УТВЪРДИЛ
ДИРЕКТОР НА РИОСВ ПЛЕВЕН

Д О К Л А Д

от проверка по изпълнение на условия в комплексно разрешително

Обект: Рафинерия за атмосферна дестилация на нефт, "Българска Петролна Рафинерия" ЕООД, гр. София.

Дата на извършване на проверката: 24.06.2021 г.,

Място на извършване на проверката: имот № 013068, местност "Вълова могила" в землището на с. Дисевица, община Плевен.

Основание за проверката: чл.120, ал.5 от Закона за опазване на околната среда и Заповед № РД 0324/11.06.2021 г. на Директора на РИОСВ – Плевен и във връзка с утвърден годишен план за контролната дейност на РИОСВ – Плевен през 2021 г. по отношение спазване на условия в комплексно разрешително №246-Н0/2008 г., актуализирано с Решение №246-Н0-И0-А1/2015 г.

Цел на проверката: Осъществяване на контрол по изпълнение на условията в комплексно разрешително № 246–Н0/2008г. актуализирано с решение № 246-Н0-И0-А1/2015г. на оператор "Българска Петролна Рафинерия" ЕООД, гр. София.

При извършената проверка е констатирано следното:

При проверката се констатира, че:

Предмет на дейност "Българска Петролна Рафинерия" ЕООД е преработка на нефт и кондензат чрез атмосферна дестилация до производство на нефтени продукти.

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

Инсталация, която попада в обхвата на т. 1.2 от Приложение № 4 от ЗООС:

1. Рафинерия за атмосферна дестилация на нефт:

- Блок "ЕЛОУ" – намира се на площадката и работи в момента на проверката;
- Блок "Атмосферна дестилация" намира се на площадката и работи в момента на проверката;
- Блок "Съхранение и експедиция на нефтопродукти" намира се на площадката и работи в момента на проверката;

Инсталация за производство на топлоенергия, включваща - 1 бр. котел В 1, тип ПК-4.0; 1 бр. котел В 2, тип ПК-2.5 – инсталацията се намира на площадката и работи в момента на проверката.

По Условие № 4. Капацитет на инсталациите:

Определеният капацитет не е превишен за 2020 г. Операторът е докладвал капацитетът на инсталацията с ГДОС за 2020г. Операторът е представил ГДОС за 2020г. с писмо вх. № 2039/26.03.2021г. Годишните количества произведена продукция за 2020 г са 20 431,045 t нефтопродукти и 10 218,447 MWh/y пара.

По Условие №5. Управление на околната среда:

На площадката е въведена и се прилага СУОС в изпълнение на Условие 5 на КР. Представен е Ф 100-5 „ Списък на инструкциите", съдържащ означенията, наименованието и актуалното ниво на инструкциите, който е актуален от 25.02.2019 г.

По Условие №7. Уведомяване:

За проверявания период в обекта няма регистрирани аварийни ситуации и/или регистрирани случаи на екологични щети. Представен е дневник, няма записи за регистрирани случаи. Операторът информира своевременно РИОСВ Плевен и БДДР - Плевен за резултатите от мониторинга, определен с условията на разрешителното. За проверявания период на площадката не са въвеждани в експлоатация съоръжения по смисъла на ЗУТ. Към момента на проверката операторът не е планирал промяна в работата на инсталациите, разрешени с Условие №2, съгласно нормативно установения ред.

По Условие 8.1 Използване на вода:

Операторът притежава Разрешително за водовземане от язовир Горни Дъбник № 003650/14.06.2005 г., изменено и продължено с решение №7/13.01.2011 г. и договор за предоставяне на водна услуга за доставка на питейна вода. Количеството използвана вода за производствени нужди не се превишава. Операторът документира стойностите ежемесечно в електронна справка. Операторът е докладвал с ГДОС за 2020г. количеството на използваната вода за производствени нужди (включително охлаждане), изразено като годишна норма за ефективност, няма превишение на определените стойности.

По Условие 8.2 Енергия:

Количеството на консумираната електро- и топлоенергия за производствени нужди не се превишава. Операторът документира стойностите на консумираната електро - и топлоенергия ежемесечно в електронна справка. Резултатите от проверките на техническото състояние на топлопреносната мрежа се извършва в „Дневник за проверка на комуникационните връзки и техническите съоръжения". За проверявания период не са установени несъответствия.

По Условие 8.3 Използване на суровини, спомагателни материали и горива:

Употребяваните суровини, спомагателни материали и горива при работата на инсталацията по Условие №2, не се различават по вид и не превишават количествата, разрешени с комплексното разрешително. Годишните норми са докладвани с ГДОС за 2020г, не са констатирани превишения на заложените норми с КР.

По Условие 8.3.4 Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти:

Във връзка с Условие 8.3.4.1.1. на КР, операторът е представена при проверката картотека с информационни листове за безопасност (ИЛБ) на произвежданите химични вещества и на използваните химикали. Проверени са ИЛБ на добавка keroflux 6100, деемулгатор Дисолван 4411, както и за произвежданите химични вещества - разтворител БАС – L и минерален терпентин. ИЛБ отговарят на изискванията на Регламент 2015/830.

По Условие 8.3.4.1.2 на КР е констатирано, че съхранението на химичните вещества и смеси се осъществява в склад и резервоари, които отговарят на условията за съхранение посочени в ИЛБ и Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси. В складовото помещение се съхраняват спомагателните материали – добавки, деемулгатор и масла. Складът е с ограничен достъп, обозначен с табела, осигурен е бетонов под без връзка с канализацията, естествена вентилация, осигурени са средства за пожарогасене и сорбент. Резервоарите за суровини и продукти са обозначени, осигурени са нивомерни устройства и мълниезащита. Не са установени несъответствия в реда и начина на съхранение на опасните суровини, продукти и спомагателни материали. При огледа не са констатирани разливи. За проверявания период няма планирана промяна на местата за съхранение на опасни суровини и спомагателни материали. Операторът извършва ежедневен контрол и документира резултатите от извършените проверки в дневник на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение на суровини, спомагателни материали и горива с експлоатационните изисквания и условията на разрешителното в изпълнение на Условие 8.3.5.1. Резултатите от извършените проверки на съответствието на

съоръженията и площадките за съхранение на спомагателни материали и горива с експлоатационните изисквания и условията на разрешителното са докладвани в ГДОС 2020 г. Не са регистрирани несъответствия за съхранение на спомагателни материали и горива.

По Условие №9. Емисии в атмосферата:

На площадката са налични и се експлоатират разрешените 2 бр. изпускащи устройства:

- К1 към технологична пещ;
- К2 – общо изпускащо устройство към 2 бр. котли В1 ПК-4,0 и В2 ПК-2,5;

както и пречиствателно съоръжение – факел към газова система за улавяне на пари.

Мониторинг на налягането в резервоар R-102 към факелната система се извършва на всеки 4 часа, стойностите се записват на хартиен носител в „Дневник за основните параметри на технологичния режим". Изискващата се документация за контролираните параметри оптималните стойности за всеки от тях и честотата на мониторинг, е представена в РИОСВ – Плевен. Показателите и честотата на мониторинг, определени в разрешителното и в плана за собствен мониторинг, са спазени. Определените емисионни норми не са превишени, съгласно последните представени в РИОСВ – Плевен резултати от проведени СПИ на емисии във въздуха от:

- комин К1 към пещ F101 - представен е доклад, вх.№ 994/13.02.2020г., включително Протокол от изпитване № 1969Б/05.02.2020г.
- комин К2 към котли В1 и В2 - представен е доклад, вх. № 209 от 15.01.2020г., включително. протоколи от изпитване № 1851Б и № 1851Б.1 от 16.12.2019г.

Измерванията са извършени от акредитирана от БСА изпитвателна лаборатория Докладите са оценени като съответстващи на изискванията на Наредба №6/1999г. с писма на РИОСВ - Плевен, изх.№ 209(2)/ 24.01.2020г. и № 994/24.02.2020 г. В периода 18 - 20.06.2021 г. е извършено имисионно индикативно измерване на основните показатели за КАВ. Към датата на проверката в дружеството не е получен протокола от измерването. При предходното измерване в периода 05 - 08.05.2020 г., документирано с Протокол от изпитване № 09-0348 от 08.05.2020 г., издаден от акредитирана лаборатория, приложимите норми за КАВ не са превишени.

По Условие №9 е изготвена и се прилага обща инструкция № ИКР-05, утвърдена на 29.01.2016 г. За пречиствателното съоръжение (факел) се води електронен формуляр Ф 100-40 „Оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри на пречиствателното съоръжение". Записите се изготвят ежемесечно. Не са установени несъответствия и необходимост от коригиращи действия. Към инструкцията се води електронен формуляр Ф 100-23 „Оценка на емисии на вредни вещества, изпускани от организирани източници". Проверките за установяване източници на неорганизирани се документират в „Дневник за проверка на комуникационните връзки и техническите съоръжения". Не са констатирани неорганизирани емисии и/или разпространение на миризми извън границите на производствената площадка и не са постъпвали оплаквания към датата на проверката. Съгласно определената в Условие 9.6.1 периодичност, операторът следва да проведе нови СПИ на емисиите на замърсители във въздуха от неподвижните източници, до края на календарната 2021 г.

По Условие № 10. Емисии на отпадъчни води:

Притежателят на настоящото разрешително зауства смесен поток (производствени и дъждовни) отпадъчни води и битово-фекални отпадъчни води в канализационната система на "Рафинерия Плама" АД, площадка Плевен. При проверката е представен договор между „Българска петролна рафинерия" ЕООД и "Рафинерия Плама" АД от 17.06.2020 г. Дружеството провежда собствен мониторинг на смесен поток (производствени и дъждовни) отпадъчни води и на битово-фекални отпадъчни води с честота и показатели определени в условие 10.1.2.1. и условие 10.3.2.1. Мониторингът на отпадъчните води се провежда от акредитирани лаборатории. При проверката са представени протоколи от собствен мониторинг на отпадъчни води, проведен в периода м. януари - м. юни 2021 г. Не са установени превишения на ИЕО по изпитваните показатели. Операторът е изготвил и прилага обща инструкция по условие 10. Резултатите за оценка съответствието на

резултатите от собствения мониторинг с определените ИЕО, количествата заустени отпадъчни води в канализационната система на „Рафинерия Плама“ АД, състоянието на канализационната мрежа на площадката и др. се попълват във формуляри, описани по Условие №10.

По Условие №11. Управление на отпадъците:

Образуваните на площадката на дружеството отпадъци не се различават по вид (код и наименование) и не превишават количествата, посочени в Таблица 11.1. на КР. На площадката не се извършва третиране на отпадъци. Обособени и обозначени са участъци с трайна настилка, без връзка с канализацията за предварително съхраняване на всички генериращи се отпадъци. Осигурени са специализирани съдове, сорбент и обваловка за течните отпадъци, за опасните и ограничен достъп. Води се отчетност по реда на Наредба № 1/2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри. От 01.01.2021г. отчетността за дейностите с отпадъците се води в системата на Национална информационна система за отпадъци /НИСО/. В нормативно определения срок са представени годишните отчети за отпадъците за 2020 г. в ИАОС. Образуваните отпадъци не превишават количествата за 2020 г., докладвани в ГДОС 2020г., посочени в Таблица 11.1. на КР. За периода от януари 2021 г. до момента на проверката няма образувани отпадъци за следните кодове: 05 01 05*, 05 01 03*, 13 02 05*, 15 01 10* и 16 06 01*. Образуваното количество отпадъци за периода от началото на 2021г. до момента на проверката с код 12 01 01 - стърготини, стружки и изрезки от черни метали е предадено на дружество, притежаващи документ по чл. 35 от ЗУО за последващо третиране. Отпадък с код 20 01 21* - луминисцентни тръби и други отпадъци, са налични към момента от предходен период. В нормативно определения срок са представени годишните отчети за отпадъците за 2020 г. в ИАОС. Изготвена е и се прилага инструкция ИКР-07 Управление на отпадъците по Условия 11 на КР. Ежемесечно се води дневник в електронен вид. Не са констатирани несъответствия.

По Условие №12. Шум:

Основни източници на шум в околната среда от дейностите на площадката са: парова централа, водоохладителни кули, стоково-суровинни резервоари, разтоварище, блок „ЕЛОУ“. Периодичността на изискващите са наблюдения се спазва, Последното собствено измерване на шум е проведено през 2020 г. и е документирано с Протокол от изпитване № Е2599А/05.11.2020 г., издаден от акредитирана изпитвателна лаборатория. Резултатите са представени в РИОСВ с ГДОС за 2020 г. и с отделен доклад, вх.№ 3796/ 15.06.2021 г. Определените в условието гранични стойности за нива на шум не са превишени, съгласно писмо-заключение на РИОСВ Плевен, изх.№ 3796(1)/ 23.06.2021г. Не са констатирани оплаквания от шум, свързани с дейността на инсталацията. Мястото на въздействие (най-близката жилищна зона) е отдалечено на около 3 км от площадката. Прилага се Инструкция № ИКР-08. Изпълнението на условието е докладвано с ГДОС.

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

По компонент почви е констатирано, че трите пункта за мониторинг на почвите са обозначени с табели върху терена. По Условие 13.2.1. през 2021 г. е извършен собствен мониторинг на почви. Пробовземането и изпитването на почвените проби са извършени от акредитирана лаборатория за изпитване и калибриране. По Условие 13.4.2. резултатите от собствения мониторинг на почви по Условие 13.2.1., извършен през 2021 г., са документирани и се съхраняват на територията на площадката. Представен е протокол от изпитване на почвени проби с №3282Б/22.06.2021 г. По Условие 13.4.3. се води дневник, но няма записи, тъй като към момента на проверката не са констатирани разливи. Резултатите от собствения мониторинг на подземните води по Условие 13.3.1., проведен през 2020 г. са документирани и се съхраняват на територията на площадката. По Условие 13.4.6. обобщените данни от изпълнението на всички инструкции по Условие 13.4.1 са докладвани с ГДОС за 2020 г.

По Условие №14. Предотвратяване и действия при аварии:

Операторът има изготвен доклад за извършена класификация на обекта по чл.103, ал.1 от ЗООС, представен в РИОСВ Плевен с вх. №5383(1)/14.10.2020 г. На площадката се

съхраняват вещества - разтворител БАС-L, минерален терпантин, газьол, котелно гориво, деемулгатор и добавка, в това число и опасни отпадъци - 050103*, 050105*, 130205*, 150110*, 160601*, 200121*, разрешени с КР и попадащи в Приложение №3 на ЗООС. При извършения оглед на производствената площадка са проверени местата и съоръженията на съхранение на опасните химикали и опасните отпадъци, разрешени с КР спрямо представените в доклада за класификация по чл.103, ал.1 от ЗООС опасни химикали и съхранявани опасни отпадъци. Не е констатирано несъответствие. Обектът не се класифицира с нисък или висок рисков потенциал по реда на Глава седма, раздел I за ЗООС. На територията на площадката са налични резервоари с №№ R114,115,116 с общ капацитет на съхранение 500 кум. м, които не се използват от дружеството и са пломбирани от Агенция Митници на 19.10.2010 г. Налични са резервоари с № R108 с обем 30 куб.м и резервоар с № R 109 с обем 25 куб., които не се използват и са разкачени от тръбопроводната система. Капацитетите на съхранение на горецитираните резервоари не са включени в изчисленията в доклада за класификация по чл.103, ал.1 на ЗООС на „БПР" ЕООД и при използването им ще доведе до класифицирането на обекта като предприятие с нисък рисков потенциал по реда на Глава 7, раздел I на ЗООС. На неизползваните горецитирани резервоари ще бъде приложена принудителна административна мярка (пломбиране) съгласно изискванията на Глава 10 на ЗООС.

За проверявания период няма възникнала авария на територията на площадката. Има актуален авариен план от 2020 г. и се извършват периодичен превантивен контрол – обследване, проверки за разливи и технологично оборудване. На площадката се извършва периодичен контрол на технологичното оборудване и ежедневни проверки за разливи. При проверката е представен „Оперативен дневник за ликвидиране на аварии", няма записи за възникнала авария. Не са констатирани случаите, посочени в Условие 14.5 на КР за проверявания период, за което да бъде уведомена РИОСВ Плевен.

По Условие №15. Преходни и анормални режими на работа:

В изпълнение на Условие 15 от КР са представени технологични инструкции и "Дневник на началник смяната" в обекта, в който се водят записи за пускане и спиране на инсталацията по Условие 2. За изпълнение на Условие 15.3 на КР операторът е разработил и прилага инструкция ИКР-11 „Преходни и анормални режими по условие 15 на КР № 246-Н0/2008 г.".

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

Операторът декларира, че към момента на проверката няма взето решение за прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в Условие №2.

Заключение:

Операторът на КР № 246-Н0/2008 г. изпълнява условията, включени в комплексното разрешително .