



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

РЕШЕНИЕ № ПН 57. ПР / 2021 г.

ЗА ПРЕЦЕНЯВАНЕ НА НЕОБХОДИМОСТТА ОТ ИЗВЪРШВАНЕ НА ОЦЕНКА НА
ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

На основание чл. 93, ал. 1, т. 1, ал. 3 и ал. 6 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата и условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (Наредбата за ОВОС), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с ал. 3 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони* (Наредбата за ОС) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от Наредбата за ОВОС и по чл. 10, ал. 1 и 2 от Наредбата за ОС, и получени становища на ИАОС, РЗИ – Плевен, РД ПБЗН – Плевен и Община Плевен,

РЕШИХ

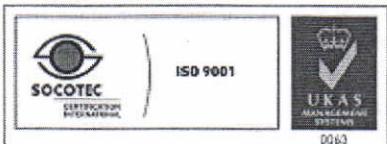
да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) за инвестиционно предложение за „*Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен*“, което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве и върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони.

местоположение: поземлен имот с идентификатор 56722.652.577 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Плевен, общ. Плевен, обл. Плевен.

възложител: „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, ЕИК 114005624, със седалище и адрес на управление: „Източна индустриска зона“ № 128, гр. Плевен, общ. Плевен, обл. Плевен.

характеристика на инвестиционното предложение (ИП): Предвижда се изграждането на нови 3 /три/ броя бутални газови двигатели Wartsila 20W34SG (Финландия), на гориво природен газ, всеки с номинална входяща топлинна мощност 15.8 MW (съгласно писмо на производителя, за двигатели със серийни номера: PAAE032081, PAAE032082 и PAAE032083), в комплект с електрогенератори AvK DIG 167 k/8 (AMG 1120 MM 08 DSE), 3 /три/ броя утилизатори (по един за всеки двигател) с по един брой горелка с единична топлинна мощност 0.6 MW и спомагателно оборудване (газоходи, изпускащи устройства, водоохладителни кули, топлообменници мрежова вода, топлообменници добавъчна вода, помпи мрежова вода, помпи добавъчна вода, шумозаглушители и др.), като заместваща мощност на вече съществуващи енергийни парогенератори (ЕПГ), със ст. № 2 и № 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД. Двигателите ще са разположени в изградена за целта сграда. Ще се изгради открита разпределителна уредба 110 kV за връзка с електропреносната мрежа. Полезната топлинна енергия от работата на двигателите ще се използва през топлообменници за подгряване на вода, а чрез утилизация на изходящите газове, допълнително ще се произвежда топла вода и пара.

„ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД е с издадено комплексно разрешително (КР) № 35/2005 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А1-ТГ1/2007 г., за експлоатация на горивна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия, включваща енергийни парогенератори (ЕПГ): ЕПГ № 2 (69 MW), ЕПГ № 3 (69 MW), ЕПГ № 4 (110 MW), ЕПГ № 5 (110 MW), газова



гр. Плевен, ул. „Ал. Стамболовски“ 1А,
тел/факс: +359 64 806 951 и +359 64 800 711,
e-mail: office@riew-pleven.eu интернет сайт <http://riew-pleven.eu/>



турбина с котел утилизатор (ГТКУ – 108 MW), с обща номинална топлинна мощност 466 MW, три турбогенератора за производство на ел. енергия: ТГ № 1, ТГ № 2 и ТГ № 3, топлопреносна и електропреносна мрежи.

ИП ще се осъществи изцяло на съществуващата площадка на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, в поземлен имот с идентификатор 56722.652.577 по КК и КР на гр. Плевен, общ. Плевен, обл. Плевен, с административен адрес: „Източна индустриска зона“ № 128, с обща площ: 62635 m², урбанизирана територия с начин на трайно ползване „За топлоенергийно производство“. Не се налага промяна на трайното предназначение и/или начина на трайно ползване на имота.

Предвидените за монтиране 3 бр. бутални двигатели, ще са Wartsila 20W34SG (производство: Финландия), V-образни, 20 цилиндрови, на гориво природен газ с максимално налягане 6 atm. Те ще са куплирани директно към генератор 750 об./min (750 rpm, 400 V, 50 Hz). Топлинната енергия от работата на всеки двигател и отработените газове ще се ползва през два топлообменника и утилизатор, за подгряване на топла вода и за производство на пара.

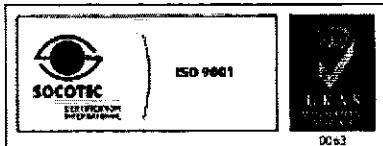
Утилизаторите са също 3 броя, в които с отработените газове и допълнителна горелка (с топлинна мощност 0.6 MW), ще се произвежда пара с температура 260°C и налягане 14 bar. Отработените газове през утилизаторите и шумозаглушители ще се изпускат в атмосферата през изпускати устройства – 3 бр. (за всеки двигател), с височина 19 m, диаметър 1.2 m и максимален дебит 20000 Nm³/h. За постигане на необходимата температура на водата, на когенератора са предвидени затворени водоохладителни кули с аксиални вентилатори, по три броя на утилизатор или общо 9 броя. Всяка кула е с охладителна мощност 1240 kW, с по общо 4 аксиални вентилатора по 7.7 kW всеки, с инсталирана ел. мощност 30 kW, 400 V, воден дебит 33.33 m³/h и дебит на охлаждания въздух 209600 m³/h.

Един от източниците на топлинна енергия ще е охлажданият кръг на двигателите, включващ охлаждането на въздуха от турбокомпресорите, охлаждането на цилиндрите на двигателя и охлаждането на маслото. Охлаждаща вода с максимална температура 36°C и количество 100 t/h, ще се подава към първа степен на интеркулерите, преминавайки последователно през маслоохладител и втора степен на интеркулерите, откъдето нагрята до температура 57°C ще се разделя на две – едната част отивайки директно към охладителните кули, а друга – към цилиндрите на двигателите. След охлаждане на цилиндрите, водата с температура около 91°C, ще се смесва с останалата охлаждаща вода и ще се насочва към охладителните кули с температура около 66°C.

Другият основен източник на топлинна енергия са димните газове от двигателите, с температура 400°C. Те се подават към котел-utiлизатор, където в рекуператор подгряват мрежова вода и от друга страна се произвежда пара с температура 260°C и налягане 14 bar. В рекуператора мрежовата вода се подгрява от 55°C до температура 62°C при разход 120 t/h. Охладените в котел-utiлизатора до 100°C димни газове, преминават през шумозаглушител и се изпускат в атмосферата през комина (изпускащо устройство), с височина H=19 m, диаметър D=1.2 m.

С цел утилизиране на топлинната енергия от охлаждания кръг на двигателите се предвижда инсталиранието на един (за всеки двигател) пластинчат водо-воден топлообменник. В него ще се подават 120 t/h мрежова вода (общо 360 t/h за трите когенератора). Във всеки топлообменник мрежовата вода ще се подгрява от температура 55°C до около 62°C. Подгрятата вода ще се събира в общ колектор, след смесване с останалите потоци (от съществуващите горивни източници) ще се връща обратно в подаващия колектор на топлофикационната мрежа към консуматорите. Предвидено е и инсталиране на две мрежови помпи (работна и резервна).

За максимално използване на топлинната енергия от охлаждания кръг на двигателите, е необходима вода с по-ниска температура от тази на мрежовата вода. Ще се използва добавъчна вода, като част от нея – 20 t/h ще преминава през отделен пластинчат топлообменник за всеки когенератор, и ще се подгрява до 55°C. Въздушните охладителни кули ще се включват последователно, до постигане на максимално допустимата температура на водата охлаждаща двигателите.



Емисиите от предвидените за изграждане нови мощности ще са в съответствие с определените в таблица 2, част 2 на Приложение № 1 от *Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускати в атмосферата от средни горивни инсталации* (Обн. ДВ. бр.63 от 31 Юли 2018г., изм. ДВ. бр.47 от 14 Юни 2019г.) норми за допустими емисии (НДЕ) на азотни оксиди за нови двигатели на гориво природен газ и в Приложение № 7 от *Наредба № 1 от 27 юни 2005 г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускати в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници*, относно НДЕ на въглероден оксид.

За емисиите на CO е предвиден окислителен катализатор, съответстващ на НДНТ съгласно IPPC-BREF Code LCP, 2017 г., като ефективността на редуциране на CO е около 90 % при максимално натоварване.

След реализиране на ИП, за периода на експлоатация са предвидени два етапа, при които общата номинална входяща мощност на горивните инсталации, действащи на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен, ще е по-малка от разрешената с действащото към момента КР № 35/2005 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А1-ТГ1/2007г., както следва:

- В периода до 31.12.2022 г. включително, в експлоатация ще бъдат: ЕПГ № 2, ЕПГ № 3, ГТКУ и 3 бр. газови двигатели с утилизатори (нови), с обща мощност 295.2 MW. В този период ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5 са спрени от експлоатация поради несъответствие с *Наредбата за норми за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускати в атмосферния въздух от големи горивни инсталации (Наредба за ГГИ)*.
- В периода след 01.01.2023 г., в експлоатация ще бъдат: ЕПГ № 4, ЕПГ № 5, ГТКУ и 3 бр. газови двигатели с утилизатори (нови), с обща мощност 377.2 MW.

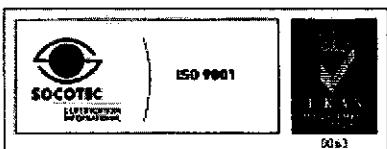
Производствената програма на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, предвижда привеждането на ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5 в съответствие с изискванията на наредбата за ГГИ, което не е предмет на настоящото ИП.

Предложените с настоящото ИП 3 бр. бутални газови двигатели с утилизатори представляват три отделни нови средни горивни инсталации (СГИ) по смисъла на §1, т.7 от Допълнителни разпоредби към *Наредбата за ограничаване на емисиите на определени замърсители, изпускати в атмосферата от средни горивни инсталации* (Обн. ДВ. бр.63 от 31 Юли 2018г., изм. ДВ. бр.47 от 14 Юни 219г.) и съгласно становище с изх. № 26-00-1062/02.08.2021 г. на Министерството на околната среда и водите.

Представено е моделиране на разпространението на емисиите на азотни оксиди и въглероден оксид, по утвърдената методика съгласно чл. 11, ал. 3 от Закона за чистотата на атмосферния въздух, чрез програмен продукт PLUME. Моделирането обхваща всички организирани източници на производствената площадка – съществуващи и предвидените нови, съгласно ИП. Като входни данни са използвани нива на емисии, равни на определените за съответния източник (изпускащо устройство) норми за допустими емисии. Моделирането за ИУ № 2 (към ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5) е изгответо при условие за спазени НДЕ за ГГИ и постигнато съответствие с НДНТ, по Решение за изпълнение (ЕС) 2017/1442, чрез планирана промяна за изграждане на системи за надфакелен въздух (поетапно подаване на въздуха) и за рециркулация на димните газове.

Резултатите от моделирането показват нива на NOx и CO, неколкократно по-ниски от съответните приложими норми за качество на атмосферния въздух (КАВ), за максималните единократни концентрации на замърсителите при най-неблагоприятни атмосферни условия, включително при посока на вътъра към най-близката жилищна зона на гр. Плевен; и за максималната средногодишна концентрация, отчитаща годишната „роза на ветровете“.

Осъществяването на ИП ще е в съответствие с график за доставка и монтаж на оборудването. Подготвителните работи включват: изграждане на открита разпределителна уредба на освободената площадка; изграждане на фундаменти за газовите двигатели и топлообменниците; монтаж на основното и спомагателно оборудване; изграждане на едноетажно производствено хале с



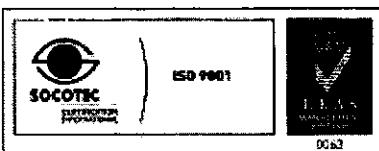
монолитни фундаменти, метална носеща конструкция без пожарозащита и покритие от високо профилна ламарина, каменна вата и хидроизолационна мембрана на покрива.

Буталните двигатели ще са разположени в сградата (хале), състояща се от административна и производствена части. Административната част ще е двуетажна, със сутерен, с разположени в нея офиси, сървърно помещение, санитарни помещения, стая за почивка, малка работилница, склад, клетка на трафопост, абонатно, стълбище и технологичен коридор. Между административната и производствена част (едноетажната) са предвидени две връзки – от работилницата и от склада в производствената част. Сградата ще осигурява и максимално ограничаване на шума, генериран при работа на буталните газови двигатели. Не се налага изграждане на нова инфраструктура. На съществуващата площадка има изградени газопровод, обратна система за водоснабдяване с питателна вода, ел. съоръжения, топлопреносна мрежа и други, към които ще се включат новите съоръжения, предмет на настоящото ИП, чрез съответните отклонения. Захранването с газ ще е с отклонение от съществуващ площадков газопровод DN800, в югоизточната част на централата. За всеки двигател и когенератор е предвидено самостоятелно отклонение 5 bar, със собствен газорегулиращ пункт. Не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура. Общата използвана площ на новата площадка ще е около 2.5 дка, с размери 50 x 50 m, разположена в границите на вече съществуващата площадка на топлоелектрическата централа. Не е предвидено усвояването на нови терени и площи в други имоти. При строителството ще има изкопни работи за изграждане на фундаментите със земекопна техника, на дълбочина до 5 m. Не се предвижда използването на взрив. Временните дейности по време на строителството ще се извършват в рамките на имота.

Местоположението на новите източници на шум ще е в сграда на производствената площадка на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, в източна индустриска зона на гр. Плевен. Най-близките жилищни обекти са жилищни блокове, намиращи се на ул. „Искър“ № 3 и № 5, на разстояние 230 m южно от площадката на новите двигатели, на 200 m от геометричния център на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД и на около 100 m от най-близката граница на имота. Новите източници са ситуирани в най-отдалечената от жилищните сгради североизточната част на производствената площадка, като между тях и жилищните сгради се намират производствени сгради на дружеството, които допълнително възпрепятстват разпространението на шума.

Водоснабдяването на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД за промишлени нужди е съществуващо, от повърхностни водоизточници – язовир „Горен Дъбник“ (основен) и язовир „Мъртва долина“ (резервен), въз основа на сключен договор с „Напоителни системи“ АД – клон Плевен. Основни консуматори на вода са съществуващите на площадката на топлоелектрическата централа цех „ХВО“ и охладителна кула. С реализацията на ИП не се очаква промяна в разходните норми за вода, които са съгласно условията в КР, съответстващи на НДНТ. Не се предвижда изграждане на нови съоръжения за водовземане от повърхностни или от подземни води, нови водопроводи и др., освен отклонения, за присъединяване към вече съществуващите съоръжения на производствената площадка на топлоелектрическата централа. Отпадъчните води (битови, производствени и дъждовни) от площадката заустват в градска канализация на гр. Плевен, въз основа на сключен договор с „ВиК“ ЕООД, гр. Плевен.

По време на строително-монтажните работи (СМР) се очаква да се генерира единствено строителни отпадъци, които ще се третират съгласно утвърдените практики и в съответствие със Закона за управление на отпадъците (ЗУО). След реализирането на ИП се очаква да се генерира отпадъци със следните кодове: 13 02 05* - нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки; 15 02 02* - Абсорбенти, филърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества. С реализацията на ИП не се очакват промени в отпадъците, които се образуват от инсталацията. Всички генериирани отпадъци от реализацията на ИП ще се съхраняват разделно и предават на фирми, притежаващи



съответните регистрационни или разрешителни документи, издадени по реда на ЗУО. Всички образувани отпадъци ще се управляват, съгласно утвърдените практики и в съответствие с действащата нормативна уредба по управление на дейностите по отпадъци.

По отношение на представената информация по чл. 99а от ЗООС:

Във връзка с изискванията на чл. 99а от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), представената от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД документация, е изпратена в Изпълнителна агенция по околната среда, гр. София (ИАОС), за становище. С писмо изх. № КР-2979/21.10.2021 г. на Изпълнителен директор на ИАОС, е дадено становище, че е представена информация за всички параметри на предлаганата техника, поради което може да се направи заключение за осигуряване прилагането на най-добрите налични техники (НДНТ).

По отношение на представената информация по чл. 99б от ЗООС:

С вх. № УК-13558/14.05.2021 г. на ИАОС е подадено актуализирано уведомление за класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС, за ИП за „Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, на което е получено потвърждение по чл. 103, ал. 7 от ЗООС, с изх. № УК-2159/30.07.2021 г. на Изпълнителен директор на ИАОС, за извършената актуализирана класификация по чл. 103, ал. 5 от ЗООС, на предприятие с нисък рисков потенциал „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен.

На територията на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен са налични или се очаква да бъдат налични следните опасни вещества от Приложение № 3 на ЗООС, включително и опасни отпадъци (и вид на съоръженията), както следва:

- Природен газ: вътрешно изграден разпределителен газопровод с максимално количество до 0,7 тона;
- Мазут: 1 бр. x 8000 m³ и 1 бр. x 5000 m³, надземни резервоари с максимално количество на мазута – 10 530 тона при 90% степен на запълване;
- Опасни отпадъци с кодове: 20 01 21* – 0,000001 с категория на опасност H1/H2 и E1/E2; 13 01 10* – 0,2 тона с категория на опасност E2; 13 02 05* – 13 тона с категория на опасност E2; 16 06 01* – 0,2 тона с категория на опасност E1/E2,

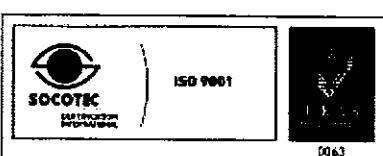
както и посочените в изх. № УК-13558/14.05.2021 г. на ИАОС, опасни вещества и опасни отпадъци, които не попадат в Приложение № 3 на ЗООС – сърна киселина, натриева основа и железен трихлорид, опасни отпадъци с кодове 13 02 06* и 17 06 01*.

Въз основа на представената информация в допълнената и актуализирана класификация за броя и максималния капацитет на технологичните съоръжения, в които са налични опасни вещества от Приложение № 3 на ЗООС, включително и на опасните отпадъци, „Топлофикация – Плевен“ АД запазва класификацията си като предприятие с нисък рисков потенциал. Ниския рисков потенциал на предприятието се определя от максималния капацитет на съхранение на мазут (10 530 тона), поименно изброено вещество от част 2, т. 34 на Приложение № 3 на ЗООС, което надхвърля праговото количество от 2500 тона за нисък риск, посочен в колона 2 на част 2 на същото приложение.

Инвестиционното предложение попада в обхвата на чл. 99 б) от ЗООС.

В изпълнение на изискванията на чл. 7, ал. 2, т. 3 от Наредбата за ОВОС, за реализацията на ИП и одобряване по чл. 99 б) от ЗООС е изискана консултация с ИАОС, МВР, РЗИ – Плевен и Община Плевен. Положителна оценка за одобряване по чл. 99 б) от ЗООС на ИП е получена от:

- ✓ ИАОС (изх. № УК-2574/10.09.2021 г.) – писмо с вх. № 998(24)/10.09.2021 г.
- ✓ МВР (изх. № 947000-1041/16.09.2021 г. на РД „ПБЗН“ – Плевен) – писмо с вх. № 5477 от 16.09.2021 г.
- ✓ Община Плевен (изх. № ЕК-1579/14.09.2021 г.) – писмо с вх. № 998 (25)/14.09.2021 г.



✓ РЗИ – Плевен (изх. № ОЗ-01-45/15.09.2021 г.) – писмо с вх. № 998(26)/15.09.2021 г.;
Предвид на представената от „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен информация и оценка по чл. 996, ал. 1 от ЗООС, с вх. № 998(22)/31.08.2021 г. на РИОСВ – Плевен, и получени-те становища на специализираните компетентни органи, на основание чл. 996, ал. 5 от ЗООС, одобрявам местоположението на ИП за „Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, на предприятие с нисък рисков потенциал „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен.

Така заявленото ИП, самостоятелно попада в обхвата на т. 3, буква „а“ на Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1, т. 1 и 2 от ЗООС. Същото представлява изменение и разширение на ИП попадащо в т. 2.1. – Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече, на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, във връзка с чл. 93, ал. 1, т. 3 и ал. 3 от ЗООС, и подлежи на преценяване необходимостта от извършване на ОВОС, с компетентен орган: директорът на РИОСВ – гр. Плевен.

Съгласно становище с изх. № ОЗ-01-22/16.04.2021 г. на Регионална здравна инспекция (РЗИ), гр. Плевен (вх. № 998(7)/19.04.2021 г.), реализацията на ИП няма да доведе до отрицателно въздействие и риск за човешкото здраве, поради което не е необходимо извършването на оценка на въздействието върху околната среда.

ИП не попада в границите на защитена зона по смисъла на чл. 5 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР). Имотът, предмет на ИП, не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. Най-близко разположени са защитени зони:

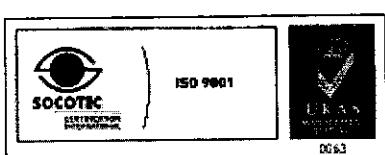
- BG0000240 “Студенец”, за опазване на дивите птици, обявена със зап. № РД-800/04.11.2008 г. на МОСВ (ДВ бр.105/09.12.2008 г.), изменена със зап. №РД-67/28.01.2013 г. на МОСВ (ДВ бр. 10/05.02.2013 г.); изменена и допълнена със зап. №РД-269/31.03.2021 г. на МОСВ (ДВ бр. 41/18.05.2021 г.);
- BG0000240 “Студенец”, за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, включена в списъка на защитените зони, приети с Решение № 122/2007 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 21/2007 г.), изм. с Решение №615/2020 г. на Министерски съвет (обн. ДВ, бр. 79/2020 г.), във връзка със зап. №РД-269/31.03.2021 г. на МОСВ (ДВ бр. 41/18.05.2021 г.).

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 ИП няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони и може да бъде съгласувано,

МОТИВИ:

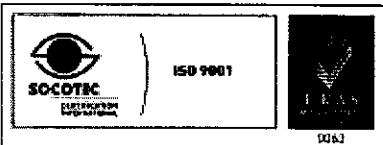
I. Характеристики на инвестиционното предложение (размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост; взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие; генериране на отпадъци; замърсяване и вредно въздействие; риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение, включително причинени от изменението на климата, в съответствие с научните познания; рисковете за човешкото здраве поради неблагоприятно въздействие върху факторите на жизнената среда по смисъла на § 1, т. 12 от ДР на Закона за здравето):

1. Предвижда се изграждането на нови 3 /три/ броя бутални газови двигатели, на гориво природен газ, в комплект с електрогенератори, 3 /три/ броя утилизатори (по един за всеки двигател) и спомагателно оборудване (газоходи, изпускащи устройства, водоохладителни кули,

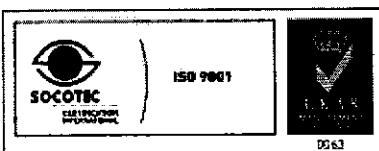


топлообменници мрежова вода, топлообменници добавъчна вода, помпи мрежова вода, помпи добавъчна вода, шумозаглушители и др.), като заместваща мощност на вече съществуващи енергийни парогенератори (ЕПГ), със ст. № 2 и № 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, с обща площ 62635 m². На същата площадка ще се изгради открита разпределителна уредба 110 kV за връзка с електропреносната мрежа, система за непрекъснат мониторинг на изходящите газове, отклонения за свързване с наличната на площадката линейна техническа инфраструктура (газопроводи, топлопроводи, електропроводи, водопроводи, канализация и вътрешни пътища).

2. На база информация от производителя, „Топлофикация – Плевен“ АД декларира спазване на приложимите норми за допустими емисии (НДЕ) за СГИ, чрез следните мерки:
 - ще се осигури от производителя по софтуерен път, чрез управляващите системи на двигателите и ограничаване на количеството гориво, входящата топлинна мощност на трите газови двигатели да не превишава 15,8 MW за всеки;
 - емисиите на NOx няма да превишават 37 ppm (около $\approx 70 \text{ mg/Nm}^3$), чрез настройка на двигателите;
 - ще се прилага каталитично окисление за поддържане нивата на емисиите на CO до 100 mg/Nm³;
 - допълнително редуциране на контролираните замърсители ще се постигне чрез ниско емисионната горелка към всеки утилизатор, разположен след двигателите.
 - За периода на експлоатация емисиите от 3 бр. СГИ предложени с настоящето ИП, подлежат на периодичен мониторинг, включително чрез поставяне на условия в комплексното разрешително по смисъла на чл. 117, ал. 1 от ЗООС. За съществуващите и експлоатирани на площадката големи горивни инсталации (ГГИ) е осигурен непрекъснат (автоматичен) мониторинг. Резултатите се представят ежемесечно за оценка от РИОСВ – Плевен, по отношение спазването на НДЕ.
3. Общата използвана площ на новата площадка ще е около 2.5 дка, с размери 50 x 50 m, разположена в границите на вече съществуващата площадка на топлоелектрическата централа. Не се налага промяна на трайното предназначение и/или начина на трайно ползване на имота. Не се налага изграждане на нова инфраструктура. На съществуващата площадка има изградени газопровод, обратна система за водоснабдяване с питателна вода, ел. съоръжения, топлопреносна мрежа и други, към които ще се включат новите съоръжения, предмет на настоящото ИП, чрез съответните отклонения. Не се предвижда изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна инфраструктура.
4. Предложените 3 бр. бутални газови двигатели Wartsila 20W34SG, ще са с номинална входяща топлинна мощност по 15,8 MW, комплектовани с 3 бр. утилизатори с горелки по 0,6 MW на гориво природен газ (общо 3 бр. x 16.4 MW), ще бъдат монтирани в нова сграда на производствената площадка на „Топлофикация – Плевен“ АД. За двигателите ще бъдат изградени отделни комини (3 бр. изпускателни устройства ИУ № 4, 5 и 6), всеки с височина 19 m от ката на терена и с диаметър 1,2 m.
5. Полезната топлинна енергия от работата на двигателите ще се използва през топлообменници за подгряване на вода, а чрез утилизация на изходящите газове, допълнително ще се произвежда топла вода и пара за клиентите на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД.
6. За периода на експлоатация емисиите предложените 3 бр. средни горивни инсталации (СГИ) подлежат на периодичен мониторинг, включително чрез поставяне на условия в комплексното разрешително по смисъла на чл. 117, ал. 1 от ЗООС, за спазване на установените нива и норми за изпусканите замърсители, и нормите за качество на околната среда.



7. При реализирането на ИП не се очаква значително отрицателно въздействие върху повърхностни и подземни води. С реализацията на ИП не се очаква промяна в разходните норми за вода, които са съгласно условията в КР, съответстващи на НДНТ.
8. Не се предвижда изграждане на нови съоръжения за водовземане от повърхностни или от подземни води, нови водопроводи и др., освен отклонения, за присъединяване към вече съществуващите съоръжения на производствената площадка на топлоелектрическата централа.
9. Отпадъчните води от площадката се заузват в градска канализация на гр. Плевен, въз основа на сключен договор с оператора – „ВиК“ ЕООД, гр. Плевен.
10. Отпадъците по време на строителството и експлоатацията на ИП ще се управляват в съответствие с изискванията на Закона за управление на отпадъците и наредбите към него.
11. Реализирането на ИП не е свързано с използване на природни ресурси. Не се налага изграждане на нова или промяна на съществуващата пътна или друга линейна инфраструктура.
12. Представената информация и оценка по чл.99б, ал.1 от ЗООС е разработена по форма и съдържание съгласно изискванията на чл.10, ал.1 от Раздел II на *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях* (обн.ДВ, бр.5 от 19.01.2016 г., изм. и доп. ДВ, бр.67 от 23.08.2019 г.).
13. Представени са описание и визуализация чрез подходящ картен материал на избраното местоположение на новите 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. №2 и 3, предмет на ИП и са дадени разстоянията до: най-близките жилищни райони, обекти с обществено предназначение по параграф 1, т.29в от ДР на ЗООС, зони за отдих и рекреация, транспортни пътища, както и съществуващите предприятия с класификация нисък рисков потенциал, съседните предприятия и обекти, райони и строежи, които могат да бъдат източник на или да увеличат риска или последствията от голяма авария и да предизвикат ефект на доминото, територии с особено природозащитно значение.
14. Дадена е изчерпателна информация за вида и опасните свойства на опасните вещества от Приложение №3 на ЗООС включително и на опасните отпадъци, които са налични на територията на предприятието. С реализирането на ИП не се предвижда промяна в наличното количество на площадката – мазут, природен газ и опасни отпадъци, разрешени с издадено Комплексно разрешително № 35/2005г., актуализирано с решение № 35-Н0-И0 -ТГ/2007 г.
15. Описани са очакваните неблагоприятни последствия от реализацията на ИП за околната среда и човешкото здраве. Изготовена е оценка на риска, включваща детайлен анализ за вида на аварийте и техния обхват при възможните сценарии за аварии в предприятието. Анализът на сценарийите на аварии са разработени за авария с природен газ, мазут и авария с новото оборудване, предмет на ИП. Оценките на риска са извършени по метода „Матрица на риска“, CEL (метода на трите фактора), методика за бърза оценка на риска и моделиране на последствията от големи аварии чрез специализиран компютърен софтуер ALOHA (за авария с природен газ), с които са определени зоните на пораженията от аварии като получените резултати за териториалния им обхват са нанесени на картен материал. Направени са следните изводи:
 - Най-тежки последствия ще има при изтичане на цялото количество мазут на територията на предприятието, съпроводено със запалване. В опасните зони могат да пребивават единствено служители на „Топлофикация – Плевен“ АД, гр. Плевен;
 - Радиусите на въздействие вследствие на авария с мазут и авария с новото оборудване, предмет на ИП не излизат извън границите на предприятието
 - Очакваните неблагоприятни последствия за околната среда и човешкото здраве, произтичащи от съответните сценарии на голяма авария аварии не засягат най – близките жи-

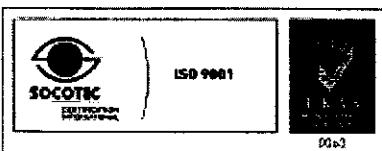


лицни райони, обекти с обществено предназначение, транспортни пътища, защитени зони, съседни предприятия и са на безопасни разстояния до предприятието.

16. Операторът е оценил, че не съществува „ефект на доминото“ при възникване на авария свързана с ИП и/или свързана с мазутните резервоари и вътрешния газопровод.
17. Съгласно становище на Регионална здравна инспекция – гр. Плевен, реализацията на ИП няма да доведе до значително отрицателно въздействие и риск за човешкото здраве.

II. 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 (съществуващо и одобрено земеползване; относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства /включително почва, земни недра, вода и биологично разнообразие/ в района и неговите подпочвени пластове; абсорбционен капацитет на природната среда, като се вземат предвид: мочурища, крайречни области, речни устия; крайбрежни зони и морска околнна 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; гъсто населени 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)

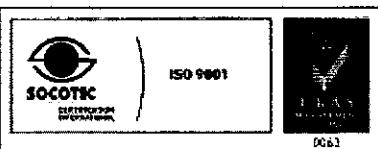
1. ИП ще се осъществи изцяло в урбанизирана територия, на територията на вече съществуващата площадка на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, в поземлен имот с идентификатор 56722.652.577 по КК и КР на гр. Плевен, общ. Плевен, обл. Плевен, с обща площ: 62635 m², урбанизирана територия, с начин на трайно ползване „За топлоенергийно производство“.
2. Новата площадка ще е с площ около 2.5 дка, с размери 50 x 50 m, разположена изцяло в границите на вече съществуващата площадка на топлоелектрическата централа (ТЕЦ). Не се предвижда усвояване на нови терени и площи в съседни имоти. Не се предвижда изграждане на нова линейна инфраструктура, извън вече съществуващата площадка на ТЕЦ.
3. Местоположението на новите източници на шум е в сграда на производствената площадка на „Топлофикация – Плевен“ АД в Източната индустриална зона на гр. Плевен. Ситуирани са в най-отдалечената от жилищните сгради североизточната част на производствената площадка. Между тях и жилищните сгради се намират производствени сгради, които допълнително възпрепятстват разпространението на шума. Предвидени са и шумозаглушители в комините.
4. Най-близките жилищни обекти са жилищни блокове, намиращи се на ул. „Искър“ № 3 и № 5, на разстояние 230 m южно от площадката на новите двигатели, на 200 m от геометричния център на площадката на „Топлофикация – Плевен“ АД и на около 100 m от най-близката граница на имота.
5. ИП не засяга териториалната цялост на защитени зони по смисъла на ЗБР и ще се реализира в урбанизирана територия, поради което не се очаква унищожаване, увреждане или фрагментация на природни местообитания предмет на опазване в ЗЗ „Студенец“ BG0000240.
6. Не е необходимо изграждане на нова пътна инфраструктура, водопроводи и ел. проводи.
7. Предвид характеристиките на ИП няма вероятност реализацията на ИП да доведе до промяна на видовия състав, числеността и структурата на популациите на видовете, предмет на опазване в близко разположените защитени зони „Студенец“ BG0000240 и „Студенец“ BG0000240.
8. Характерът и начинът на изпълнение на предвидените дейности не предполага унищожаване, увреждане или фрагментиране на местообитания на видове, предмет на опазване в най-близко разположените защитени зони „Студенец“ BG0000240 и „Студенец“ BG0000240 .



- Имайки предвид характеристиките на ИП и посочените по - горе мотиви няма вероятност от натрупване на отрицателни кумулативни въздействия върху местообитания на видовете, предмет на опазване в защитена зона, спрямо одобрените до момента други инвестиционни предложения, планове, програми и проекти в най – близко разположените защитени зони.
- При реализацията на ИП не се очаква генериране на шум, емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху предмета и целите на опазване в защитени зони BG0000240 "Студенец" и BG0000240 "Студенец".

III. Тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда във връзка с критериите по т. I и II по отношение на въздействието на инвестиционното предложение върху елементите по чл. 95, ал. 4 от ЗООС (предвид: степента и пространствения обхват на въздействието /като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат заsegнати; естеството на въздействието; трансграничния характер на въздействието; интензивността и комплексността на въздействието; вероятността за въздействие; очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието; комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения; възможността за ефективно намаляване на въздействията)

- ИП ще се осъществи изцяло в урбанизирана територия, в Източна индустриска зона на гр. Плевен, в имот с начин на трайно ползване „За топлоенергийно производство“, на вече съществуващата производствена площадка на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, с обща площ: 62 635 m². Общата използвана площ на новата площадка ще е около 2.5 дка, с размери 50 x 50 m, разположена в границите на вече съществуващата площадка на топлоелектрическата централа. Не се предвижда усвояване на нови терени и площи. Не се предвижда изграждане на нова техническа инфраструктура (водопроводи, електропроводи, пътища и др.), освен описаните в настоящото решение. Временните дейности по време на строителството ще се извършват в рамките на имота.
- В етапа на строителство, при извършване на изкопните и строително-монтажните работи се очакват несъществени количества прахови и газови емисии от работата на използваната строителна техника и транспортните средства. Очаква се емисиите да са с временен и локален характер.
- За периода на експлоатация след реализиране на ИП, за двата предвидени етапа на експлоатация общата номинална входяща мощност на действащите горивни инсталации на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД ще бъде по-малка от разрешената с настоящото комплексно разрешително КР № 35/2005 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А1-ТГ1/2007 г. Предложените 3 бр. бутални газови двигатели с утилизатори представляват нови средни горивни инсталации (СГИ).
- От направеното моделиране на разпространението на емисиите на NOx и CO, може да бъде направен извода, че при експлоатацията на инвестиционното предложение не се очаква превишаване на нормите за качество на атмосферния въздух (КАВ) за NOx и CO. Предвид използваното гориво – природен газ, не се очаква отрицателно въздействие върху КАВ по отношение замърсител ФПЧ₁₀.
- По време на строителството ще се генерира шум предимно от работата на строителната и транспортната техника. Въздействието върху акустичната среда се очаква да бъде незначително, временно и краткотрайно.
- За периода на експлоатация, съществени източници на шум с постоянно и непрекъснато действие ще са предложените 3 бр. газови двигатели с вътрешно горене (ГДВГ) и оборудването към тях – изпускащите устройства и разположените до тях на кота + 4 м вентилатори за

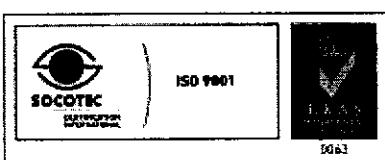


засмукване на входящ въздух. Съгласно представените данни, най-значителните източници на шум са ГДВГ, всеки с еквивалентно ниво на шум 132 dB(A) при източника.

7. Инвестиционното предложение предвижда двигателите с комплектовката да бъдат разположени в затворени помещения в нова сграда, изпълнена с монолитни фундаменти, метална носеща конструкция, фасадни сандвич панели (акустични панели) и покрив от високопрофилна ламарина с изолация от каменна вата. Предвидената изолация на сградата, по информация на възложителя, ще осигури звукоизолация до 55-58 децибела.
8. Предвидени са шумозаглушители в изпускащите устройства (комините).
9. Най-близките жилищни обекти са жилищни блокове, намиращи се на ул. „Искър“ № 3 и № 5, на разстояние 230 м южно от площадката на новите двигатели, на 200 м от геометричния център на площадката на „Топлофикация – Плевен“ АД и на около 100 м от най-близката граница на имота.
10. Представена е количествена прогнозна оценка за очакваните нива на шум по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие (пред най-близката жилищна сграда) при отчитане на шума от действащите източници и от тези, свързани с инвестиционното предложение. Оценката е извършена на базата на резултати от провежданите периодични измервания на нивата на шум в околната среда, генерирали от дейностите на площадката, по методика съгласно Приложение № 3а към чл. 6, ал. 7 от Наредба № 6/26.06.2006 г. (обн. ДВ бр.58/18.06.2006г., изм. и доп. ДВ бр.26/29.03.2019г.). Резултатите показват, че реализацията на ИП не се очаква да доведе до съществено увеличение на общата звукова мощност и на нивата на шум по границата на площадката и пред най-близката жилищна сграда. При експлоатацията на обекта на инвестиционното предложение съвместно със съществуващите и разрешени за съответните етапи горивни инсталации, при нормален технологичен режим и изпълнение на планираното шумоизолиране, не се очаква превишаване на граничните стойности за нива на шум по границата на производствената площадка и в най-близките места на въздействие.
11. При аномални режими на работа (планови и аварийни ремонти, свързани със спиране на горивна инсталация и последващо изпускане на пара в околната среда) се създава риск от временно съществено увеличаване на генерирания шум и причиняване на дискомфорт за обитателите на най-близките жилищни сгради.
12. Не се очаква трансгранично въздействие.
13. Не се очаква кумулативен ефект с други съществуващи и одобрени ИП, предвид местоположението на ИП. Направено е моделиране на замърсяването от новите източници на емисии, в съчетание със съществуващите на площадката и разрешени с КР № 35/2005 г. източници, за периода на експлоатация, описан в настоящото решение.
14. Предвидени са мерки за предотвратяване и намаляване на отрицателните въздействия върху околната среда и човешкото здраве.

IV. Обществен интерес към инвестиционното предложение:

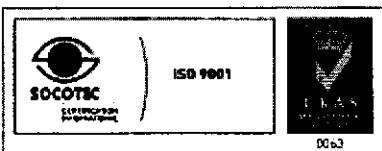
1. Обществеността и заинтересованите страни са информирани за ИП за „Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“ (писма, обяви с вх. № ЕК-1579/16.03.2021 г. на Община Плевен, информация с вх. № ЕК-1579/08.04.2021 г. на Община Плевен).
2. За изясняване на обществения интерес от Община Плевен е поставено съобщение на интернет страницата и на информационни табла, осигурен е достъп за 14 дни, до информацията за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, за изразяване на становища (писма, информация с вх. № ЕК-1579/08.04.2021 г. на Община Плевен).



3. В законно установения срок, в РИОСВ – Плевен и в Община Плевен няма постъпили становища, или устни, или писмени възражения от засегнатата общественост срещу реализацията на ИП (видно от писмо и констативен протокол с изх. № ЕК-1579/23.04.2021 г. на Община Плевен).

И при спазване на следните **условия**:

1. На основание чл. 118, ал. 2, във връзка с ал. 3 от Закона за опазване на околната среда:
 - Настоящото решение да послужи за одобряване на ИП за „Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, по реда на специален закон, в т.ч. по ЗУТ.
 - Издаването на комплексно разрешително (актуализирано), е задължително за въвеждането на инсталациите и съоръженията в експлоатация.
 - До издаването на комплексно разрешително (актуализирано), се прилагат изискванията за издаване и получаване на разрешителни, лицензии, експертизи и оценки съгласно действащото законодателство в Република България.
2. Възложителят „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен да уведоми компетентния орган по чл. 120, ал. 1 на ЗООС за планираната промяна в работата на инсталацията съгласно настоящото решение, за уточняване на вида на приложимата процедура по чл. 117, ал. 2 или по чл. 126, ал. 1 от ЗООС, и да предприеме необходимите действия по реда на глава седма, раздел II на ЗООС, в съответствие с получените указания от Изпълнителният директор на Изпълнителна агенция по околната среда (ИАОС).
3. При монтиране на трите двигателя и утилизаторите към тях, да се изпълнят предписаните мерки от производителя за ограничаване на топлинната мощност на 3-те /трите/ броя бутални газови двигатели Wartsila 20V34SG на гориво природен газ (съгласно писмо от 02.02.2021 г. на Wartsila и писмо изх. № 06/03.02.2021 г. на „Тотема-проект“ ЕООД, приложени към уведомление с вх. № 998/11.02.2021 г. на РИОСВ – Плевен). За изпълнението „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД, гр. Плевен да уведоми писмено РИОСВ – Плевен.
4. След изграждане на изпускащите устройства (комините) на трите предложени горивни инсталации, да се представи в РИОСВ – Плевен за утвърждаване местоположението на точките за вземане на преби за измерване емисиите във въздуха, съгласно изискванията на чл. 11 от Наредба № 6 от 26.03.1999 г. (обн. ДВ бр. 31/06.04.1999 г. и всички изм. и доп.).
5. Преди разрешаване на ползването, на основание чл. 16 от Закона за чистотата на атмосферния въздух, възложителят да представи в РИОСВ – Плевен резултати от измерване (протоколи от акредитирана изпитвателна лаборатория) на емисиите в атмосферния въздух от комините на горепосочените горивни инсталации, за замърсители NOx и CO.
6. При въвеждане в експлоатация, на основание чл. 26 и чл. 27, т. 1 от Наредба № 54 от 13.12.2010 г. (обн. ДВ бр. 3/2011 г.), във връзка с чл. 16, т. 1 и т. 2 от Закона за защита от шума в околната среда, възложителят да извърши собствено измерване, чрез възлагане на акредитирана изпитвателна лаборатория по утвърдената от МОСВ методика, на нивата на шум по границата на производствената площадка и в най-близкото място на въздействие. Докладът с резултатите да се представи в РИОСВ – Плевен, в срок до 1 месец след извършване на измерването, съгласно изискванията на чл. 30 от Наредба № 54/13.12.2010 г.
7. Към Условие №12. Шум от КР № 35/2005 г., по чл. 117 от ЗООС, при актуализацията да се добави условие, изискващо всички планови спирания на горивни инсталации, свързани с последващо изпускане на пара в атмосферата и увеличаване на нивата на шум в околната среда, да се извършват само в дневен период: от 07 ч. до 19 ч.



8. На основание изискванията на чл. 106, ал.1 и ал.5 от ЗООС, дружеството в качеството си на оператор на предприятие с класификация нисък рисков потенциал да подаде до директора на РИОСВ Плевен актуализиран доклад за политиката за предотвратяване на големи аварии (ДППГА), изгответ в съответствие на Приложение № 2 на Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и за ограничаване на последствията от тях (изм. и доп. ДВ, бр.67/23.08.2019 г.). В актуализирания ДППГА да бъде включена информация и за наличните на територията на предприятието опасни отпадъци от Приложение №3 на ЗООС.

Настоящето решение се отнася само за конкретното заявено предложение и в посочения му обхват.

Настоящето решение за „Изграждане на заместваща мощност – 3 броя бутални газови двигатели комплект с утилизатори, заместващи частично енергийни парогенератори със ст. № 2 и 3 на площадката на „ТОПЛОФИКАЦИЯ – ПЛЕВЕН“ АД в гр. Плевен“, не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

На основание чл. 93, ал. 7 от ЗООС, при промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми РИОСВ – Плевен своевременно, но не по-късно от 14 дни от настъпване на изменението.

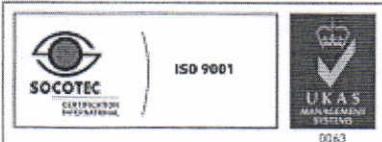
Съгласно разпоредбата на чл. 93, ал. 8 от ЗООС, решението губи право действие, ако в срок 5 /пет/ години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

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

ОКОЛНАТА СРЕДА

ИНЖ. ЗОРНИЦА ЙОТКОВА
Директор на РИОСВ-Плевен

Дата:*10.11.* 2021 г.



UKAS
MANAGEMENT SYSTEMS

0063

gr. Плевен, ул. "Ал. Стамболовски" 1А,
тел/факс: +359 64 806 951 и +359 64 800 711,
e-mail: office@riew-pleven.eu интернет сайт <http://riew-pleven.eu/>



стр. 13 от 13

