



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите – Стара Загора

РЕШЕНИЕ № СЗ – 70 – ПР/2016

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

На основание чл. 81, ал. 1, т. 2 и чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда, 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. 2 ал. 1, т. 1, чл. 4, чл. 40 ал. 3 и ал. 4 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 представената писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС, по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС и представено становище от Регионална здравна инспекция гр. Сливен.

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда и оценка на съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за

инвестиционно предложение Включване на дейност по оползотворяване на горими отпадъци (RDF - модифицирани горива) за получаване на топлинна енергия в предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 5,7 MW към енергиен котел (ЕК) 2 на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД в поземлен имот с идентификатор 67338.603.61, Южна промишлена зона, гр. Сливен,

възложител „Топлофикация - Сливен“ ЕАД, гр. Сливен, бул. „Стефан Караджа“ № 23

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Според представената информация за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), в която подробно е описана характеристиката на предлаганата дейност, инвестиционното предложение предвижда оползотворяване на неопасни горими отпадъци с код 19 12 10 (RDF- модифицирани горива, получени от отпадъци) чрез употребата им като гориво за получаване на енергия. Оползотворяването чрез изгаряне на отпадъците ще се извършва в съществуваща предкамерна скарна пещ към енергиен котел (ЕК) 2 на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД. На площадката на дружеството ще се приемат и съхраняват, до тяхното оползотворяване посредством изгаряне съвместно с основното гориво отпадъци с код 19 12 10.

Към настоящия момент съгласно комплексно разрешително № 510-НО/2015г. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД експлоатира горивна инсталация за производство на топлинна енергия с номинална топлинна мощност 98 MW включваща:

- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) № 1 тип 1-B-160/100 с номинална топлинна мощност 98 MW;
- 1 бр. Енергиен котел (ЕК) № 2 тип 1-B-160/100 с номинална топлинна мощност 48 MW, като част от тази топлинна мощност (5,7 MW) се осигурява от предкамерна скарна пещ с гориво биомаса;
- 1 бр. Водогреен котел КВГМ – 100-150 (КВГМ-С-20) с номинална топлинна мощност 19,5 MW.

С настоящето инвестиционно предложение (ИП) се предвижда разнообразяването на горивната база на предкамерна скарна пещ към енергиен котел ЕК 2 чрез използването (изгарянето) на неопасни горими отпадъци с код 19 12 10 (RDF-модифицирани горива, получени от отпадъци), т.е. да се реализира дейност по оползотворяване (R1– изгаряне) на неопасни отпадъци. Реализацията на ИП ще позволи изгарянето на високоенергийни неопасни отпадъци (RDF) с калоричност $13\div 22 \text{ MJ/kg}$ ($3105\div 5255 \text{ kcal/kg}$). В предкамерната скарна пещ ще се изгарят максимално до 1,6 t/h или до 38,4 t/24 h неопасни отпадъци/RDF. Изгарянето на въглища в енергиен котел ЕК 2 остава непроменено по технология. Разнообразяването на горивната база на предкамерната скарна пещ ще доведе до увеличаване на работните часове на пещта и същевременно редуциране количествата на изгаряните въглища в енергиен котел ЕК 2. Изгарянето на RDF ще се извършва единствено в предкамерната скарна пещ. След реализацията на ИП, в предкамерната скарна пещ ще се използват следните горива в зависимост от пазарните наличности:

- 100% биомаса, което е разрешено с действащото КР № 510-Н0/2015 г.;
- или 100% RDF;
- или смес от RDF и биомаса.

Промяната на горивото за предкамерната скарна пещ не е свързана с извършването на строително монтажни работи (монтиране на нови съоръжения на площадката и др.). Запазва се блок схемата на процеса включен в комплексното разрешително на инсталацията. Запазва се и капацитетът на енергиен котел ЕК № 2 за производство на енергия – 48 MW.

За реализацията на ИП ще се използват следните съществуващи съоръжения на площадката на „Топлофикация - Сливен“ ЕАД:

- закрит склад за биомаса към предкамерна скарна пещ, който ще бъде едновременно и площадка за предварително съхраняване на RDF.
- предкамерна скарна пещ към енергиен котел ЕК 2;
- газоход от скарната пещ към енергиен котел ЕК 2 за димните газове;
- въздуховод за подаване на предварително нагрят горивен въздух към скарната предкамера;
- смукателна вентилация от закрития склад за биомаса, осъществена чрез свързване с въздуховодите за подаване на вторичен въздух към горивната камера на енергиен котел ЕК 2;
- утвърдените точки на автоматичните средства за измерване към системата за непрекъснат измервания на замърсителите от изпускащо устройство № 1;
- автоматични средства за измерване към СНИ за емисиите на NO_x , SO_2 , прах и CO (съгласно условията на КР № 510-Н0/2015 г.)

Монтирана е транспортна система за неопасни отпадъци на площадката. Изградени са система за транспортиране и закрит склад, гумен транспортър, автоматично управление. Модифицираните твърди горива, получени от отпадъци (RDF) ще се доставят със самосвали, като разтоварването им ще става на закрито, с което ще се минимизира запрашаването от разтоварни дейности.

С настоящето предложение е предвидено въвеждането в работа на монтираната система за непрекъснати измервания на емисии на вредни вещества изпускани в атмосферния въздух, включваща измерването на: общ органичен въглерод-ТОС, флуороводород-НФ и хлороводород-НСl. съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5.04.2013 г. за контрол на емисиите.

В резултат на предвидените промени не се очаква увеличение на капацитета на инсталацията за производство на електро- и топлоенергия.

Запазват се проектните параметри на скарната пещ, а именно:



Номинална топлинна мощност		5,7 MW
Долна работна калоричност на горивото: биомаса		2400 kcal/kg
	или RDF	3105÷5255 kcal/kg
Брутен разход на гориво:	биомаса	≈ 2 t/h
	или RDF	0,93÷1,6 t/h
Количество на димните газове на изход от горивната камера:		до 8658 Nm ³ /h
КПД на пещната предкамерната скарна пещ:		90,6 %
Денонощен капацитет на предкамерната скарна пещ:		
	биомаса:	≈ 48 t/24 h
	или RDF:	до 38,4 t/24 h

Има възможност в предкамерната скарна пещ да се изгаря смес на биомаса и модифицирани твърди горива, получени от отпадъци (RDF). При този вариант всеки добавен килограм биомаса в сместа ще доведе до намаляване на 0,46÷0,79 кг RDF (в зависимост от калоричността). т.е., в случай, че 50% от енергията в предкамерната скарна пещ се осигурява от биомаса, това означава, че ще се изгарят ≈ 1 т/ч. биомаса (24 т/денонощие) и 0,47÷0,8 т/ч. RDF (11÷19 т/денонощие).

При изгарянето на RDF в предкамерната скарна пещ ще се обособят три работни зони, както следва:

- **първа зона за подготовка на горивото за запалване.** Тя започва от горния край на скарата, където постъпва горивото (RDF). В нея то трябва да се нагрее и подсуши и в края на зоната да се запали, когато от него започват да се отделят т.н. „летливи вещества“, които обуславят по-лесното му запалване и горене с пламък. Поради характера на процесите, които протичат в първата зона тя се нуждае от по-малко въздух за горене и повече топлина за подсушаване на горивото. Поради сравнително ниската температура на подскарния въздух (до 100°C), за получаване на топлина за подсушаване на горивото/RDF може да се разчита главно на акумулираната топлина в зиданите стени и сводове в началото на пещта и от топлината на горещите газове, получени във втората зона на скарата. За това посредством изградените сводове се предприемат мерки за тяхното насочване към предната част на скарата.

- **втора зона - това е зоната на активното горене.** Тя започва от зона, където горивото вече се е запалило и завършва с изгарянето на основната част от горивото /RDF/. В края на тази зона горивния пласт постепенно изтънява и в края горенето е почти без пламък. Тази зона се нуждае от много въздух, за да се намалят загубите от физическо и химическо недоизгаряне на горивото. Получените горещи димни газове трябва да бъдат насочени към предната част на скарата, за да подпомогнат подсушаването и запалването на ново постъпващото гориво. Това се постига с изградените над зоната наклонен свод, който направлява димните газове към първата зона.

- **третата зона е наречена зона на догаряне.** В нея изгарят коксовите частици останали в сгурията (шлака). Потребността на въздух за горене тук е малка. Подаването на повече въздух излишно увеличава коефициента на излишък на въздух в горивната камера и количеството на отнесената пепел с димните газове.

За осигуряване на благоприятни топлинни условия за работа в различните зони на скарата се предприемат мерки за подходящо насочване на димните газове в горивната камера. Конструкцията на пещта позволява част от димните газове да се пренасочват към първа зона, където се подгрява и подсушава горивото основно. Процесът протича при температури от порядъка на 850÷1300°C. Това е техника, с която се цели получаване на по-малко количество



димни газове, минимизиране образуването на азотни оксиди, подобряване на ефективността на процеса.

Съгласно изискванията на *Наредба № 4 от 5.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци* ще се монтира допълнителна горелка за поддържане на минимална температурата в пещта в граници от 850 до 900°C. С тази температура те постъпват в горивната камера на енергийният котел, където се извършва сложен топлообмен в тръбния сноп на котела. Скарната предкамера е оборудвана с два броя автоматични нафтови горелки. Освен за разпалване, горелките служат и за недопускане на изгаряне при температури по-ниски от 900°C. В такива случаи, те автоматично се включват до достигане на зададеният и необходим температурен режим, с което се спазват изискванията на Наредба №4/2013г.

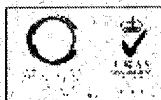
Димните газове от предкамерната скарна пещ се подават към енергиен котел (ЕК2). Мястото на включване е възходящия димоход след пещната камера на енергиен котел ЕК 2, където температурата на газовете е над 1000°C. По този начин се постига оползотворяването (*утилизацията*) на топлинната енергия от димните газове, получени в скарната предкамера. Осигурява се допълнително /повторно/, 5-10 секундно престояване на газовете в среда над 1000°C. Доизгаряне на горимите газове е полезно с оглед на това, че температурата може да се повиши над 1300°C в пещната камера на ЕК, с което се осигурява минимално образуване на хлорорганични замърсители (*фурани и диоксини*).

Замърсителите, които ще се генерират от инсталацията за съвместно изгаряне ще се пречистват в съществуващите пречиствателни съоръжения: електростатични филтри и сероочистваща инсталация.

Остатъчната сгурия от скарата постъпва в мелницата заедно с въглищата, захранващи ЕК за смилане и вторично изгаряне в пещната камера.

Инсталацията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Сливен“ ЕАД е разположена в ПИ с идентификатор 67338.603.61 по КК на гр. Сливен, община Сливен, област Сливен – Южна промишлена зона. Площта на имота е 245,250 дка (съгласно акт за собственост № 2478).

- Предвидената дейност - съвместно изгаряне на неопасни отпадъци (RDF – модифицирани горива) и въглища в скарна предкамера към енергиен котел ЕК 2 с цел получаване на енергия и съпътстващите ги съоръжения и системи, представлява изменение на производствената дейност на дружеството. Освен това инвестиционното предложение самостоятелно попада в Приложение № 2 на ЗООС т.3 Енергийно стопанство буква „а“ промишлени инсталации за производство на електроенергия, пара и топла вода (невключени в Приложение №1), за която, на основание чл. 93, ал.1, т. 1 и т.2 от ЗООС, следва да бъде извършена преценка на необходимостта от извършване на ОВОС.
- Инвестиционното предложение (ИП) не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и защитени зони по смисъла за Закона за биологичното разнообразие. Най - близко разположената защитена зона е „Каменски баир“ с код BG 0002059 за опазване на птиците. ИП подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на най – близко разположените защитени зони по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за оценка на съвместимостта.
- След преглед на представената информация и на основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е извършена преценка за вероятната



степен на отрицателно въздействие, според която инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

МОТИВИ:

I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

- Инвестиционното предложение предвижда разнообразяването на горивната база на предкамерна скарна пещ към енергиен котел ЕК 2 чрез използването /изгарянето/ на неопасни горими отпадъци с код 19 12 10 (*RDF-модифицирани горива, получени от отпадъци*), т.е. да се реализира дейност по оползотворяване (*R1- изгаряне*) на неопасни отпадъци. Реализацията на ИП ще позволи изгарянето на високоенергийни неопасни отпадъци (*RDF*) с калоричност $13\div 22 \text{ MJ/kg}$ ($3105\div 5255 \text{ kcal/kg}$). В предкамерната скарна пещ ще се изгарят максимално до 1,6 t/h или до 38,4 t/24 h неопасни отпадъци/*RDF*. Изгарянето на въглища в енергиен котел ЕК 2 остава непроменено по технология. Промяната на горивото за предкамерната скарна пещ не е свързана с извършването на строително монтажни работи. Запазва се блок схемата на процеса, включен в комплексното разрешително на инсталацията. Запазва се и капацитетът на енергиен котел ЕК № 2 за производство на енергия – 48 MW. Приеманите за съвместно изгаряне отпадъци, ще са предварително преработени и модифицирани с цел последващото им обезвреждане. В тази връзка е направен извод, че реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже значително въздействие върху околната среда.
- Разглежданата площадка за реализация на инвестиционното предложение има връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности. Включването на дейност по оползотворяване на горими отпадъци (*RDF - модифицирани горива*) за получаване на топлинна енергия в предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 5,7 MW към енергиен котел (ЕК) 2 ще се осъществи на територията на действаща голяма горивна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия с номинална топлинна мощност 98 MW. С настоящето ще се разнообрази горивната база на предкамерна скарна пещ към ЕК2 чрез използването/изгарянето/ на неопасни горими отпадъци с код 19 12 10 (*RDF-модифицирани горива, получени от отпадъци*). Ще се използват наличните на площадката съществуващи съоръжения, строително монтажни работи няма да се извършват. Ще се запази и капацитета на енергиен котел №2 за производство на енергия - 48MW. Използването на отпадъците за производство на електрическа и топлинна енергия от *RDF* модифицирани горива ще доведе до оползотворяването им. Всичко това води до извода, че увеличаването на въздействието на инвестиционното предложение върху околната среда или т.нар. кумулиране с други предложения, ще бъде незначително и не се предполага кумулативен ефект.
- Инвестиционното предложение предвижда включване на дейност по оползотворяване на горими отпадъци (*RDF - модифицирани горива*) за получаване на топлинна енергия в предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 5,7 MW към енергиен котел



(ЕК) 2. ИП не е свързано с добив на подземни богатства и използване на невъзобновими природни ресурси, което да доведе до трайни невъзстановими физически промени в района.

- Приеманите отпадъци (RDF модифицирано гориво) ще бъдат третираны предварително и с висока калорична стойност. Ще се доставят от инсталации за механично/биологично третиране. При реализацията на предложението ще се образува отпадък-пепел, който в зависимост от състава ще бъде предаван за оползотворяване или обезвреждане. Остатъчната сгурия от скарата постъпва в мелницата заедно с въглицата, хранващи ЕК за смилане и вторично изгаряне в пещната камера. Съхранението на образуваната летяща пепел от електрофилтъра ще се осъществява в силозите за пепел, а сгурията – пепелта от изгарянето към Депо за неопасни производствени отпадъци с издадено Комплексно разрешително № 492-НО/2014г. в съществуваща временна площадка за сгуропепелина в рамките на имота.

- Представени са данни за очакваните емисии на вредни вещества изпускани в атмосферния въздух при експлоатацията на инвестиционното предложение. Представени са резултати от математическо моделиране на дисперсията на емисиите на вредни вещества в приземния атмосферен слой, направено по утвърдена от Министъра на околната среда и водите Методика за изчисляване на височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой на атмосферата (методика PLUME). Оценката на очакваните емисии показва, че избраната технология осигурява съответствие с емисионните норми, съгласно Наредба № 4 от 05.04.2013г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци.

- За поддържане на минималната температура съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5.04.2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци ще се монтира допълнителна горелка за поддържане на минимална температурата в пещта в граници от 850 до 900°C. С тази температура газовете постъпват в горивната камера на енергийният котел, където се извършва сложен топлообмен в тръбния сноп на котела. Скарната предкамера е оборудвана с два броя автоматични нафтови горелки. Освен за разпалване, горелките служат и за недопускане на изгаряне при температури по-ниски от 900°C. В такива случаи, те автоматично се включват до достигане на зададеният и необходим температурен режим, с което се спазват изискванията на Наредба № 4/2013г.

- Димните газове от предкамерната скарна пещ се подават към енергиен котел (ЕК2). Мястото на включване е възходящия димоход след пещната камера на енергиен котел ЕК 2, където температурата на газовете е над 1000°C. По този начин се постига оползотворяването (утилизацията) на топлинната енергия от димните газове, получени в скарната предкамера. Осигурява се допълнително /повторно/, 5-10 секундно престояване на газовете в среда над 1000°C. Доизгаряне на горимите газове повишава температурата над 1300°C в пещната камера на ЕК, с което се осигурява минимално образуване на хлорорганични замърсители (фурани и диоксини).

- В енергиен котел ЕК 2 ще се изгарят до 16 т/ч въглища и до 1,6 т/ч модифицирани горива от неопасни отпадъци. Предвид малкия процент на отпадъците в общото количество на горивото (под 10%) не се очаква значително повишаване на замърсителите в атмосферата. Димните газове от съвместното изгаряне на отпадъци в енергиен котел ЕК 2 преминават през няколко степени на пречистване – от прахови

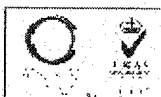


замърсители, вкл. тежки метали и от газообразни замърсители (SO_2 , HF , HCl). Инсталацията е осигурена със следните средства за пречистване:

- вторични методи за редуциране на праховите замърсители, вкл. тежки метали – електростатични филтри и сероочистваща инсталация;
- вторични методи за редуциране на серни оксиди, HF , HCl – сероочистваща инсталация.

На изпускащото устройство след последната очистваща инсталация е монтирана система за непрекъснати измервания на изпусканияте в атмосферата газове. Съгласно условията на действащото КР № 510-Н0/2015 г. инсталацията е оборудвана с автоматични средства за измерване (АСИ) емисиите на NO_x , SO_2 , прах и CO . Предстои въвеждането в работа на монтираните АСИ на емисиите на: общ органичен въглерод-ТОС, флуороводород- HF и хлороводород- HCl .

- След възникване на отпадъците, най-добрият начин за предотвратяване или намаляване на отрицателното въздействие върху околната среда е тяхното оползотворяване. Оползотворяването на отпадъците се разглежда в три аспекта – повторна употреба, рециклиране и оползотворяване на енергията.
- Предвиденото пробно изпитание за изгаряне на горими отпадъци (RDF – модифицирани горива) в ЕК 2, ще определи и анализира параметрите на горивния процес, влиянието на изгаряните неопасни отпадъци върху работата на пречиствателните съоръжения и количествата на емисиите вредни вещества към атмосферата.
- Експлоатацията на реализираното инвестиционно предложение, не е свързана с дейности, отделящи замърсени производствени отпадъчни води, които да бъдат зауствани в повърхностен воден обект или канализационна мрежа. Общия поток производствени отпадъчни води (суспензията от раздробената сгурия, пепел, прах от електрофилтрите, дренирана вода от ЦОС, утайките от инсталацията за водоподготовка и оборотна вода) ще се транспортират до площадката за временно съхранение на отпадъци към Депо за неопасни производствени отпадъци с издадено Комплексно разрешително № 492-НО/2014г. посредством два багерни помпени агрегата. След избистряне водите ще бъдат отново връщани в инсталацията. При реализация на ИП не се предвижда увеличение на досега използваните количества свежа вода за производствени нужди. Битово-фекалните и дъждовните води от площадката ще се отвеждат в канализационната мрежа на гр.Сливен, съгласно сключен договор с „ВиК-Сливен” ООД гр.Сливен.
- Имотът е осигурен с необходимата инфраструктура – водозахранване, електроснабдяване, вътрешни пътища. За реализация на инвестиционното предложение не е необходимо да се извършват промени в наличната площадкова инфраструктура. Не се предвижда изграждане на проводи (*паропроводи, тръбопроводи и др.*). Връзката на обекта с Републиканската пътна мрежа се осъществява чрез граничещото от запад Банско шосе продължението, на което е първокласен път 6б, свързващ гр Сливен с гр.Стара Загора.
- Реализацията на инвестиционното предложение при устойчив режим на експлоатация на инсталацията не се очаква да доведе до отрицателни въздействия върху околната среда. Оптималната работа на пречиствателните съоръжения гарантира минимално количество на емитираните във въздуха замърсители.
- Известен риск от инциденти съществува единствено при експлоатацията на обекта. При вземане на необходимите мерки, свързани със стриктното спазване на изискванията на безопасност на труда, те ще бъдат сведени до минимум. На територията на централата се прилага процедура „Готовност за извънредни ситуации и способност за реагиране” и работна инструкция „Провеждане на противоаварийни тренировки”. В тези вътрешни



документи се определя реда за поддържане на готовност за извънредни ситуации и инциденти в дейностите по околна среда и условия на труд, в т.ч. и способността да се реагира от страна на персонала при такива аварийни ситуации.

- Характерът на инвестиционното предложение ще предизвика натоварване и известен дискомфорт на околната среда, свързано с шумово натоварване на площадката от работата на транспортните средства. То ще бъде минимално, локализирано само в рамките на ограничен район – работната площадка и няма да предизвика трайно въздействие върху населението на гр. Сливен, растителния и животинския свят.
- За територията на избраната площадка няма данни за археологически недвижими културни ценности.

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:

- Инвестиционното предложение ще бъде реализирано на територията на инсталацията за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Сливен“ ЕАД е разположена в ПИ с идентификатор 67338.603.61 по КК на гр. Сливен, община Сливен, област Сливен – Южна промишлена зона. Площта на имота е 245,250 дка и начин на трайно ползване „производство на топлоенергия“ и начин на трайно предназначение „урбанизирана територия“. Собственост е на възложителя на база акт за собственост № 2478/2003г. Реализацията на инвестиционното предложение ще се осъществи в границите на имот с идентификатор 67338.603.61. „Топлофикация - Сливен“ ЕАД граничи с територии, отредени за производствени и складови дейности. Качеството и регенеративните способности на природните ресурси в района няма да бъдат засегнати от реализацията на инвестиционното предложение.

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

- Представената от възложителя информация за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС описва биологичното разнообразие в района и защитените територии. Разглежданата площадка не засяга защитени зони от Европейската екологична мрежа Натура 2000. Най-близко разположената зона е „Каменски баир“ с код BG0002059, предназначена за опазване на птиците и отстои на 4 км югоизточно от площадката предвидена за реализиране на предложението. ИП не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии (ЗЗТ). Според извършената оценка за съвместимост реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху предмета и целите на защита в защитената зона, която цели дългосрочно опазване на биологичното разнообразие. То не генерира отпадъци или емисии, които при експлоатацията могат да увредят съседни местообитания или популации на защитени видове. Предвид характера, местоположението и начина на реализиране на ИП, не би попречило или увредило приоритетни местообитания и видове предмет на опазване в защитените зони от мрежата Натура 2000. Това води до извода, че екосистемите в естествената околна среда на защитените със закон територии и местообитания, планинските и гористите местности, районите в които нормите за качеството на околната среда са нарушени, силно урбанизираните територии, защитените територии на единични и групови паметници на културата, определени по реда на Закона за паметниците на културата и музеите, териториите и/или зоните и обектите със специфичен санитарен



статут или подлежащи на здравна защита няма да бъдат засегнати и екосистемата ще асимилира реализираното инвестиционно предложение.

На основание чл. 40, ал. 3 от Наредбата за ОС е преценено, че реализацията на инвестиционното предложение няма да окаже отрицателно въздействие върху предмета и целите на защита в защитената зона, която цели дългосрочно опазване на биологичното разнообразие.

1. Реализирането на инвестиционното предложение е свързано с включване на дейност по оползотворяване на горими отпадъци (RDF - модифицирани горива) за получаване на топлинна енергия в предкамерна скарна пещ с номинална топлинна мощност 5,7 MW към енергиен котел (ЕК) 2 на „Топлофикация-Сливен“ ЕАД в поземлен имот с идентификатор 67338.603.61, Южна промишлена зона, гр. Сливен. В тази връзка няма вероятност реализацията на ИП да доведе до нарушаване на целостта, структурата, функциите и природозащитните цели на най-близо разположената зона, поради значителната отдалеченост на имота и урбанизацията на терена.

2. Предвид местоположението на имота, предмет на инвестиционното предложение, няма вероятност да бъдат унищожени, увредени или фрагментирани природни местообитания, предмет на опазване в най-близко разположената зона „Каменски баир“ с код BG0002059, предназначена за опазване на птиците, отстояща на 4 км югоизточно от площадката предидена за реализиране на предложението.

3. Реализацията на инвестиционното предложение не се очаква да предизвика трайно влошаване на качествата на местообитанията за размножаване, хранене, укритие и/или миграция на видовете, предмет на опазване в защитена зона „Каменски баир“ с код BG0002059.

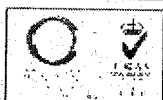
4. Не се очаква реализацията на инвестиционното предложение да доведе до кумулативно въздействие със значителен, отрицателен ефект върху природни местообитания, местообитания и популации на видове, включително птици.

5. Транспортното обслужване на имота се осъществява посредством съществуващ път. Не се налага изграждане на нова пътна инфраструктура.

6. Не се налага изграждане на друга техническа инфраструктура, свързана с водоснабдяване и канализация. Ще се използва съществуващата такава. Ел.захранването ще се осъществи от наличната инфраструктура в района.

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

- Съгласно становище на Регионална здравна инспекция гр.Сливен с изх. № ЗД-01-01-1109/26.08.2016 г. в следствие реализацията на инвестиционното предложение, **не се очаква възникване на здравен риск** от здравно-хигиенна гледна точка.
- В резултат на реализацията на разглежданата инсталация не се очакват превишения на средногодишните норми за опазване на човешкото здраве за замърсителите, изхвърляни организирано от разглежданата инсталация.
- Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие, тъй като площадката е много отдалечена от границата на Република България.



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

Съгласно изискванията на чл. 6, ал. 9 от Наредбата за ОВОС, възложителят е предоставил информацията за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС на община Сливен за достъп до информацията и за изразяване на становища от заинтересованите лица. Кметът на община Сливен с писмо с изх. № 3200-177/31.08.2016г. уведомява РИОСВ – Стара Загора, че след изтичане на 14 дневния срок за обществен достъп няма постъпили становища/мнения/, относно реализацията на инвестиционното предложение. Срещу реализацията на инвестиционното предложение в РИОСВ Стара Загора е постъпило становище от Екологично сдружение „За Земята”, което е взето предвид при постановяване на настоящето решение.

VI. При спазване на следните условия:

1. Инвестиционното предложение да се реализира след актуализиране/изменение на Комплексно разрешително № 510-НО/2015г. Експлоатацията на инсталацията да се извършва в съответствие с поставените в КР условия.
2. Да се изготви План за експериментално изгаряне, който да се съгласува с РИОСВ Стара Загора.

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

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя по Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконовни 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 настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ, гр. Стара Загора, до 14 дни от настъпването им.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административно – процесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите или пред Административен съд - Стара Загора в четиринадесет дневен срок от предоставянето му.

Д-Р ПЕТЯ ПАПАЗОВА

Директор на РИОСВ - Стара Загора

Дата: 21.09.2016 год.

