „ТЕЦ – Бобов дол" АД, на по-малко от 1км, преминава магистралния газопровод към Република Македония, откъдето „Булгартрансгаз" ЕАД ще направи отклонение за изграждане на Автоматична газорегулираща станция Бобов дол, разположена в поземлен имот с идентификатор 15535.55.459. и с довеждащ газопровод ще бъде присъединена централата. Поземлените имоти, през които ще минава довеждащия газопровод ще запазят досегашната си цялост и статут на трайно ползване и няма да бъде нарушено екологичното им равновесие.

Втори и трети етап от ИН на дружеството ще се реализират изцяло в границите на площадката на дружеството с идентификатор 15535.502.11 с площ 603 956 кв.м. Цялата площадка на централата е урбанизирана територия за топлоенергийно производство.

На основание Закона за енергетиката и Наредбата за присъединяване към газопреносни и газоразпределителни мрежи, ТЕЦ Бобов дол ЕАД има сключен договор №БТГ-4943/28.04.2021г. за присъединяване към газопреносната мрежа на "Булгартрансгаз" ЕАД.

Първи етап от ИН: Присъединяване към националната газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз" ЕАД и доставка на природен газ.

За реализиране на първият етап от ИН на основание разпоредбите на: Закон за опазване на околната среда /чл.82, ал.1 от ЗООС/, Наредба за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми, Наредба 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 /чл.2, ал.1, т.1 от Наредбата за ОС/ и Закон за биологичното разнообразие /чл.31,ал.4/ е определена процедура за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка с писмо изх.№12991-6352/13.07.2021г. на РИОСВ – София. С писмо изх.№12991-10169/26.10.2021г. на РИОСВ – София е издадено Решение №СО-64-ЕО/2021г. с характер да не се извършва екологична оценка на „Подробен устройствен план – парцеларни планове на газопроводно отклонение – високо налягане, директен – присъединителен газопровод, кабелна линия ниско напрежение, пътна връзка и подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Автоматична газорегулираща станция /АГРС/". Проектът на ПУП попада в рамката на инвестиционно предложение, попадащо в Приложение № 2 на ЗООС, по-конкретно в т.3 – Енергийно стопанство, буква б) промишлени съоръжения за пренос на газ, пара и топла вода, пренос на електроепергия по надземни кабели (невключени в Приложение № 1).

Дружеството притежава Заповед №ДС-18-273/13.10.2021г. на областния управител на Областна администрация – гр.Кюстендил, с която се разрешава изготвянето на проект за *ПУП – ПП на газопроводно отклонение – високо налягане, директен присъединителен газопровод, кабелна линия ниско напрежение, пътна връзка и ПУП – ПЗ на автоматична газорегулираща станция (АГРС).*

Втори етап от ИН: Въвеждане в експлоатация на газова система на площадката на „ТЕЦ-Бобов дол" АД и захранване на разпалващи газови горелки на парогенераторите ОВ 650-040.

Съгласно издаденото КР 45-Н4/2019г. на ТЕЦ Бобов дол АД при преходните режими /пускане, спиране, внезапни спирания и други/ на горивната инсталация за производство на електрическа енергия до влизане в стабилен работен режим е разрешена употребата на нискосернисто котелно гориво /мазут/.

Всеки парогенератор на централата е съоръжен с осем броя мелещи вентилатори, два въздушни и три димосмукателни вентилатора, както и с по четири броя разпалващи мазутни горелки (*две паромазутни горелки на преден и две на заден екран*).

На площадката на централата ще бъде изграден газоразпределителен пункт за захранване на новите газоразпалващи горелки с природен газ, намираща се на територията на цех "Котелен" на кота 13.50. В котелно помещение към всеки един от парогенераторите ще бъде изградена околокотелна газова инсталация. Разпалващите газови горелки ще бъдат групирани по два броя на преден и заден екран на пещна камера и окомплектовани с алармена газоанализаторна станция с блоково управление. Дебитът на газ към всеки котел ще се измерва отделно.

Основни параметри на газовата инсталация:

- газоразпределителен пункт на кота 13,50 с максилно налягане 4 barg, максимален разход 29 480nm³ /h и температура на природния газ 20°C
- разпределящ газопровод към трите блока;
- отклонение на тръбопровода към парогенераторите;
- тръбопровод към фронтални и задни горелки;
- свързващ тръбопровод към арматурен блок;
- свързващ тръбопровод към газовата горелка;

Изграждането на новата система за разпалване на парогенераторите ОВ 650-040 с природен газ, включва монтиране на 12 броя газови горелки (по 4 броя на всеки парогенератор), които ще бъдат монтирани на предназначените по проект места (*две на преден и две на заден екран*). Дружеството е в процедура по изготвяне на работен проект по реда на ЗУТ.

Съществуващата мазутна инсталация ще бъде запазена като резервен вариант на площадката на дружеството, като проекта за новата газова инсталация ще бъде съобразен със съществуващата инсталация. По време на преходните режими на работа на инсталация след присъединяването към газопреносната мрежа ще бъде използва само газовата инсталация. Мазутна инсталация ще бъде използвана само и единствено, в случай на липса на доставка на природен газ до площадката.

Трети етап от ИН: Монтиране на 4 броя газобутални двигатели /ГБД/ с обща сумарна електрическа мощност 38,92 MW

ГБД за производство на ел.енергия, предлагат гъвкавост и безкомпромисна производителност навсякъде, където се изискват мощност и топлина.

Газовите двигатели имат най-високата електрическа ефективност за първостепенни двигатели на пазара. Отработените газове и охлаждащата вода от двигателя могат да се използват за много приложения - като пара с ниско налягане за промишлени предприятия, като централно отопление и/или охладена вода за градове,

офис комплекси и общини; или отработените газове могат да се използват директно за сушене и др., като коефициента на полезно действие може дори да надвиши 90%. Природният газ е високоефективно и екологично решение за производство на електроенергия.

Функциите на газобуталните двигатели могат да помогнат на предприятията и на електроцентралите да спазят националните и международни задължения за намаляване на изхвърляните вредни емисии в атмосферата, като например изпълняване на заложените ограничения за изпусканите във въздуха токсини от парни котли и електроцентрали, тъй като системите за възстановяване на отпадъчна енергия отговарят на стандартите за чиста енергия. Макар че тези системи сами по себе си не могат да доведат до привеждането на предприятията в съответствие с ограниченията, те на практика могат да помогнат за намаляването на цената на изпълнението на тези стандарти и за редуцирането на вредните емисии на CO2 и други замърсители, изхвърляни във въздуха.

Технологията на газобуталните двигатели през последните години се е усъвършенствала откъм ефективност. Тези двигатели имат горивна камера, в която се изгаря горивото. Този процес задвижва бутало и колянов вал, за да осъществи ротационно движение. И в този случай от водата от изпускателната тръба и водната риза може да се възстанови топлина, която да се използва отново. Топлинната енергия обикновено се оползотворява, като се произвежда или пара с налягане до 1,5 MPa, и/или гореща вода с температура до 95° C, или изходящите димни газове се използват непосредствено в сушилни или други инсталации.

В новоизградено производствено помещение на площадката на дружеството с обща площ 1500 кв.м., разположено в северната страна на централата ще бъдат монтирани новите 4 броя газобутални двигатели /ГБД/ с мощност 9,73 MW. Производственото помещение ще бъде хидро, топло и шумоизлорищо. КПД по производство на електроенергия на новите мощности е 46,43%, което с около 13% е по-високо от КПД на блоковете в централата и при оползотворяване на топлината от охладителните контури и изходящите газове е над 90%. Общата сумарна електрическа мощност на новите машини е 38,92 MW.

За реализирането на ИН ще се използва съществуващата инфраструктура на централата, като технологията на производство на енергия, произведена от ГБД няма да промени технологичните процеси на инсталацията на дружеството, включваща ЕК 1, ЕК 2 и ЕК3.

б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;

Инвестиционното предложение не кумулира с други подобни инвестиционни намерения в района на с.Големо село, община Бобов дол. То е в пряка връзка с извършваната производствена дейност в имота и ще се реализира на производствената площадка на дружеството с предназначение за топлоенергийно производство.

в) използване на природни ресурси по време на строителството и експлоатацията на земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;

Предметът на ИН включва присъединяване към националната газопреносната мрежа на „Булгаргазтранс" ЕАД и доставка на природен газ. Природният газ е първичен енергиен източник, за разлика от пропан-бутана, който е вторичен продукт получаващ се при преработката на петрола. Природният газ се образува при анаеробно (безкислородно) разлагане на органични вещества (растителни и животински останки). При благоприятни условия и под действието на различни фактори, образувалите се в различни точки на земната кора въглеводороди

се преместват, като оформят натрупвания на нефт и газ, наричани залежи и находища. Преди да бъде използван като енергиен ресурс, той трябва да премине продължителен процес на преработка, при който се отстраняват почти всички негови съставки, различни от метана. Природният газ е екологичен и чист източник на енергия. Използването му не води до отделяне на сажди, миризми и прах във въздуха. Природният газ изгаря, без да създава отпадъчни продукти, които да предизвикват киселинни дъждове.

„ТЕЦ-Бобов дол" се водоснабдява от два водоизточника на повърхностни води:

1. Река Джерман – за промишлени цели, охлаждане и противопожарни нужди;
2. Язовир "Дяково" – за питейно-битови нужди, промишлени цели, противопожарни нужди и за охлаждане.

Съгласно "Разрешително за водоползване № 41130008/13.09.2007г." от р. Джерман и Решение № ПО-01-116/19.04.2012 г. за продължаване срока на действие - разрешеното водно количество е до 3 500 000 m^3/годишно за промишлени нужди и 8 500 000 m^3/годишно за охлаждане.

Режимът на водоползване е 24 часа/денонощие, целогодишно при наличен воден отток в реката.

Съгласно "Разрешително за водоползване № 0647/16.11.2001г." от язовир „Дяково" и Решение № 187/30.08.2013г. за изменение и продължаване срока - разрешено водно количество е до 790 000 m^3/годишно за питейно-битово водоснабдяване; до 2 714 600 m^3/годишно за промишлено водоснабдяване и 2 702 600 m^3/годишно за охлаждане. Режимът на водоползване е 24 часа/денонощие, целогодишно.

За водоснабдяването ще се ползва вода от съществуващите в производствената база водопроводи – за производствени и питейно-битови нужди. Не се предвижда ново водоползване. Необходимите допълнителни водни количества, за работа на ТЕЦ след реализирането на ИН и въвеждането в експлоатация ще бъдат изцяло в лимита, определен от действащото разрешително за водоползване и не се налага неговата промяна. За реализирането на ИН не се налага изграждане на нови съоръжения за водоползване.

При осъществяване на ИП не се очаква използването на приоритетни и/или опасни вещества и в тази връзка не е възможен контакт с води.

г) генериране на отпадъци - видове, количества и начин на третиране, и отпадъчни води;

Очаква се да се генерират отработени масла от работата на газобуталните двигатели. Дружеството има извършена класификациа на кодове опасни отпадъци, където ще попадат генерираните отработени масла от дейността.

При осъществяване на ИП няма да има промени във вида, качеството и количеството, както и начините на третиране на генерираните от дружеството отпадъчни води или до противоречие с условията в действащото КР №45-Н4/2019г.

На площадката на централата се експлоатират следните пречиствателни съоръжения:

- сепарираща шахта;
- неутрализационна яма;
- утаител за отпадъчни води «Черно езеро»;
- неутрализационна яма за pH след ППС «Черно езеро»;

За всяко пречиствателно съоръжение са определени: контролираните параметри, които да осигуряват оптималната работа; оптималните стойности за всеки от контролираните параметри; честотата на мониторинг на контролираните параметри.

Отпадъчните води от цялата площадка на дружеството се заустват като смесен поток (производствени, охлаждащи, битови-фекални и дъждовни) в две точки на р.Разметаница, за които дружеството провежда непрекъснат собствен мониторинг и ежемесечен мониторинг от акредитирана лаборатория.

д) замърсяване и вредно въздействие; дискомфорт на околната среда;

В случая на разглежданато инвестиционно предложение качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района няма да бъдат засегнати, тъй като реализирането на ИН и връзката им със съществуващите инфраструктурни мрежи и съоръжения не предполага по-голямо натоварване на околната среда.

В предвид естеството на ИН замяна на гориво мазут за разпалване на котлоагрегатите с природен газ, но запазването му, като резервно гориво се очаква намаляване на емисии на вредни вещества във въздуха. По време на преходните режими на работа на инсталацията, сероочистващата инсталация не работи, екологичният ефект от замяната на мазута, като разпалващо гориво, с природен газ прогнозно в годишен аспект ще се равнява на 9 990 m^3 по-малко серен диоксид 627 278 m^3 (1 424 t) по-малко въглероден диоксид, изхвърлени в атмосферата.

Количеството на емисиите от въглероден оксид и азотни оксиди зависят от конструктивните характеристики на разпалващите горелки, режима на работа на горелките и от организацията на горивния процес в пещната камера на парогенератора. Поради тези причини, те могат да се определят само въз основа на измервания след реализиране на реконструкцията на разпалващите системи на парогенераторите.

е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение;

По време на експлоатация ще се използва природен газ. Във връзка с инвестиционната инициатива на най – ранен етап е подадено Актуализирано уведомление за извършена класификация, по образец на Приложение №1 към чл.5, ал.2 от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях.* „ТЕЦ-Бобов дол" АД е класифициран като предприятие с нисък рисков потенциал, съгласно писмо на ИАОС – София с изх.№УК-3014/25.10.2021г. За площадката е изготвена оценка на риска от голяма авария, включваща опасни химически вещества, вътрешен авариен план за защита при бедствия. След приключване на процедулата по глава шеста от ЗООС, съгласно изискванията на ЗООС възложителя предстои да изготви и подаде за съгласуване актуализиран ДППГА до директора на РИОСВ-София.

ж) рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето.

Съгласно § 1, т. 12 от допълнителните разпоредби на Закона за здравето, "Факторите на жизнената среда" са:

а) води, предназначени за питейно-битови нужди;

б) води, предназначени за къпане;

в) минерални води, предназначени за пиене или за използване за профилактични, лечебни или за хигиенни нужди;

ПИ не е разположен в близост до източници на води, предназначени за питейно-битови нужди, за къпане

или минерални води.

г) шум и вибрации в жилищни, обществени сгради и урбанизирани територии;

ПИ не е разположен в близост до жилищни и обществени сгради и се намират в зона с индустриално предназначение.

д) йонизиращи лъчения в жилищните, производствените и обществените сгради;

е) (изм. - ДВ, бр. 41 от 2009 г., в сила от 2.06.2009 г.) нейонизиращи лъчения в жилищните, производствените, обществените сгради и урбанизираните територии;

Дейноста не включва използване източници на йонизиращи и/или нейонизиращи лъчения.

ж) химични фактори и биологични агенти в обектите с обществено предназначение;

з) курортни ресурси;

В промишлената зона на с. Големо село, където е разположен имота няма налични курортни ресурси, които да бъдат засегнати.

и) въздух.

Естеството на ИН включна присъединяване към газопреносната мрежа на Булгатрансгаз, замяна на горивото мазут за всички преходни режими на инсталацията с природен газ, но запазването му като резервен вариант, и производство на енергия от ГБД. ГБД за производство на ел.енергия, предлагат гъвкавост и безкомпромисна производителност навсякъде, където се изискват мощност и топлина.

След реализиране на ИН се очаква намаляване на емисии на вредни вещества във въздуха.

С реализацията на инвестиционното намерение не се очаква да се наруша нито един от тези фактори.

При изграждането и експлоатация на инсталацията ще бъдат изготвени и прилагани всички необходими инструкции за безопасност и здраве при работа.

В случая на разглежданото инвестиционно предложение качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района няма да бъдат засегнати, тъй като реализирането на ИН и връзката му със съществуващите инфраструктурни мрежи и съоръжения не предполага по-голямо натоварване на околната среда.

2. Местоположение на площадката, включително необходима площ за временни дейности по време на строителството

РБългария, Югозападен регион, област Кюстендил, землища на с.Палатово, община Дупница, с.Големо село, общ.Бобов дол и площадката на ТЕЦ Бобов дол АД.

Отделните компоненти на инвестиционната инициатива се разполагат в следните поземлени имоти:

- Газопроводно отклонение – високо налягане от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД от ПИ 55230.7.28, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Дупница, с. Палатово, м. Петруница, общинска публична собственост, вид територия Земеделска, категория 3 с начин на трайно ползване – пасище до ПИ 15535.55.459 предвиден за автоматична газорегулираща станция (АГРС);
- Автоматична газорегулираща станция (АГРС) в ПИ 15535.55.459, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Бобов дол, с. Големо село, м. Царски върби, общинска частна собственост, вид територия Земеделска, категория

4 с начин на трайно ползване – пасище;

- Директен-присъединителен газопровод от ПИ 15535.55.459 предвиден за АГРС до ПИ 15535.502.11 площадка на ТЕЦ-Бобов дол;
- Ел кабелна линия ниско напрежение и трафопост от ПИ 55230.39.122, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Дупница, с. Палатово, м. Валого, общинска публична собственост, вид територия Земеделска, категория 6 с начин на трайно ползване - пасище до АГРС;
- Пътна връзка – път с твърда настилка с начало ПИ 55230.5.13, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Дупница, с. Палатово, държавна публична соблственост, вид територия Територия на транспорта с начин на трайно ползване - за път от републиканската пътна мрежа до АГРС.
- Изграждане на газо-разпределителна станция на кота 13,50 в котелно помещение.
- Монтиране на газоразпалващи горелки – 12 броя. - Разпалващите газови горелки ще бъдат групирани по два броя на преден и заден екран на пещна камера, по 4 броя за всеки енергиен котел.Монтиране на 4 броя газобутални двигатели – Ще бъдат монтирани на северната страна на котелно помещение.

3. Описание на основните процеси (по проспектни данни), капацитет, включително на съоръженията, в които се очаква да са налични опасни вещества от приложение № 3 към ЗООС.

Основните параметри на газопреносната система за захранване на нуждите на централата от АГРС до площадката са както следва:

- Подземен газопровод от АГРС до площадката на „ТЕЦ-Бобов дол":

- дължина L = 1420 м.;
- материал - полиетилен висока плътност PE 100RC;
- диаметър - Ф400х36,6;
- работно налягане Pn = 5 bar;
- обем на природния газ: 717 нм³;
- плътност на природния газ: 0,687 кг/м³;
- тегло: 492,6 кг;

- Надземен газопровод до площадка с кранов и измервателен възел:

- дължина L = 110 м.;
- материал - стомана по БДС EN ISO 3183;
- диаметър - Ф323,9 х 7,1;
- работно налягане Pn = 5 bar;
- обем на природния газ: 49 нм³;
- плътност на природния газ: 0,687 кг/м³;
- тегло: 33,7 кг;

Дружеството има сключен договор с „Черноморска газова компания" ЕООД за извършване на дейности по предпректно проучване, геодезически дейности, устройствено планиране и инвестиционно проектиране, както

и изготвени инвестиционни проекти, за които предстоят съгласувателни процедури по реда на *Закона за устройство на територията.*

По отношение на параметрите на ИП на територията на производствената площадка на централата се включват:

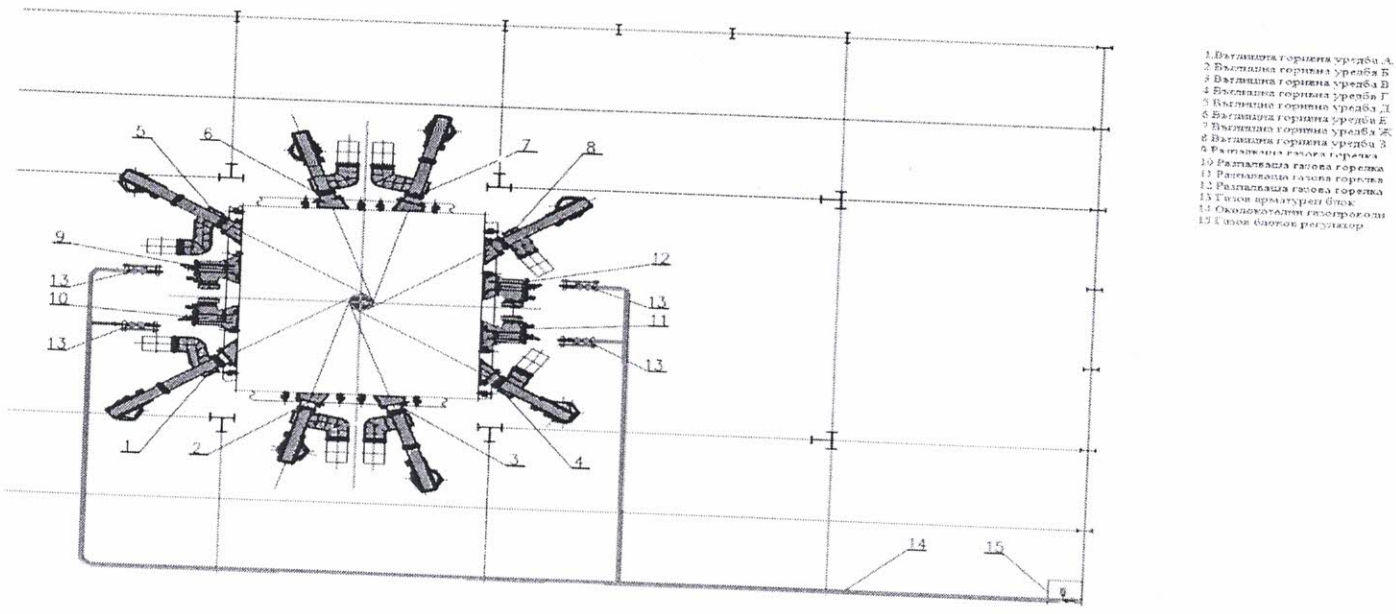
- газоразпалващи горелки (12 броя)

На площадката на централата ще бъде изграден - газоразпределителен пункт за захранване на новите газоразпалващи горелки (12 броя) с природен газ, намираща се на територията на цех "Котелен" на кота 13.50. В котелно помещение към всеки един от парогенераторите ще бъде изградена околокотелна газова инсталация. Разпалващите газови горелки ще бъдат групирани по два броя на преден и заден екран на пещна камера и окомплектовани с алармена газоанализаторна станция с блоково управление. Дебитът на газ към всеки котел ще се измерва отделно.

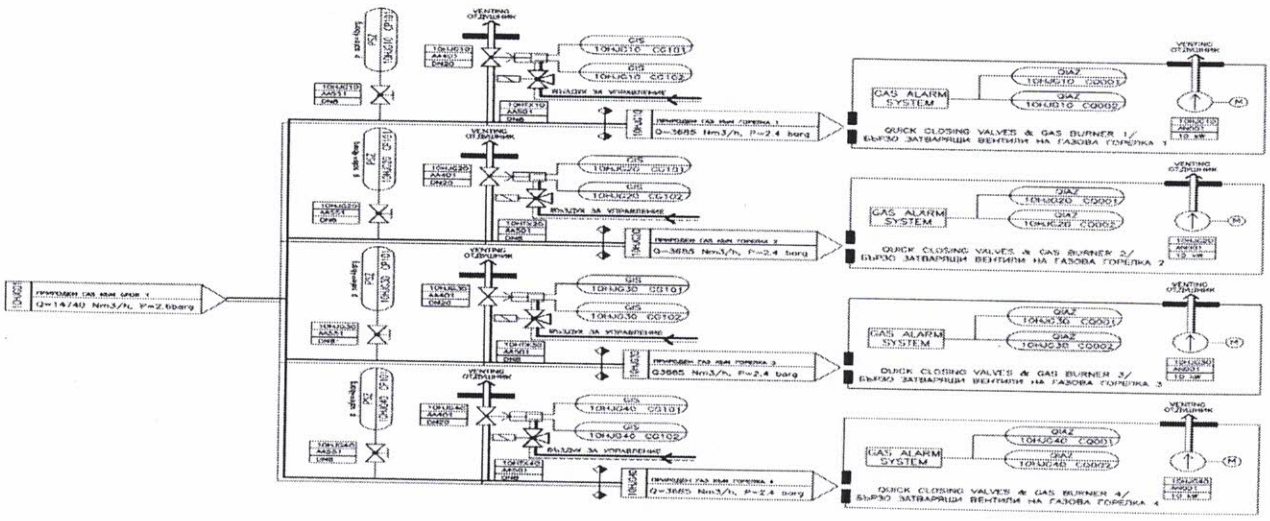
Основни параметри на газовата инсталация:

- газоразпределителен пункт на кота 13,50 с максилно налягане 4 barg, максимален разход 29 480nm³ /h и температура на природния газ 20°C
- разпределящ газопровод към трите блока;
- отклонение на тръбопровода към парогенераторите;
- тръбопровод към фронтални и задни горелки
- свързващ тръбопровод към арматурен блок
- свързващ тръбопровод към газовата горелка

Схема на околокотелна газова инсталация на парогенератора



Диаграма на околокотелен газопровод на парогенератора с дължина 105 метра



Разпалващата газова горивна уредба ще работи в два режима. В първия режим – разпалване, се осигурява равномерното подгряване на парогенератора, повишаването на параметрите му, натоварването и преходът към прахово горене. При втория режим на работа - Стабилизиране на горивния процес, се реализира автоматична подсветка на факела в случай, че с налице потъмняване на праховия факел и комбинация от неработещи ПСВ. Процедурите, които се изпълняват по време на разпалването с природен газ са същите, както при разпалване с мазут. Предвиденото количество природен газ за разпалване на един парогенератор от студено състояние е 73 674 nm^3.

Газовата горелка може да се управлява от Блочния щит за управление дистанционно и от място.

Системата за управление е изградена на йерархичен принцип на три нива.

Първо ниво на управление осъществява връзката между системата за управление и изпълнителните механизми на газовата горивна уредба.

Второ ниво на управление осъществява управление и контрол на всяка газова горелка от място (от местни пултове за управление). Управлението от място се разрешава от операторската станция.

Трето ниво на управление е операторската станция. На това ниво се осъществяват следните функции:

- контрол на състоянието на съоръжения, свързани с работата на горелките на парогенератора;
- контрол на технологични параметри, необходими за нормалната работа на газовата горивна уредба;
- контрол на състоянието на елементите на газовите горелки, свързани с взривобезопасността на парогенератора;
- управление на предварителната вентилация на парогенератора;
- формиране на условия за работа на газовите горелки;
- дистанционно автоматично управление на газовите горелки на базата на:
- системата за контрол на факела;

- технологични защити на блока;

- централно изключване на газовата уредба.

Съществуващата мазутна инсталация, ще бъде запазена като резервен вариант на площадката на дружеството, като проекта за новата газова инсталация ще бъде съобразен със съществуващата инсталация. По време на преходните режими на работа на инсталация след присъединяването към газопреносната мрежа ще бъде използва само газовата инсталация. Мазутна инсталация ще бъде използвана само и единствено, в случай на липса на доставка на природен газ до площадката.

Благоприятното европейско законодателство, стимулиращо създаването на високоефективни централи, които намаляват нивото на вредни емисии в атмосферата, също превръща използването на природен газ в предпочитана алтернатива.

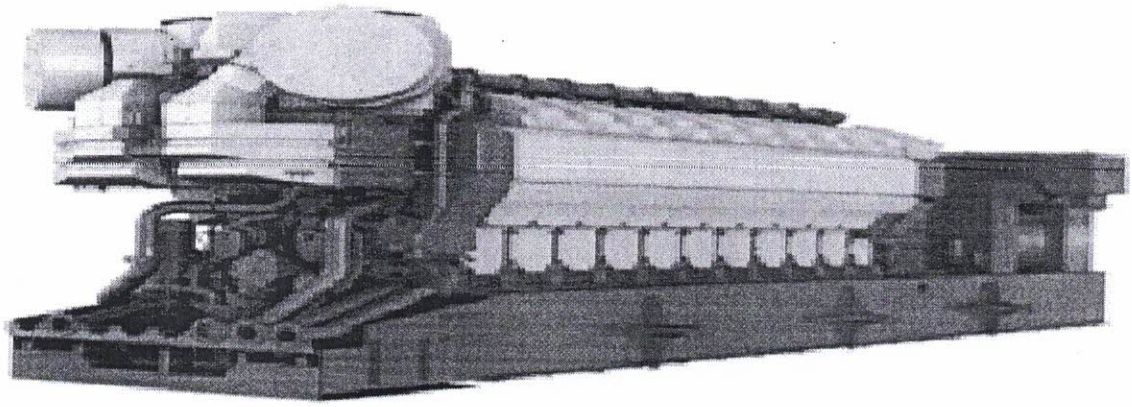
Основни параметри за предвидените за монтиране на 4 броя газобутални двигатели /ГБД/ с общата сумарна електрическа мощност 38,92 MW.

В новоизградено производствено помещение на площадката на дружеството с обща площ 1500 кв.м., разположено в северната страна на централата ще бъдат монтирани новите 4 броя газобутални двигатели /ГБД/ с мощност 9,73 MW. Производственото помещение ще бъде хидро, топло и шумоизолиращо. КПД по производство на електроенергия на новите мощности е 46,43%, което с около 13% е по-високо от КПД на блоковете в централата и при оползотворяване на топлината от охладителните контури и изходящите газове е над 90%. Общата сумарна електрическа мощност на новите машини е 38,92 MW. Технологията на работа на ГБД предвижда работа само с природен газ. Горивото ще се подава чрез изграждане на нови тръбопроводни отклонения. В газобуталните двигатели ще се извършва изгаряне на природния газ по класическия „цикъл на Ото“. Горивото ще се запалва от електрическа искра и в следствие на създаденото налягане от изгарянето на природния газ ще се задвижват бутала, клапани, колянов вал. Въртеливото движение на коляновия вал чрез „твърда“ връзка ще се предава към генератор на електрическа енергия. На площадката не се предвижда време за съхранение на горивото. Същото се подава с налягане до 0,5 MPa от компресорна станция на доставчика. Количествата на изгорения природен газ ще се определят по пряк метод. Ежесменно ще се отчитат данните от разходомер за газ и ще се отразяват в дневник и електронна база данни.

Отработените димни газове ще се отвеждат в атмосферата, посредством метален комин, като към всеки едни ГБД ще бъде снабден с отделно изпускащо устройство. За процесите на разпалване и спиране ГБД няма необходимост от отделни изпускащи устройства. Към новите ИУ на всеки ГБД не се предвиждат пречиствателни съоръжения и няма необходимост от прилагането на допълнителни техники за постигане на необходимите концентрации на замърсителите в изгорелите газове. На всеки ГБД ше бъдат монтирани водоохладителни кули с аксиални вентилатори. След ГБД изгорелите газове ще постъпват в метален димоход, който ще ги извежда извън помещението. На всеки димоход ще бъдат поставени клапи и компенсатори за поемане на линейните разширения. За охлаждането на димните газове и оползотворяването на топлината в тях ще бъде изработен утализатор за подгряване на мрежова и/или добавъчна вода. Утализаторът се разполага непосредствено до ИУ и чрез клапи ще се регулира преминаването на димните газове през него или директно към комина. Охладените в

утализатора димни газове до 75/80 °С ще се подават към шумозаглушител, вграден в комина. Технологията на работа на ГБД предвижда работа само с гориво природен газ, при изгарянето на който се генерират единственото въглероден диоксид, азотни оксиди и водни пари.

За реализирането на ИН ще се използва съществуващата инфраструктура на централата, като технологията на производство на енергия, произведена от ГБД няма да промени технологичните процеси на инсталацията на дружеството, включваща ЕК 1, ЕК 2 и ЕК3.



4. Схема на нова или промяна на съществуваща пътна инфраструктура.

Със стартирането на дейностите, предмет на ИН се предвижда нова техническа инфраструктура. В непосредствена близост до „ТЕЦ-Бобов дол" АД, на по-малко от 1км, преминава магистралния газопровод към Република Македония, откъдето „Булгартрансгаз" ЕАД ще направи отклонение за Автоматична газорегулираща станция Бобов дол, разположена в поземлен имот с идентификатор 15535.55.459. Изграждането на газопровода от точката на присъединяване (АГС Бобов дол) до площадката на централата ще се извърши от „ТЕЦ-Бобов дол"АД, който ще бъде и негов собственик.

Поземлените имоти, през които ще минава довеждащия газопровод ще запазят досегашната си цялост и статут на трайно ползване и няма да бъде нарушено екологичното им равновесие.

5. Програма за дейностите, включително за строителство, експлоатация и фазите на закриване, възстановяване и последващо използване.

Съгласно изготвеното от "Черноморска газова компания" ЕООД задание за изготвяне на ПУП-ПП-ПЗ етапите са следните:

- Етап 1 – проучвателни дейности и определяне на трасета на газопроводите, ел. кабел, пътна връзка и площадка за АГРС;

- Етап 2 – придобиване на поземлен имот за АГРС;
- Етап 3 – разрешаване изработване на ПУП-ПП и ПУП-ПРЗ;
- Етап 4 – изготвяне на ПУП-ПП, ПУП-ПРЗ;
- Етап 5 – преглед и предаване на ПУП-ПП, ПУП-ПРЗ;
- Етап 6 – съгласуване и одобряване на ПУП-ПП, ПУП-ПРЗ;
- Етап 7 – изготвяне на Инвестиционен проект;
- Етап 8 – преглед и предаване на ИП;
- Етап 9 – съгласуване и одобряване на ИП, издаване на разрешение за строеж.

6. Предлагани методи за строителство.

Планиране инвестиционни дейности ще бъдат изпълнени, съгласно изготвени по реда на ЗУТ проекти, разрешения за строеж, съгласувани с контролните институции и в съответствие с поставените условия на РИОСВ – София..

7. Доказване на необходимостта от инвестиционното предложение.

За първи етап от инвестиционото намерение на дружеството е издадено **Решение № СО–64–ЕО/2021г.** на директора на РИОСВ – София с характер да не се извършва екологична оценка на „Подробен устройствен план – парцеларни планове на газопроводно отклонение – високо налягане, директен – присъединителен газопровод, кабелна линия ниско напрежение, пътна връзка и подробен устройствен план – план за регулация и застрояване на Автоматична газорегулираща станция /АГРС/", тъй като същата няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве.

За етап втори и трети от ИН на дружеството, с писмо с изх.№.7345-11080/19.11.2021г. на РИОСВ – София е определено, че дейностите предмет на инвестиционната инициатива, попадат в обхвата на **Приложение 2 на Закона за опазване на околната среда – т.3 – *«Енергийно стопанство», буква «б», «промишлени съоръжения за пренос на газ, пара и топла вода, пренос на електроенергия по надземни кабели /невключени в приложение 1/ и съгласно чл.93, ал.1, т.1 от ЗООС – ИН подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС.*** Съгласно същото писмо на инспекцията ИН подлежи и по процедура по оценка за съвместимостта му с най-близко разположените защитени зони. Процедура по ОС ще бъде извършена съвместно с процедурата по ОВОС, като за двете процедури ще бъде издаден един административен акт.

8. План, карти и снимки, показващи границите на инвестиционното предложение, даващи информация за физическите, природните и антропогенните характеристики, както и за разположените в близост елементи от Националната екологична мрежа и най-близко разположените обекти, подлежащи на здравна защита, и отстоянията до тях.

В близост до поземления имот, предмет на ИН няма наличие на обекти, подлежащи на здравна защита.

Съгласно §1, т. 3 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда "Обекти, подлежащи на здравна защита" са жилищните сгради, лечебните заведения, училищата, детските градини и ясли, висшите учебни заведения, спортните обекти, обектите за временно настаняване (хотели, мотели, общежития, почивни домове, ваканционни селища, къмпинги, хижи и др.), места за отдих и

развлечения (плувни басейни, плажове и места за къпане, паркове и градини за отдих, вилни зони, атракционни паркове, аквапаркове и др.), както и обектите за производство на храни по § 1, т. 37 от допълнителните разпоредби на Закона за храните, стоковите борси и тържищата за храни.

Територията, в която попада имотът, предмет на настоящата инвестиционна инициатива, е разположена югозападно от селищната територия на с. Големо село, общ. Бобов дол, в нарочно обособена урбанизирана територия за електроенергийно и топлоенергийно производство с обслужващи производствено-складови дейности; с пътно-транспортна и железопътно-транспортна обезпеченост.

Прилагам схема, даваща информация за предмета на ИН, обхващаща първи, втори и трети етап.

9. Съществуващо земеползване по границите на площадката или трасето на инвестиционното предложение.

Реализацията на ИН ще се извърши в землища на с.Палатово, община Дупница, с.Големо село, общ.Бобов дол и площадката на ТЕЦ Бобов дол АД.

Отделните компоненти на инвестиционната инициатива се разполагат в следните поземлени имоти:

- Газопроводно отклонение – високо налягане от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД от ПИ 55230.7.28, находящ се в обл. Кюстендил, община Дупница, с. Палатово, м. Петруница, общинска публична собственост, вид територия Земеделска, категория 3 с начин на трайно ползване – пасище до ПИ 15535.55.459 предвиден за автоматична газорегулираща станция (АГРС);
- Автоматична газорегулираща станция (АГРС) в ПИ 15535.55.459, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Бобов дол, с. Големо село, м. Царски върби, общинска частна собственост, вид територия Земеделска, категория 4 с начин на трайно ползване – пасище;
- Директен-присъединителен газопровод от ПИ 15535.55.459 предвиден за АГРС до ПИ 15535.502.11 площадка на ТЕЦ-Бобов дол;
- Ел кабелна линия ниско напрежение и трафопост от ПИ 55230.39.122, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Дупница, с. Палатово, м. Валого, общинска публична собственост, вид територия Земеделска, категория 6 с начин на трайно ползване - пасище до АГРС;
- Пътна връзка – път с твърда настилка с начало ПИ 55230.5.13, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Дупница, с. Палатово, държавна публична соблственост, вид територия Територия на транспорта с начин на трайно ползване - за път от републиканската пътна мрежа до АГРС.
- Изграждане на газо-разпределителна станция на кота 13,50 в котелно помещение.
- Монтиране на газоразпалващи горелки – 12 броя. - Разпалващите газови горелки ще бъдат групирани по два броя на преден и заден екран на пещна камера, по 4 броя за всеки енергиен котел.
- Монтиране на 4 броя газобутални двигатели – В новоизградено производствено помещение на площадката на дружеството с обща площ 1500 кв.м., разположено в северната страна на централата.

Територията на обекта не попада и не е в близост до територии за опазване на културното наследство.

10. Чувствителни територии, в т.ч. чувствителни зони, уязвими зони, защитени зони, санитарно-охранителни зони около водоизточниците и съоръженията за питейно-битово водоснабдяване и около водоизточниците на минерални води, използвани за лечебни, профилактични, питейни и хигиенни нужди и др.; Национална екологична мрежа.

Площадката, на която ще се извършват дейностите, предмет на ИН попада:

- **близост до или засягане на защитени територии:** извършва се изцяло в границите на съществуващата производствена площадка на ТЕЦ;
- **населено място**: с. Големо село, 2635, **община:** Бобов дол, **област:** Кюстендил, **номер на поземлен имот/и:** ПИ №15535.502.11, **собственост:** „ТЕЦ-Бобов дол" АД
- **близост до или засягане на защитени територии:** имотът, обект на ИН не попада в защитена зона, по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и същият не попада в границите на защитени теритоии по смисъла на Закона за защитените територии. Най-близко разположени зони са:
- **BG0002108 „Скрино" за опазване на дивите птици**, обявена със Заповед №РД-782/29.10.2008г на Министъра на околната среда и водите на отстояние – 5,24 км;
- **BG0002100 „Долна Козница" за опазване на дивите птици**, обявена със Заповед №РД-810/06.11.2008г на Министъра на околната среда и водите на отстояние – 6,28 км;
- **BG0001013 „Скрино" за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна**, включен в списъка от защини зони приет с Решение №661/16.10.2007г на Министерски съвет – 8,55 км;
- **BG0000298 „Конявска планина" за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна**, включен в списъка от защини зони приет с Решение №122/02.03.2007г на Министерски съвет – 9,26 км;

11. Други дейности, свързани с инвестиционното предложение (например добив на строителни материали, нов водопровод, добив или пренасяне на енергия, жилищно строителство).

Инвестиционното предложение е изцяло свързано с основната дейност на дружеството – производство на електрическа енергия.

12. Необходимост от други разрешителни, свързани с инвестиционното предложение.

За реализация на инвестиционното предложение е необходимо получаването на разрешение за строеж по реда на Закона за устройство на територията и последващо въвеждане в експлоатация на обекта.

III. Местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да се вземат под внимание, и по-конкретно:

1. съществуващо и одобрено земеползване;

- **населено място:** Големо село, 2635, **община:** Бобов дол, **област:** Кюстендил, **номер на поземлен имот/и:** ПИ №15535.502.11, **собственост:** „ТЕЦ-Бобов дол АД"

Отделните компоненти на инвестиционната инициатива се разполагат в следните поземлени имоти:

- Газопроводно отклонение – от ПИ 55230.7.28, с. Палатово до ПИ 15535.55.459, землище на с.Големо село

предвиден за автоматична газорегулираща станция (АГРС);

- Автоматична газорегулираща станция (АГРС) в ПИ 15535.55.459, с. Големо село,
- Директен-присъединителен газопровод от ПИ 15535.55.459 предвиден за АГРС до ПИ 15535.502.11 площадка на ТЕЦ-Бобов дол;
- Ел кабелна линия ниско напрежение и трафопост от ПИ 55230.39.122, с. Палатово;
- Пътна връзка – път с твърда настилка с начало ПИ 55230.5.13, находящ се в обл. Кюстендил, общ. Дупница, с. Палатово, държавна публична соблственост, вид територия Територия на транспорта с начин на трайно ползване - за път от републиканската пътна мрежа до АГРС.

- **географски координати (по възможност във WGS 1984):** Географските координати на условния геометричен център на площадката на централата са N42° 17, 131'; E23° 2, 657';

2. мочурища, крайречни области, речни устия;

В близост до имота няма мочурища или реки. Неприложимо.

3. крайбрежни зони и морска околна среда;

Неприложимо - площадката е разположена в с. Големо село, община Бобов дол, област Кюстендил.

4. планински и горски райони;

Имотът е в землището на с.Големо село, община Бобов дол. Неприложимо.

5. защитени със закон територии;

Имотът, обект на ИН не попада в защитена зона, по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и същият не попада в границите на защитени теритоии по смисъла на Закона за защитените територии. Най-близко разположени зони са:

- **BG0002108 „Скрино" за опазване на дивите птици**, обявена със Заповед №РД-782/29.10.2008г на Министъра на околната среда и водите на отстояние – 5,24 км;
- **BG0002100 „Долна Козница" за опазване на дивите птици**, обявена със Заповед №РД-810/06.11.2008г на Министъра на околната среда и водите на отстояние – 6,28 км;
- **BG0001013 „Скрино" за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна**, включен в списъка от защини зони приет с Решение №661/16.10.2007г на Министерски съвет – 8,55 км;
- **BG0000298 „Конявска планина" за опазване на природните местообитания и дивата флора и фауна**, включен в списъка от защини зони приет с Решение №122/02.03.2007г на Министерски съвет – 9,26 км;

6. засегнати елементи от Националната екологична мрежа;

ИП не попада в границите на Националната екологична мрежа и няма потенциал да засегне най-близко отстоящите такива.

7. ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност;

Предвидените в ИП дейности не засягат ландшафтните характеристики на района, както и обекти с историческа, културна или археологическа стойност. Дейността ще се осъществява в съществуваща промишлена зона.

8. територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

На територията на ИП, няма зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита.

IV. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда вследствие на реализацията на инвестиционното предложение:

1. Въздействие върху населението и човешкото здраве, материалните активи, културното наследство, въздуха, водата, почвата, земните недра, ландшафта, климата, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии.

Предвид естеството на ИН, а именно замяна на гориво мазут за разпалване на котлоагрегатите с природен газ, но запазването му като резервен вариант, и производство на енергия от ГБД се очаква намаляване на емисии на вредни вещества във въздуха. По време на разпалване, сероочистващата инсталация не работи, екологичният ефект от замяната на мазута, като разпалващо гориво, с природен газ прогнозно в годишен аспект ще се равнява на 9 990 m^3 по-малко серен диоксид и 627 278 m^3 (1 424 t) по-малко въглероден диоксид, изхвърлени в атмосферата.

Количеството на емисиите от въглероден диоксид и азотни оксиди зависят от конструктивните характеристики на разпалващите горелки, режима на работа на горелките и от организацията на горивния процес в пещната камера на парогенератора. Поради тези причини, те могат да се определят само въз основа на измервания след реализиране на реконструкцията на разпалващите системи на парогенераторите.

2. Въздействие върху елементи от Националната екологична мрежа, включително на разположените в близост до инвестиционното предложение.

Предвидените в ИП дейности не могат да засегнат елементи от Националната екологична мрежа.

3. Очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия.

По време на експлоатация ще се използва природен газ. Във връзка с инвестиционната инициатива на най – ранен етап е подадено Актуализирано уведомление за извършена класификация, по образец на Приложение №1 към чл.5, ал.2 от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях.* Съгласно писмо с изх.№УК-3014/25.10.2021г на ИАОС – София, „ТЕЦ-Бобов дол"АД запазва класификацията като **предприятие с нисък рисков потенциал**. За площадката е изготвена оценка на риска от голяма авария, включваща опасни химически вещества, вътрешен авариен план за защита при бедствия. След приключване на процедурата по глава шеста от ЗООС, съгласно изискванията на ЗООС възложителят предстои да изготви и подаде за съгласуване актуализиран ДППГА до директора на РИОСВ-София.

4. Вид и естество на въздействието (пряко, непряко, вторично, кумулативно, краткотрайно, средно- и дълготрайно, постоянно и временно, положително и отрицателно).

Не се очаква въздействие върху земеползването, водите, ландшафт, земните недра, почвата, природните обекти, биологичното разнообразие и неговите елементи и защитените територии, минералното разнообразие,

единични и групови паметници на културата, въздействие от рисковите енергийни източници – шумове, вибрации, радиации, както и някои генетично модифицирани организми, върху хората и тяхното здраве.

5. Степен и пространствен обхват на въздействието - географски район; засегнато население; населени места (наименование, вид - град, село, курортно селище, брой на населението, което е вероятно да бъде засегнато, и др.).

Обхватът на очакваните отрицателни въздействия от реализация на инвестиционното предложение е локален – в границите на имота. Пряко засегнато население – работници и служители.

6. Вероятност, интензивност, комплексност на въздействието.

Вероятността от поява на отрицателните въздействия върху околната среда се оценява на ниска, с незначителна интензивност и без комплексност.

7. Очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието.

Въздействието се оценява като периодично, обратимо.

8. Комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения.

Неприложимо. Не се очаква кумулативен ефект.

9. Възможността за ефективно намаляване на въздействията.

Реализирането на ИП няма да доведе до отрицателни въздийствия върху компонентите на околната среда.

10. Трансграничен характер на въздействието.

От реализирането на инвестиционното намерение не се очаква трансгранично въздействие.

11. Мерки, които е необходимо да се включат в инвестиционното предложение, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране на предполагаемите значителни отрицателни въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

Предвид това, че първоначалните условия, в които ще се реализира ИП не предполагат възникване на значимо отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве, за което да бъдат предвиждани мерки, свързани с избягване, предотвратяване, намаляване или компенсиране, няма необходимост от включването на такива.

Възложителят ще се съобрази с предвидените и разписани мерки за поддържане на добро химично и количествено състояние на подземното водно тяло, заложени в ПУРБ (2016-2021г.) и подробно описани в становището на БД „ЗБР".

Дейността ще съответства изцяло на всички изисквания на законодателството, свързано с опазване на околната среда и човешкото здраве.

V. Обществен интерес към инвестиционното предложение.

В хода на процедурата по глава Шеста на ЗООС – етап уведомление за инвестиционно предложение – не са постъпвали становища, мнения или възражения от обществеността.

С оглед провеждане на процедурата по преценяване на необходимостта от ОВОС, в изпълнение на чл.95, ал.1 от ЗООС и чл.4, ал.1 от Наредбата, операторът е обявил свото предложение на Интернет страницата си (www.tecbd.com).


БД
ТЕЦ „Бобов Дол"
ПЛОЩАДКА НА
ТЕЦ "БОБОВ ДОЛ" ЕАД
ГРП
623
GAS
АГРС
ТП
62
ЛЕГЕНДА:
Преносен газопровод на "Булгартрансгаз" ЕАД
СРС
Газопроводно отклонение - високо налягане (54 bar)
Директен-присъединителен газопровод (40 bar)
Захранваща ел. кабелна линия 20 kV
Граница на територията на ТЕЦ "Бобов Дол"
АГРС - Автоматична газорегулираща станция
ГРП - Газорегулаторен пункт
ТП - Трансформаторен пост
СРС - Стоманорешетъчен стълб
ГБД - Газобутални двигатели