



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Плевен

УТВЪРДИЛ:
ДИРЕКТОР НА РИОСВ ПЛЕВЕН

ДОКЛАД

от проверка по изпълнение на условия в комплексно разрешително

Обект: : Горивни инсталации с обща номинална входяща топлинна мощност, равна или по-голяма от 50 MW от Приложение № 4 към ЗООС

Дата на извършване на проверката: 26.03.2024г.

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 0217/13.03.2024 г. на Директора на РИОСВ – Плевен и във връзка с утвърден от МОСВ годишен план за контролната дейност на РИОСВ – Плевен през 2024 г. по отношение спазване на условия в комплексно разрешително № 35/2005г., актуализирано с I-ва актуализация, 2007 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А2/2022 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А3/2023 г.

Цел на проверката: Осъществяване на контрол по изпълнение на условията в Комплексно разрешително № 35/2005г., актуализирано с I-ва актуализация, 2007 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А2/2022 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А3/2023 г. на “Топлофикация – Плевен” АД.

При извършената проверка е констатирано следното:

По Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително:

“Топлофикация – Плевен” АД е оператор на комплексно разрешително КР № 35-Н0/2007г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А2/2022 г. и Решение № 35-Н0-И0-А3/2023 г.

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 и енергиен когенератор КГ 1; енергиен когенератор КГ2; енергиен когенератор КГ3. Енергийните парогенератори ЕПГ 2, ЕПГ3, ЕПГ4 и ЕПГ5, не се експлоатират в момента на проверката. Енергийните когенератори КГ1, КГ 2 и КГ3 в момента на проверката са въведени в експлоатация, съгласно представено Разрешение за ползване № СТ -05-575/15.11.2023, издадено от ДНСК гр. София.

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

1. Горивна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия ТГ 1 – не работи в момента; ТГ2 – работи в момента на проверката; ТГ3 – не работи в момента на проверката.

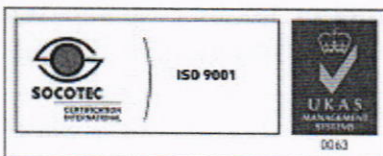
2. Газова турбина с котел – утилизатор – 32 MW работи в момента на проверката. Енергийните когенератори КГ1, КГ2 и КГ3 в момента на проверката са въведени в експлоатация.

Към момента на проверката не са изпълнени изискванията на Условие №2.2 (поставено с Решение № 35-Н0-И0-А2/2022 г., актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А3/2023 г.) и парогенераторите не се експлоатират.

По Условие 3.5. (актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А3/2023 г.)

Към момента на проверката не са изпълнени изискванията на условието и парогенераторът не се експлоатира.

По Условие № 4. Капацитет на инсталациите:



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



В момента на проверката работи: газова турбина с котел-утилизатор и енергиен когенератор КГ 1; енергиен когенератор КГ2; енергиен когенератор КГ3. Енергийните парогенератори ЕПГ 2, ЕПГ3, ЕПГ4 и ЕПГ5, не се експлоатират в момента на проверката. Енергийните когенератори КГ1, КГ2 и КГ3 в момента на проверката са въведени в експлоатация, съгласно представено Разрешение за ползване № СТ -05-575/15.11.2023, издадено от ДНСК гр. София. 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:

По време на проверката операторът представи инструкции, свързани с изискванията на условията в разрешителното. За част от изискванията по условието е изготвена и представена обща инструкция със записи към нея. Операторът е представил в РИОСВ Плевен план за собствен мониторинг с вх. №2461/2//07.03.2023 г.

По Условие №7: Уведомяване:

За проверявания период не са настъпвали аварийни или други замърсявания, за които да се уведомяват компетентните органи. Представени са протоколи от изпитване по смисъла на ЗУТ. Към момента на проверката, операторът е представил уведомление за инвестиционно предложение в РИОСВ Плевен с вх. № 997/20.02.2024г.

По Условие №8.1.Използване на вода:

„Топлофикация –Плевен“ АД има сключен безсрочен договор с водоснабдително дружество. За ползваните количества вода се води дневник, като в него не са констатирани несъответствия в разрешените в КР количества. На дружеството са издадени разрешителни с номера № 11430007/23.12.2009 г. за промишлено водоснабдяване от яз. Мъртва Долина 1 и разрешително с № 003716/21.09.2005 г. за промишлено водоснабдяване и охлаждане от яз. Горни Дъбник. Представена е ел. месечна справка. По време на проверката е представен оперативен дневник, съдържащ информация от проверките на техническото състояние на водопроводната мрежа.

По Условие №8.2. Енергия:

Представени са данни за първите два месеца от настоящата година. Годишна норма за ефективност при употребата на електроенергия и топлоенергия се представят с ГДОС за 2023г.

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

Условието се изпълнява, по време на проверката е представена електронна справка за първите два месеца на настоящата година, съгласно която употребяваните при работата на инсталацията суровини, спомагателни материали и горива не се различават по вид.

По Условие 8.3.4 Съхранение на спомагателни материали и горива:

Използваните химикали за производствени нужди са сярна киселина, натриева основа, железен трихлорид, смазочни масла и варов разтвор. За всички използвани опасни химични вещества и смеси има информационни листове за безопасност (ИЛБ), които отговарят на изискванията на Приложение II към Регламент REACH. При проверката са проверени 3 бр. информационни листове за безопасност (ИЛБ) на използваните химикали - сярна киселина, натриева основа, железен трихлорид. ИЛБ отговарят на Регламент 2020/878г. Опасните химични вещества и смеси (натриева основа, железен трихлорид, сярна киселина, калциев дихидроксид и мазут (резервно гориво) се съхраняват съгласно условията за съхранение, посочени в ИЛБ и Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси. Водят се записи в сменни дневници за извършените периодични външни огледи на резервоарите от персонала. При проверката е извършен оглед на местата на съхранение на химикали, не са констатирани разливи. Водят се записи в сменни дневници за извършените периодични външни огледи на резервоарите от персонала. За проверявания период от предходната проверка не се констатирани несъответствия. При проверката е представен дневник за аварийни ситуации, няма запис за възникнала аварийна ситуация за проверявания период.

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. В деня на проверката ЕПГ №2 и ЕПГ №3 не се експлоатират. Нито един от тях не е експлоатиран след декември 2022г. Емисионните ограничения за изходящи газове, изпускани през ИУ №1 са

били определени за срок до 31.12.2022г. по силата на дерогация, разрешена с КР 35/2005, актуализирано с Решение № 35-НО-ИО-А2/2022г. Изискванията на последната актуализация на КР с Решение № 35-НО-ИО-А3/2023г. са експлоатацията на ЕПГ №2 и ЕПГ №3 да бъде възобновена само след изпълнение на Условие 2.2, при спазване на изискванията на Условие 7.4;

- енергийни парогенератори ЕПГ № 4 и ЕПГ № 5, с ИУ комин № 2. В деня на проверката ЕПГ №4 не е в експлоатация. Експлоатацията на ЕПГ №4 е стартирана от 1.12.2022г., след сваляне на ПАМ - пломба на захранването с горивото ЕПГ №4 и ЕПГ №5. Експлоатацията на ЕПГ №4 е започнала след изпълнение на Условие 3.5, относно въвеждане на система за надфакелен въздух (ОФА) и система за рециркулация на димните газове и след финализиране на процедура за утвърждаване на методите и средствата за провеждане на СНИ на емисиите на NO_x и CO. Промените са направени само за ЕПГ №4, ЕПГ №5 (в резерв) не се експлоатират, за него не е изградена системата за намаляване на емисиите от NO_x;
- газова турбина с котел-утилизатор ГТКУ, с ИУ комин № 3. В деня на проверката газовата турбина с котел-утилизатор ГТКУ работи.

Операторът извършва собствени непрекъснати (автоматични) измервания (СНИ) на емисиите от азотни оксиди и въглероден оксид на действащите източници, в изпускащи устройства (ИУ) №2 и № 3.

- енергиен когенератор КГ 1, енергиен когенератор КГ 2 и енергиен когенератор КГ 3 всеки от тях с мощност 16,4 MW; Когенераторите са въведени в експлоатация по реда на ЗУТ с разрешение за ползване №СТ-05-575/15.11.2023г., издадено от ДНСК. Експлоатацията на новите ГИ е започнала след получаване на Решение №И4-Л-058/12.12.2023г. на КЕВР за изменение на лицензията за производство, включваща изброените по-горе нови източници и изключващо ЕПГ №5.

От началото на 2024г. в РИОСВ – Плевен са представени:

- 2 бр. месечен доклади за резултати от СНИ за месеците декември 2023г. и януари 2024 г., с вх.№№ 392/24.1.2024г. и 998/20.2.2024г.;

- 1 бр. доклад от проведени СПИ на емисиите на прах и серен диоксид SO₂ при работата на ЕПГ №4. Измерването е проведено на 30.12.2023г. и е второто за изтеклата календарна година.

Извършени са изискванията се за календарната 2023г. СПИ на прах и серен диоксид (2 бр.), от акредитирана изпитвателна и калибровъчна лаборатория. Последните протоколи от СПИ на SO₂ и прах за изпускащо устройство №2 през 2023г. са проведени, резултатите са представени в РИОСВ-Плевен с вх. № 4175/2023г. и вх.№ 937/16.2.2024г. Годишният доклад за проведените през 2023г. собствени непрекъснати измервания не е представен в РИОСВ-Плевен. Извършено е калибриране на средствата за провеждане на СНИ на ГТКУ и ЕПГ №4, на дата 30.12.2023г., от горепосочената лаборатория. Сертификатите за извършеното калибриране, №3В и №4В от 16. 2.2024г. не са представени в РИОСВ-Плевен, същите са приложени към този протокол. Годишните количества на изпусканите емисии от NO_x, SO₂ и прах за календарната 2023 година не са докладвани пред РИОСВ-Плевен все още. Операторът извършва периодична проверка на площадката за наличието на източници на неорганизираните емисии. През 2023 г. са съставени 2 бр. протоколи от комисия, за направени проверки на 4.04.2023г. и на 6.12.2023г., като при огледите не са били констатирани източници на неорганизираните емисии. При настоящата проверка не са установени неорганизираните 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, респ. 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. По отношение на изпълнението изискването на чл.49, ал.2 от *Наредба № 6/26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници* за осигуряване на непрекъснато подаване на данните от СНИ на ГГИ към ИАОС в реално време се установи, че действията предприети от оператора са осигуряване на сървър и връзка с ИАОС. Информационната система, обаче все още не работи.

По Условие № 10. Емисии на отпадъчни води:

На площадката на инсталацията са налични и се експлоатират следните пречиствателни съоръжения за производствени отпадъчни води: неутрализационни ями – 2 бр., шламоутаители – 2 бр., сепарираща шахта. Съоръженията се поддържат в изправност. Дружеството има актуален /безсрочен/ договор с ВиК 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 провежда собствен мониторинг на отпадъчни води с честота и по показатели съгласно комплексното разрешително (КР), анализите се извършват от акредитирана лаборатория. Протоколите от изпитване се представят регулярно в РИОСВ – Плевен. Не са констатирани отклонения от нормите за допустимо съдържание на замърсяващи вещества в отпадъчните води, съгласно условията заложиени 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. Дружеството не извършва дейности по оползотворяване и обезвреждане на отпадъци, не се приемат отпадъци. За периода от 01.01.2024 г. до 29.02.2024 г. са образувани и разделно се съхраняват отпадъци с код 19 09 03, към момента на проверката предаден за обезвреждане. Обособени са отделни площадки с трайна настилка за неопасни отпадъци, поставена е маркировка. Опасни отпадъци се съхраняват в затворени помещения с ограничен достъп, съгласно план на площадката. Отпадъци с код 13 02 06* - 0,6 т., е в обособен съд, осигурен срещу разливи с обваловка, а отпадък с код 13 07 01* се съхранява в шахта. От предходен период се съхранява под навес отпадък с код 13 02 05*, 20 01 21 и 17 06 04*. Поставени са подходящи съдове и контейнери, извършена е маркировка. Операторът на КР притежава регистрационен документ № 08 – РД – 328 – 00/10.10.2017 г. От оператора не са попълвани количества на транспортираните отпадъци. При проверката са представени сключени договори с лица, притежаващи документ по чл. 35 от ЗУО. При предаване на отпадъци от черни и цветни метали се изготвя сертификат за произход.

По Условие № 13. (актуализирано с Решение № 35-Н0-И0-А2/2022 г.) Опазване на почвата и подземните води от замърсяване:

Условие 13.1., касаещо мерки за опазване на почвата и подземните води от замърсяване, се изпълнява. Изготвени са инструкции по Условия 13.1.1. и 3.1.2., които се прилагат. По Условие 13.1.3. предприетите действия за почистване/преустановяване, се документират в Дневник за аварийни ситуации. За периода от предходната проверка няма регистрирана аварийна ситуация.

По Условие 14: Предотвратяване и действия при аварии:

За проверявания период няма възникнала аварийна ситуация на територията на площадката. Представен е при проверката дневник за аварийни ситуации.

По Условие №15. Преходни и аномални режими на работа

Планът за мониторинг при аномални режими на инсталациите по Условие 2, е представен с писмо вх. № 2523/02.05.2023г.

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. Операторът е изпълнил условие № 16.9 и е представил в РИОСВ гр. Плевен писмо с вх. № 2523/02.05.2023г.

Заклучение:

Операторът на КР № 35/2005г. изпълнява условията включени в действащото към момента комплексно разрешително.