УТВЪРДИЛ:
ДИРЕКТОР НА РИОСВ ПЛЕВЕН

ДОКЛАД

от проверка по изпълнение на условия в комплексно разрешително

Обект: Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 466 MW – производство на топлинна енергия, намираща се в Източна индустриална зона № 128, гр. Плевен.

Дата на извършване на проверката: 14.04.2021 г

Място на извършване на проверката: гр. Плевен, Източна индустриална зона № 128.

Основание за проверката: чл.120, ал.5 от Закона за опазване на околната среда и Заповед № РД 0223/06.04.2021 г. на Директора на РИОСВ – Плевен и във връзка с утвърден от МОСВ годишен план за контролната дейност на РИОСВ – Плевен през 2021 г. по отношение спазване на условия в комплексно разрешително № 35/2005г., актуализирано с решение № 35-Н0-И0 - ТГ/2007г.

Цел на проверката: Осъществяване на контрол по изпълнение на условията в Комплексно разрешително, № 35/2005г., актуализирано с решение № 35-Н0-И0/2007 г., на оператор "Топлофикация – Плевен" ЕАД.

При извършената проверка е констатирано следното:

По Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително

Инсталацията, която попада в обхвата на точка 1.1. от Пр.№ 4 на ЗООС се намира на площадката. В момента на проверката работи газова турбина с котел-утилизатор.

Инсталациите, които не попадат в обхвата на Пр.№ 4 на ЗООС:

1. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 466 MW – производство на електрическа енергия: ТГ 1 – не работи в момента; ТГ2 –работи в момента на проверката; ТГ3- не работи в момента на проверката.

2. Топлопреносна и електропреносна мрежа на площадката.

По Условие № 4. Капацитет на инсталациите

В момента на проверката работят: газовата турбина с котел утилизатор (ГТКУ) и турбогенератор ТГ2. Води се месечна справка за технико - икономически показатели в електронен вид, която е представена по време на проверката.

По Условие №5: Управление на околната среда:

Операторът на комплексното разрешително е определил персонала, който ще извършва дейности по изпълнение на условията в КР. По време на проверката са представени заповеди на Изп. Директор на дружеството № ОЗ-38 и № ОЗ – 40, свързани с обучение на персонала. Представен е списък с включени всички изготвени инструкции изисквани с настоящото разрешителното. За проверявания период няма регистрирани аварийни ситуации. Дружеството прилага Авариен план за действия при аварии.

Операторът е представил ГДОС за 2020 г. в РИОСВ Плевен с вх. № 2248/31.03.2021г.

По Условие №7: Уведомяване:

Няма регистрирана аварийна ситуация към момента на проверката. Операторът е информирал МОСВ за предстоящи планирани промени в работата на инсталацията по комплексно разрешително. Към момента на проверката, операторът е представил ИП в РИОСВ с вх. № 3538/16.06.2020г. и вх. № 7046/09.12.2020г.

По Условие №8.1.Използване на вода:

Води се дневник за използваните количества вода. Не са констатирани несъответствия с разрешените в КР. Дружеството има сключен актуален договор с експлоатиращото водоснабдително дружество. Представена е месечна справка в електронен вид, резултатите се обобщават и се представят в ГДОС за съответния период.

По Условие №8.2. Енергия:

Представена е инструкция за експлоатация, поддръжка и ремонт на топлофикационна мрежа и съоръженията. Води се дневник по условието. Извършва се документиране на количествата използвана електроенергия и топлоенергия. Представена е обща производствена справка с нанесени данни за месеците от началото на годината.

По Условие №8.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива

Към момента на проверката операторът декларира, че от предходната проверка до момента не е използвал мазут за производство на топлинна енергия. Няма превишения на специфичните разходни норми на гориво, за проверявания период. Представена е справка за проверявания период .

По Условие 8.3.4 Съхранение на спомагателни материали и горива:

Опасните химични вещества и смеси (натриева основа, железен трихлорид, сярна киселина, мазут, калциев дихидроксид) се съхраняват съгласно условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност (ИЛБ). При проверката са представени ИЛБ на използваните опасни химикали – сярна киселина, натриева основа, железен трихлорид, масла. За проверявания период няма промяна в начина на съхранение на използваните химикали. Спомагателните материали (сярната киселина, натриевата основа, железен хлорид и гасена вар), както и резервното гориво (мазут) се съхраняват единствено в резервоарите, посочени в условията, снабдени с бетонови обваловки. Извършва се периодична проверка на цялостта и здравината на обваловките и резервоарите. За отчетния период няма регистрирани аварийни ситуации и разливи от резервоарите. За проверявания период не са настъпили аварийни ситуации, водещи до разливи от мазутните резервоари и резервоарите за реагенти. За проверявания период в обекта не е приеман и разтоварван мазут на разтоварището. Представен е дневник за аварийни ситуации „Мазутно стопанство - цех Топлосилов". За периода след извършената предходна проверка на 29.06.2020 г. на територията на обекта не е регистрирана аварийна ситуация.

По Условие №9: Емисии в атмосферата:

На производствената площадка при проверката са налични следните горивни инсталации:

- енергийни парогенератори ЕПГ № 2 и ЕПГ № 3 с изпускащо устройство (ИУ) комин № 1;
- ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5, с ИУ комин № 2;
- газова турбина с котел-утилизатор ГТКУ, с ИУ комин № 3.

ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5 не са в експлоатация от 2010 г. и се подържат в резерв. При проверката работи ГТКУ.

Операторът извършва собствени непрекъснати (автоматични) измервания (СНИ) на емисиите от азотни оксиди и въглероден оксид на действащите източници, в изпускащи устройства (ИУ) №1 и № 3.

От началото на 2021 г. в РИОСВ – Плевен са представени:

- 3 бр. месечни доклади за резултати от СНИ за месеците януари – март 2021 г., с вх.№ 1457/01.03.2021г., № 2044/ 25.03.2021 г., № 2523/12.04.2021г.
- годишен доклад за СНИ през 2020 г., вх.№ 2001/23.03.2021 г., одобрен с писмо на РИОСВ – Плевен, изх.№ 2001(1)/07.04.2021 г.

Извършени са изискващите се за календарната 2020г. СПИ на прах и серен диоксид (2 бр.), от акредитирана изпитвателна и калибровъчна лаборатория към "Пехливанов инженеринг" ООД – София. Установените концентрации са под границата на метода за количествено определяне. Извършено е калибриране на средствата за провеждане на СНИ на 30.12.2020г., от

горепосочената лаборатория. Сертификатите за извършеното калибриране, №24L и №25L от 31.12.2020г. са представени в РИОСВ с вх.№ 2455 от 08.04.2021г. Резултатите от СНИ и СПИ и общото количество на изпусканите емисии от NO_x, SO_2 и прах за календарната 2020 година са представени в РИОСВ с ГДОС, вх.№ 2248/31.03.2021 г. Операторът извършва периодична проверка на площадката за наличието на източници на неорганизирани емисии. През 2020 г. са съставени 2 бр. протоколи от комисия, за направени проверки на 30.06.2020г. и на 10.12.2020г., като при огледите не са били констатирани източници на неорганизирани емисии. При настоящата проверка не са установени неорганизирани емисии на площадката, в това число и емисии на неприятни миризми. Изискваните инструкции са налични и се прилагат. При анализа на резултатите от СНИ и СПИ не са констатирани превишения както на емисионните норми и ограничения, определени в комплексното разрешително, така и на определените в Наредбата за нормите за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани в атмосферата от големи горивни инсталации (ГГИ), обн., ДВ, бр.2/2013г., доп. ДВ, бр. 76/2013 г. Превишен е единствено определения максимален дебит на газовата турбина, което според оператора е в резултат на неправилно определяне в разрешителното. Започналата процедура по преразглеждане на КР включва и мотивирано коригиране на стойността на максималния дебит на ГТКУ.

По Условие № 10. Емисии на отпадъчни води:

На площадката на инсталацията са налични следните пречиствателни съоръжения за производствени отпадъчни води: неутрализационна яма, шламоутаители, сепарираща шахта. Съоръженията се поддържат в изправност. Дружеството има актуален договор с В и К ЕООД гр. Плевен за заустване на отпадъчни води от Горивната инсталация за производство на топлинна енергия, източна индустриална зона на гр. Плевен в канализационната мрежа на населеното място. Операторът е провел собствен мониторинг на отпадъчни води за 2020 г. с честота и по показатели съгласно комплексното разрешително (КР), анализа е извършен от акредитирана лаборатория. Протоколите от изпитване се представят ежемесечно в РИОСВ – Плевен. Последните резултати от проведен собствен мониторинг на отпадъчни води за месец март 2021 г., са представени в РИОСВ – Плевен с вх.№2057/31.03.2021 г. Не са констатирани отклонения от нормите за допустимо съдържание на замърсяващи вещества в отпадъчните води, съгласно условията заложени в Условие 10 на издаденото КР. Всички инструкции по Условие 10 от КР са разработени и се прилагат.

По Условие №11: Управление на отпадъците:

При проверката не е констатирано наличие на различни по вид от разрешените отпадъци, генерирани от дейността на инсталацията. Съгласно данни от отчетна книга и годишен отчет за 2020 г., количествата на генерираните отпадъци не превишават разрешените. Въведена е система за разделното съхраняване на генерираните отпадъци. Обособени са участъци на територията на дружеството, с трайна настилка, осигурени са специализирани съдове и контейнери, сорбент и обваловка при съхранение на течни отпадъци. Местата и съдовете за съхраняване на отпадъци са маркирани. Опасните отпадъци се съхраняват при ограничен достъп. Определени са отговорни за управлението им лица. "Топлофикация-Плевен" ЕАД извършва транспортиране на отпадъци. Дружеството не извършва дейности по оползотворяване и обезвреждане на отпадъци. За оползотворяване са предавани отпадъци с кодове 19 10 01 и 19 09 03 на лица с документ по чл. 35 от ЗУО. При проверката са представени сключени договори с лица, притежаващи документ по чл. 35 от ЗУО. Водена е отчетност в заверена от РИОСВ - Плевен отчетна книга, заведена под № 95. Има записи при предаване на отпадъци поне веднъж месечно. В ИАОС са изпратени годишни отчети за генерирани през 2020г. отпадъци.

По Условие №12. Шум:

Основни източници на шум в околната среда от дейностите на производствената площадка, са съоръженията към инсталациите за производство на топлинна и електрическа енергия. Операторът провежда собствени периодични измервания (СПИ) на показателите за шум в околна среда с изискващата се в КР периодичност. Последното СПИ на шум е проведено през отоплителния сезон - на 14.04.2020 г., като обхваща дневен, вечерен и нощен период, съгласно

Протоколи от изпитване № 06-0075, 06-0076 и 06-0077 от 22.04.2020г. на акредитирана лаборатория. Докладът с резултатите е представен в РИОСВ Плевен с вх.№ 3440/11.06.2020 г. и приет със заключение, изх.№ 3440(1)/23.06.2020 г. Граничните стойности за нива на шум, определени в КР, както и тези, определени в Таблица 2 от Приложение № 2 към чл. 5 на Наредба № 6/26.06.2006 г., не са превишени. Резултатите от измерванията се съхраняват на площадката. Изискванията по условието инструкции се прилагат. От началото на 2021 г. не са постъпвали оплаквания от шум, както в дружеството, така в РИОСВ – Плевен. През изтеклата 2020 г. в РИОСВ са постъпили 2 бр. сигнали за дискомфорт от шум, предизвикан от дейността на инсталацията. Повишени нива на шум се генерират при краткотрайни анормални режими на работа след спиране на горивен източник, с последващо неизбежно изпускане на пара. Дружеството изпълнява даденото от РИОСВ предписание с постоянен срок, изискващо всички планови спирания с последващи изпускания на пара и увеличени нива на шум да се извършват само в дневен период (от 7 ч. до 19 ч.). При настоящата проверка е извършено контролно измерване на нивата на шум по границата на производствената площадка и в най-близкото място на въздействие. Резултатите са предмет на отделен протокол от изпитване, издаден от акредитирана лаборатория.

По Условие № 13. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване:

По Условие 13.1. не се извършва пряко или непряко отвеждане на вредни и опасни вещества в почвите. Изготвени са инструкции по условието, които се прилагат. По Условие 13.6. товаро-разтоварните дейности се извършват на определените за целта места. Правят се записи в оперативната документация на сменния персонал – журнал на началник смяна и се води дневник за извършените ремонтни работиВоди се Дневник за разливи. За периода от предходната проверка. до момента на проверката не са регистрирани разливи/случаи на изливане на вредни и опасни вещества върху производствената площадка (включително и в обвалованите зони).

По Условие 14: Предотвратяване и действия при аварии:

Операторът е изготвил актуален авариен план в съответствие с Закона за защита от бедствия. За проверявания период няма регистрирани концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложени в разрешителното и/или инцидент, водещ до замърсяване на компоненти на околната среда, за които да бъде уведомена РИОСВ Плевен. След извършената предходна проверка на 29.06.2020 г., документирана с констативен протокол № КР-15/29.06.2020 г. няма възникнала аварийна ситуация на територията на обекта. Във връзка с Условие 14.7. на КР предприятието е с класификация нисък рисков потенциал по реда на чл.103, ал.1 от ЗООС и има издадено становище по чл.106, ал.2 от ЗООС от Директора на РИОСВ Плевен с № ПЛ-ПГА-5/29.12.2016 г. за потвърден Доклад за политика за предотвратяване на големи аварии. Във връзка с внесено в РИОСВ Плевен с вх.№998/11.02.2021 г. уведомление за инвестиционно предложение: Изграждане на заместваща мощност, операторът е представил на компетентния орган ИАОС актуализирано уведомление за класификация по чл.103, ал.5 от ЗООС. С писмо изх.№УК-682/02.03.2021 г. ИАОС се произнася, че предприятие с нисък рисков потенциал ТЕЦ Плевен АД запазва потвърдената с изх.№ УК-126/15.01.2021 г. класификацията с нисък рисков потенциал и че не е необходимо последващо актуализиране на ДППГА съгласно чл.106, ал.5 от ЗООС.

По Условие №15. Преходни и анормални режими на работа

Операторът е включил в работните инструкции на дружеството начинът на работа при пускане и спиране на пречиствателните съоръжения.

По Условие №16: Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях:

Операторът декларира, че към момента на проверката няма решение за прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в **Условие №2** на настоящото разрешително

Заключение:

Операторът на КР № 35/2005г., изпълнява поставените условия в комплексното разрешително и е в процедура по преразглеждане на КР .