



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

02.01.2025

ПАВЕЛ МАРИНОВ

Директор на РИОСВ



ДОКЛАД

за извършена проверка по изпълнение на условията в Комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015г., актуализирано с Решение №6-Н2-И0-А1/2018 г., актуализирано с Решение №6-Н2-И0-А2/2019 г., актуализирано с Решение №6-Н2-И0-А3/2023 г., последно актуализирано с решение № 6-Н2-И0-А4/2023 г., издадено на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД.

I. Основание за проверката: Заповед №РД-193/12.11.2024 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2024 г.

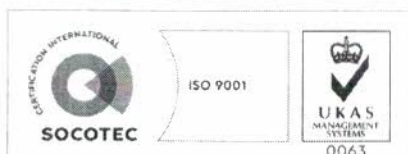
II. Цел на проверката: Осъществяване на планов текущ контрол на дейността на обекта по изпълнение на условията от Комплексно разрешително № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/ 2018 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г., актуализирано с Решение №6-Н2-И0-А3/2023 г., последно актуализирано с решение № 6-Н2-И0-А4/2023 г.

III. Проверката е извършена в периода: 13.11.2024 г. – 15.11.2024 г.

IV. Обхват на проверката:

Извършен е оглед на инсталациите на основна площадка на “ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД и проверка по документи, във връзка със следните условия:

- Условие № 2. Инсталации, обхванати от комплексното разрешителното;
- Условие № 3. Обхват;
- Условие № 4. Капацитет на инсталациите;
- Условие № 5. Управление на околната среда;
- Условие №7. Уведомяване;
- Условие № 8. Използване на ресурси;
- Условие № 9. Емисии в атмосферата;
- Условие № 10. Емисии на отпадъчни води;
- Условие № 11. Управление на отпадъците;
- Условие № 12. Шум;
- Условие № 13. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване;
- Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии;
- Условие №15. Преходни и аномални режими на работа;
- Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица” 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс:+359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



V. Констатации от проверката:

От направения оглед на място на площадката и представените документи се констатира:

Условие № 2. Инсталации, обхванати от КР

Операторът експлоатира инсталациите, описани в КР № 6-Н2/2015г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023 г.

Към момента на проверката не се експлоатират следните инсталации:

- Газова очистка (ГО);
- Водородна инсталация (ВИ-15);
- Пещ F 101.

Пещ F 2101 е в оптимален работен режим.

В Горивна инсталация за производство на топлинна енергия в експлоатация е КА -12.

На оператора е разрешена едновременната експлоатация на не повече от два ЕПГ - № 2, 8 и 12. През 2024 г. ЕПГ № 7 не е бил в експлоатация. ЕПГ №8 и №12 са в нормален експлоатационен режим.

Към момента на проверката не е стартирало изграждането на съоръженията Хидрокрекинг на вакуумен газбол, Водородна инсталация – секция 72, както и съпътстващите ги съоръжения.

Условие № 3 .Обхват:

Към момента на проверката няма промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие 2. Изготвени са и се прилагат всички планове и програми, изискващи се с КР. Операторът контролира работата на инсталацията и емисиите в околната среда в съответствие с условията на настоящото разрешително. Извършват се периодични проверки за осигуряване на нормален технологичен режим на работа на инсталациите и пречиствателните съоръжения към тях.

Условие № 4. Капацитет:

Операторът експлоатира инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС, без да превишава капацитета, посочен в Таблица 4.1.

Съгласно данните, отразени в технологичния отчет по производството на нефтопродукти в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“, към 31.10.2024 г. в рафинерията са преработени 5 563 579 т. нефт като суровина. Количеството е в рамките на разрешените капацитет от 9 000 000 т/год.

Прилага се инструкция за измерване/изчисляване на годишното производство за инсталациите по Условие 2, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС, разписан в *Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс* (РК-1-03-035). Изготвят се месечни отчети съгласно инструкция ИК 1-02-005, която е актуализирана с издание 6/24.02.2024 г.

Годишното производство на инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на приложение № 4 на ЗООС се докладва ежегодно като част от ГДОС.

Условие № 5 Управление на околна среда:

Изготвени са и се прилагат всички инструкции за експлоатация и поддръжка, които се изискват с разрешителното. Осъществява се системно управление по околна среда, съобразено с изискванията на КР. Прилагат се технологични регламенти, разработени за всяка инсталация и инструкции, определящи реда за пускане и спиране на отделните инсталации, включително и на пречиствателните съоръжения към тях.

Установяването на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия се документират във формуляр: Процедура за планиране и провеждане на коригиращи и превантивни действия в ЛНБ (ПК-1-01-009)

Извършва се периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното, в изпълнение на технологичен регламент (РК-1-03-035) и инструкциите за работа, разработени за отделните инсталации.

Операторът извършва периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталациите по Условие 2, произтичащи от нови нормативни актове и се уведомява ръководния персонал за предприемане на необходимите действия. (Представено писмо от 17.03.2023 г. с вътрешен № 01-17-200-01/25.04.2024 г. за уведомяване на ръководния персонал.

Условие № 7 Уведомяване:

Операторът уведомява РИОСВ за функционалните изпитания на инсталациите с писма и ежедневен рапорт на старши инженер химик/диспечер. След приключване на приемните изпитвания се представят в РИОСВ копия от документа за въвеждане на обекта в експлоатация.

С писма операторът е информирал РИОСВ-Бургас за въвеждането в експлоатация на вътре-корпусните елементи в реактора Р-201 (за каталитичен крекинг) и в регенератора Р-202 (на катализатор) както за въвеждането в експлоатация на нови пещи в инсталация ХО-1 (Пещ П-1 нова) и в ХО-2 (Пещ П-301 нова).

Регулярно се представят резултатите от извършвания мониторинг, определен с условията на разрешителното.

При планирани промени в работата на инсталациите операторът информира компетентните органи по нормативно определения ред.

За проверявания период няма регистрирани случаи на аварийни и/или други замърсявания от дейността на площадката и поради тази причина не се е налагало уведомяване на компетентните органи.

За проверявания период не са установени случаи на непосредствена заплаха за екологични щети от дейността на инсталациите, предмет на КР.

Условие № 8 Използване на ресурси:

Водовземането за производствени нужди се извършва съгласно разрешително от 14.12.2007 г., продължено с решение от 25.11.2013 г., продължено с решение от 29.10.2024 г. През 2023 г. няма превишаване на количествата използвана свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане). Докладвано в ГДОС за 2023 г.

Операторът е изготвил и прилага се инструкция за оценка на съответствието на нормите за ефективност при употребата на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) с определените в разрешителното. Оценка се прави ежемесечно, резултатите се документират.

Изразходваните количества вода, електроенергия и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, регламентирани с КР.

Стойностите за консумираната електро и топлоенергия от инсталациите по Условие 2, посочени в Таблица 8.2.1.1 от КР не превишават постигнатите такива. Същите са докладвани и оценени в годишен аспект с ГДОС за 2023 г.

Към момента на проверката използваните суровини и горива не се различават по вид с разрешените в КР.

Актуализацията на КР е във връзка с промяна в употребата на суровини и във връзка с промяна в употребата на горива.

Стойностите на нормите за ефективност на използваните суровини, спомагателни материали и горива за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС и оценка съответствието им спрямо определените с КР ще се докладват с ГДОС за 2024 г.

При проверката се представя картотека на химикалите и списък с наличните информационни листи за безопасност. Всички ИЛБ са в съответствие с изискванията на Приложение II към Регламент REACH и Регламент 2015/830 за изменение на REACH. С инструкцията за оформяне и структуриране на документи от единната система за стандартизация на управлението в дружеството (ИК-1-02-005) дружеството е въвело ред за изготвяне, актуализиране и разпространение на ИЛБ.

Химичните вещества и смеси се съхраняват в обособен склад към МТО (склад 101) извън площадките на инсталациите. Същият е със закрыта част и навес. Веществата се съхраняват в клетки в зависимост от категорията на опасност и условията на съхранение, посочени от производителя в ИЛБ. Съхранението им е в съответствие с изискванията на чл.6 от Наредбата за реда и начини на съхранение на опасните химични вещества и смеси, в съответствие с информацията в изготвената оценка за безопасността на съхранение. Същата е с последна актуализация от 12.04.2024 г. във връзка с промяна на управляващия дружеството. Изготвени са необходимите инструкции, касаещи безопасното съхранение и прилагането на процедурите за съответствието за съхранение на химикалите.

Ежегодно се извършва пълен преглед на тръбопроводите, който са отразява в ревизионните книги.

Основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД е класифицирана като предприятие с висок рисков потенциал и има изготвен актуализиран доклад за безопасност, одобрен от изпълнителния директор на ИАОС с решение №106 – АЗ/2017 г. Операторът е изготвил Оперативен план за периодична проверка и контрол на течове от инсталациите за съхранение, свързващи линии и тръбопроводи на територия на производствените инсталации на Основна площадка.

Не са констатирани несъответствия по условието. Предстои докладване на резултатите от извършените проверки за 2024 г. с ГДОС.

Условие № 9. Емисии в атмосферата:

На площадката на дружеството не са налични и не се експлоатират други организирани източници на емисии и изпускащи устройства в атмосферния въздух, освен описаните.

В момента на проверката на основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД работят пречиствателни съоръжения, описани в Условие 9.1.1.

В настоящия момент Пещ F-101 с изпускащо устройство (ИУ) № 26 към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци не работи поради ремонт на изолацията на барабана и съответните пречиствателни съоръжения - електрофилтър, ръкавен филтър, Обезсерване на димните газове – (DE-SOX), Денитрификация на димните газове (DE-NOX) не работят. Извършена е проверка на място на пречиствателното съоръжение към ИУ № 19 Регенератор на катализатор (P 202) - филтърна система за очистка на димни газове от катализаторен прах и котел-утилизатор КУ П-401. Контролираните параметри на пречиствателното съоръжение са: диференциално налягане, температура, данни от автоматично измерване на емисии

Пречиствателните съоръжения работят в нормален технологичен режим, видно от монтираната система за непрекъснат мониторинг. Регистрираните моментни стойности на контролираните замърсители азотни оксиди, прах и въглероден оксид не превишават определените в КР стойности.

Операторът експлоатира следните факелни системи: № 58 /въглеродороден/ Комплекс Рафинерия; № 61 - към ККр, ВДМ-2 и ВИ-15; № 63 (Z 1102) нов Z 9402 П-во КОГ-2; № 64 П-во КОГ; № 67 към производство „Полимери“; № 62, въглеродороден факел към инст. H-OIL,

№ 66 е в резерв и е предвиден да се експлоатира само при авария на инсталация ВГ и АЖПНЕ. Факли с номера № 70 – нов Факел за кисели газове, инст. VGO НСК и № 71 – нов Въгледороден факел, инст. VGO НСК, все още не са изградени. Факелните системи работят в нормален технологичен режим.

В технологичните карти към технологичните регламенти са определени оптималните количества пара за впръскване, въздух, азот, природен газ.

За разрешените с Условие 9.1.1.1. пречиствателни съоръжения и за факелните системи (Условие 9.1.1.2.) в технологичните карти, които са формуляр към технологичните регламенти операторът е определил писмено: контролираните параметри (технологичните параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа); оптималните стойности на всеки от контролираните параметри; честота на мониторинг на стойностите на контролираните параметри; вида на оборудването за мониторинг на контролираните параметри или методите за тяхното изчисляване.

Извършва се непрекъснат мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения – както на мониторите за проследяване на технологичния режим, така и чрез собствените непрекъснати измервания (СНИ), където е възложено с КР.

Начинът на записване на резултатите от мониторинга е регламентиран в технологичните карти - ежесменно в оперативния дневен журнал по инсталации и/или в електронен вариант. За пречиствателните съоръжения към Регенератор на катализатора (P202) електронно се следи диференциално налягане, температура, данни от непрекъснатия мониторинг на емисиите.

С представения в РИОСВ-Бургас ГДОС за 2023 г. е представена информация за извършени проверки на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателните съоръжения и факелните системи, с определените оптимални такива в Условие 9.1.1.3. Информацията за 2024 г. предстои да бъде докладвана.

Резултати от проведените собствени периодични измервания (СПИ) на емисии на вредни вещества за I-во, II-ро и III-то тримесечие на 2024 г., показват, спазване на съответните норми за допустими емисии по съответните показатели, посочени в таблиците.

Дебитът на отпадъчните газове не превишава максималния дебит на газовете посочен в съответните таблици на КР.

Операторът извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащите устройства, съгласно Таблици 9.6.1, 9.6.2, 9.6.3, 9.6.5, 9.6.6, 9.6.7 и 9.6.8, 9.6.11 и 9.6.16. При извършване на СНИ операторът измерва параметрите на газовете потоци и атмосферния въздух, съгласно чл. 48 от Наредба № 6/26.03.1999г.

Съгласно представени месечни доклади за извършени СНИ на пещите към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци до м. октомври 2024 г. не е регистрирано превишаване на установените в Таблица 9.2.4.1 – продължение (актуализирана с Решение № 6-Н2-И0-А3/2023г.) норми за допустими емисии. *Съгласно представените годишни доклади за извършени СНИ на пещите към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци за 2023 г. не регистрират периоди на експлоатация по Условие 9.2.4.1.*

През 2023 г. не са регистрирани периоди на експлоатация по Условие 9.2.4.2. на двете пещи към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци.

Резултатите от извършени СНИ се представят в РИОСВ – Бургас, съгласно изискванията на Глава шеста от Наредба № 6/26.03.1999 г. във формат съгласно *Инструкция № 1/2003г. за изискванията към процедурите за регистриране, обработка, съхранение, представяне и оценка на резултатите от собствените непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.*

Оценката на резултатите от мониторинга за 2024 г. ще се извърши след представяне на годишния доклад за СНИ.

В момента на проверката се експлоатира само ЕПГ №12 в нормален технологичен режим. Работните параметри на ЕПГ се документират в денонощна ведомост. Използваното гориво е Горивен микс съставен от ВГГ, природен газ и ТГСН, разрешен с КР.

Операторът провежда собствен непрекъснат мониторинг и собствен периодичен мониторинг на емисии на вредни вещества.

За инсталациите с монтирани системи за непрекъснати измервания, периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри с определените в разрешителното норми за допустими емисии, се извършва годишно след представяне на Годишен доклад. Резултатите се документират на хартиен и/или електронен носител. През 2023 г. не са установени несъответствия.

За инсталациите подлежащи на СПИ се извършва мониторинг един път на всяко тримесечие. За I-во, II-ро и III-то тримесечие на 2024 г. не са установени несъответствия. При установяване на несъответствия се отразяват причините за тях и се предприемат коригиращи действия в съответствие с технологичните регламенти и технологичните карти на инсталацията.

С ГДОС за 2023 г. са докладвани общите годишни емисии на ЛОС, получени в резултат на съхранение и товарене или разтоварване на бензини във всяка отделна инсталация за съхранение в рамките на съответния терминал и не превишават целевата норма. Спазват се всички технически изисквания за съхранение и товарене или разтоварване на бензини, определени в Наредба № 16/12.08.1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини.

Автоматизирана авто и ж.п. наливна естакада (ААНЕ и АЖПНЕ) в производство „Транспорт и съхранение на нефтопродукти“, са оборудвани с пречиствателни съоръжения - VRU-инсталации. Извършват се СПИ на емисиите, изпускани от ААНЕ и АЖПНЕ след пречиствателните съоръжения, резултатите от които показват спазване на нормите за допустими емисии на бензен и ЛОС, определени в КР.

Инсталациите за товарене и разтоварване на автоцистерни са оборудвани с площадки за дънно пълнене, съгласно изискванията на Наредба № 16 .

Докладваните с ГДОС 2023 г. общи годишни емисии на ЛОС, получени в резултат на товарене или разтоварване на подвижни цистерни в терминалите, не превишават целевата норма за допустими емисии от 0.005 тегловни процента от производителността на съответните терминали.

Регенерацията на катализаторен прах се извършва в инсталация Каталитичен крекинг, секция Регенератор на катализатор Р 202, която е оборудвана с филтърна система за очистка на димните газове от катализаторен прах. Очистените газове се изпускат в атмосферния въздух през изпускащото устройство № 19. Дейностите по изпълнение на това условие са описани в технологичните регламенти на всяка инсталация.

Прилагат се всички необходими мерки за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества, в съответствие с изискванията на чл. 70 на Наредба № 1 от 27 юни 2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии. Прахообразните спомагателни материали до влагането им в производствения процес се съхраняват в складови помещения в запечатани фабрични опаковки при условия, съответстващи на изискванията на производителя.

Хладилните и климатични инсталации, заредени с флуорсъдържащи парникови газове налични на площадката се експлоатират в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 2024/573 на Европейския парламент и на Съвета от 7 февруари 2024 година за флуорсъдържащите парникови газове, за изменение на Директива (ЕС) 2019/1937 и за отмяна на Регламент (ЕС) 517/2014 г.

Представят се изготвени досиета, във формат съгласно Приложение № 3 към чл. 29, ал. 1 на Наредба № 1 от 17.02.2017 г. соотразени проверки за наличие на течове извършени в регламентираните срокове. Последните проверки за наличие на течове са извършени от служителите на „Старт Инженеринг“ АД и „Ховенес“ ЕООД, притежаващи валидни сертификати за провоспособност издадени от ББКМ.

На основната площадка няма действащо оборудване, заредено с вещества, описани в Регламент (ЕО) № 1005/2009 относно вещества, които нарушават озоновия слой.

Операторът прилага изискванията в технологичните карти към технологичните регламенти, както и „Регламент за взаимодействие между структурните единици при контрол на замърсители на атмосферния въздух от неподвижни източници“ в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД за недопускане разпространението на миризми извън границите на производствената площадка.

Прилага се съгласувания с РИОСВ – Бургас „План за оперативни действия в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД при неблагоприятни метеорологични условия, съпроводени с отклонения от качеството на атмосферния въздух и/или генериране на неприятни миризми“.

Изпълняват се мероприятията от проект LIFE 20 ENV/BG/001042 за обработка на отпадъчни води и атмосферен въздух, с цел ограничаване на емисиите на интензивно миришещи вещества. Като част от проекта се извършват следните мероприятия:

- В отпадъчните води от инсталациите АД-4 и АД-1 се влагат прахообразни биоактиватори,
- На площадката на ЦПС в атмосферния въздух се впръскват течни ензими.
- Провеждане на олфактометрични измервания на миризми едновременно с имисионни измервания по показатели сероводород и неметанови въглеводороди, определени като общ въглерод, извършени от акредитирани лаборатории. От присъстващите на измерванията се попълват анкетни карти за органолептично определяне на миризми. През 2024 г. са проведени 7 измервания.

Всекидневно в РИОСВ – Бургас се получава Доклад на старши инженер химик-диспечер за състоянието на дейностите на производствената площадка, включително дейности в обхвата на ПЛСЕЦ.

При получаване на оплаквания/сигнали за миризми, се предприемат действия за идентифициране на причините за появата им, в съответствие с регламентираните изисквания в Плана. При получаване на сигнали от дежурен диспечер/инженер химик, екипи от ЕПАС извършват обследвания на атмосферния въздух в районите на подадени сигналите, измерват се концентрации по показатели сероводород и бензен. През 2024 г. не са регистрирани концентрации на тези замърсители.

Операторът е разработил План за управление на миризмите в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД основна площадка. В плана са описани дейностите и потенциалните източници с риск от разпространение на неприятни миризми на площадката на рафинерията.

Операторът документира информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на ЕРИПЗ в ГДОС. Информацията се съхранява на площадката и представя при проверката на място.

Условие № 10. Емисии в отпадъчните води:

Операторът експлоатира следните пречиствателни съоръжения за отпадъчни води, преди включването им към Централна пречиствателна станция (ЦПС): ЛПС (подземен бетонов киселиноустойчив резервоар) за отпадъчни води от инсталация „СКА и РОК“, преди включването им към ЦПС; двусекционен утаител за отпадъчни води от „Полипропилен“, преди включването им към ЦПС; утаител (с преливник) към Депо за опасни и неопасни отпадъци (ДОНО), преди включването им към ЦПС; инсталация за почистване на технологични кондензати (секция 90) към КПТО, преди включването им към ЦПС-

събирателен резервоар, колона за стрипинг на сероводорода, колона за стрипинг на амоняка; ЛНС (изравнителен басейн с бъркалки) за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, преди включването им към ЦПС; ЦПС за смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) по пътя на водите към точка на заустване ТЗ № 1 със следните стъпала на пречистване: механично пречистване (решетки, пясъкозадържатели, нефтоуловители, усреднители, първични радиални утаители), физикохимично пречистване (флотатори), биологично пречистване (биобасейни, вторични радиални утаители).

Операторът е определил технологични параметри, чийто контрол осигурява оптимална работа (контролирани параметри) за всяко от пречиствателните съоръжения, както и оптимални стойности за всеки от контролираните параметри, честота за мониторинг и вид на оборудването за мониторинг на контролираните параметри.

Операторът зауства смесен поток пречистени отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) в II презезеро от системата Окислителни езера съгласно Таблица 10.1.2.1. Резултатите от извършения контролен и собствен мониторинг показва спазване по всички показатели на индивидуалните емисионни ограничения (ИЕО), определени в Таблица. 10.1.2.1. В ГДОС за 2024 г. предстои да бъде представена информация за изпълнението на условията по таблица 10.1.2.1.1.

При проверката в мониторинговия период 13.11.-14.11.2024 г. е извършено контролно пробоотбиране на еднократна и съставна средноденонощна водни проби на изход ЦПС - на изход от Тласкател №2 – основен пункт за контрол върху ИЕО, преди заустване във II презезеро от системата Окислителни езера и на вход довеждащ водопровод, захранващ производствената дейност. За същия период във водния обект са заустени общо 18 724 м³ пречистени отпадъчни води, при разрешени 108 000 м³. Анализът на резултатите показва съответствие с определените ИЕО в КР по всички анализирани показатели. Не е установено наличие на „живак“ и „кадмий“ в отпадъчните води, зауствани във водния обект.

Изготвена и утвърдена е инструкция за поддържане на оптималните стойности на определените технологични параметри за всяко едно пречиствателно съоръжение, разрешено за експлоатация, която се съхранява по работни места.

При проверката се представя „Режимен лист Очистни съоръжения ЦПС“, със записи за технологичния режим, състоянието на технологичното оборудване и стойности на технологичните параметри в отделните стъпала на пречистване по пътя на водата, предприети коригиращи действия при необходимост и извършени ремонтни дейности на пречиствателните съоръжения.

За локалните пречиствателни съоръжения се водят оперативни журнали по работни места, в които се отразяват резултатите от извършения мониторинг на ЛПС, в т. ч. огледи на пречиствателните съоръжения, както и предприети коригиращи действия при необходимост.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД изпълнява проект „LIFE 20 ENV/BG/001042“ с планирано изграждане на: система за третиране на ОВ от ЕЛОИ 1 и ЕЛОИ-2, чрез дозиране на биоактиватори; монтиране на дозираща станция за прахообразен и течен биоактивен продукт; Затворен тръбопровод за ОВ от обезсоляване на нефта до инсталациите на ЦПС; Тръбопровод (0,8 км) за транспорт на стипирана вода от Секция 90 (КПТО) до обезсолителните съоръжения в ЕЛОИ; Модернизация на аерационната система в ББ от биологичното стъпало в ЦПС (доставка, монтаж и обвързка на 4 броя вентилатори, изграждане на станция за подаване на въздух (въздуходувки и мембранни дифузори, инсталирани на дъното на ББ). ИП е съгласувано с РИОСВ-Бургас и ИАОС-София. Има издадено съгласувателно писмо изх. №ПД-1273(1)/27.05.2022 г. на РИОСВ-Бургас и писмо изх. №КР-3553/20.09.2022 г. на ИАОС-София със становище, че липсва необходимост от провеждане на процедура по реда на чл.117, ал.2 или по чл.126, ал.1 от ЗООС.

Операторът ежесечно представя в РИОСВ – Бургас обобщени резултати от извършения, съгласно Таблица 10.1.4.2, собствен мониторинг на смесен поток отпадъчни води

(производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни). Обобщени резултати за периода м. ноември 2023 г. – м. октомври 2024г. са представени в РИОСВ-Бургас. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана „Изпитвателна лаборатория за нефтопродукти” на „СЖС България” ЕООД. Осигурено е непрекъснато измерване на количествата на пречистени отпадъчни води, зауствани във II прудезеро от системата Окислителни езера.

За проверявания период в РИОСВ-Бургас няма постъпила информация за регистрирани аварийни ситуации и залпово изпускане на замърсяващи вещества в Окислителните езера.

Всички аварийни и байпасни връзки на ЦПС на основна площадка и от промишлено-дъждовна канализация са пломбирани в положение, не позволяващо изтичане и заустване на непречистени отпадъчни води във водни обекти. На основание вътрешен разпоредителен документ се извършват периодични (ежеседмични) огледи за състоянието и целостта на пломбите на аварийните байпасни връзки, като резултатите се отразяват в оперативните журнали. При настоящата проверка е извършен оглед на всички поставени пломби, установено е, че целостта им не е нарушена, състоянието на пломбажната тел е добро.

В ГДОС за 2023 г. операторът е докладвал данни за емитираните количества замърсители в отпадъчните води за производство в кг/тон преработена суровина.

Условие № 11. Управление на отпадъците:

Генерираните отпадъци по време на експлоатацията на инсталациите не се различават по вид (код и наименование) и не превишават количествата, посочени в Таблица 11.1. и Таблица 11.2. Количествата се докладват в ГДОС.

В депото за неопасни и опасни отпадъци се приемат само разрешените и описани отпадъци в таблица 11.2.1 на КР. Количествата и отпадъците са описани в ГДОС.

Приемането на отпадъци се извършва само след представяне на изискуемата по условието документация. Приемат се само отпадъци, отговарящи на критериите за приемане на отпадъци на депа за неопасни и опасни отпадъци, посочени в Част I, Раздел 2 на Приложение № 1 към Наредба № 6/27.08.2013г.

Приеманите отпадъци задължително подлежат на предварително третиране в съоръжението за солидификация. На територията на площадката с цел извършване на операция по обезвреждане с код D 13 в Съоръжението за солидификация се приемат само отпадъците, разрешени с КР.

В цеха за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци-пещи № F101 и № F2101. В пещ F-101 са изгорени 534.54 тона, а в пещ F-2101 са изгорени 10102.32 т за 2023г.

При приемане на отпадъците по Условие 11.2.2., операторът извършва проверка на придружаващата отпадъците документация, визуална проверка на отпадъците, измерване на количеството, отразяване в НИСО на приеманите количества отпадъци. До момента не се е налагало вземане на представителни проби и извършване на анализи, за проверка на съответствието с документацията по условие 11.2.6.2. и определяне на възможностите за третиране на отпадъците в съответните инсталации по Условие 2. Тази последователност от действия при приемане на отпадъците касае всички видове отпадъци - неопасни, опасни. Операторът не приема твърди битови отпадъци, а само генерира такива. Утайки на отпадъчни води също не са приемани, а само генерираните собствени се преработват. Болнични отпадъци не са приемани до момента на проверката.

Разрешените за предварително съхранение отпадъци, се съхраняват на обозначени за целта места, при спазване изискванията за съхранение и се предават за обезвреждане и оползотворяване в определения срок.

Всички обособени места за предварително съхраняване на отпадъците са съгласно изискванията на глава пета от *Наредба № Н-4 от 2.06.2023 г. за условията и изискванията, на които трябва да отговарят площадките за съхраняване или третиране на отпадъци, за*

разполагане на съоръжения за третиране на отпадъци и за транспортиране на производствени и опасни отпадъци.

Предварителното съхраняване на отпадъците се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци, като и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци.

През 2023 г. са предадени отпадъци с код 150103-81,84т на „Скай инвест“ ООД. Отпадъци с код 160802* са предадени с нотификация в Австрия-4 156,984т и във Франция - 334,728т. Отпадъци с код 170411 са предадени на „Алси“ ООД-51,82т.; код 191001 на Ростер ООД-638,56т и код 191002 на „Ростер“ ООД – 85,600т.

Предварителното съхраняване на излязло от употреба електрическо и електронно оборудване се извършва в съответствие с изискванията на Наредбата за излязло от употреба електрическо и електронно оборудване. За отчетния период не е извършвано предаване.

Предварителното съхраняване на батерии и акумулатори и негодни за употреба батерии и акумулатори се извършва в съответствие с изискванията на Наредбата за батерии и акумулатори и за негодни за употреба батерии и акумулатори. За отчетния период не е извършвано предаване.

Предварителното съхраняване на отработени масла и отпадъчни нефтопродукти се извършва в съответствие с изискванията на Наредбата за отработени масла и отпадъчни нефтопродукти. За отчетния период не е извършвано предаване.

Изготвена е и се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на разрешителното, причините за установените несъответствия и за предприемане на коригиращи действия, ако са настъпили такива. От началото на 2023 год. до момента на проверката, не се установени несъответствия.

Предаването на отпадъци за транспортиране се извършва въз основа на предварително сключен писмен договор с лица, притежаващи документи по чл.35 от ЗУО за транспортиране на отпадъци. Операторът изготвя, съхранява и представя транспортно-съпроводителните и идентификационни документи за транспортираните отпадъци. В случаите на транспортиране на опасни отпадъци в РИОСВ – Бургас постъпва екземпляр от идентификационния документ.

Операторът предава за оползотворяване и/или рециклиране, отпадъците от дейността на предприятието, извън територията на площадката, на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на предварително сключен писмен договор.

Извършва се периодично топография на „Депозит за опасни и неопасни отпадъци - ДОНО“, като се отчитат следните показатели - заета площ, обем и състав на отпадъците, свободен капацитет. Информацията и резултатите от мониторинга се докладват с ГДОС.

Дейностите по управление на отпадъците се документират съгласно изискванията на Наредба № 1/4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри. Докладването се извършва в НИСО.

Информацията по изпълнението на Условие 11 ежегодно се докладва с ГДОС.

Условие 12. Шум:

Дейностите, извършвани на производствената площадка се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шума, което се доказва с резултатите от извършените собствени периодични измервания (СПИ) на дневни, вечерни и нощни нива на шум през м. юли 2023 г.

Еквивалентните нива на шум са измерени в 50 измервателни точки по един измерителен контур по границите на обекта и в ИТ в 2 бр. места на въздействие – жилищна сграда в кв. Долно Езерово и жилищна сграда в с. Свобода.

Операторът извършва СПИ на шум не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години.

Резултатите от измерванията се съхраняват се в отдел „Екология” и се представят при проверката на място.

До момента на проверката не са постъпвали сигнали за наднормен шум, предизвикан от дейността на площадката.

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

Операторът изпълнява собствен мониторинг по компонент почви и подземни води. Мониторингът се провежда съобразно регламентирани процедури в следните вътрешно фирмени документи, актуализирани в изпълнение на условие 13 от Комплексно разрешително № 6 – Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А3/2023 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А4/2023 г.

Провежда се собствен мониторинг на подземните води, в пунктове (НСК176, НСК177, НСК178, ВН 113, ВН 128, ВН 129, ВН 130, ВН 137, ВН 143, ВН 144, ВН 146, ВН 153, СП1, СП2 и СП3) посочени в Приложение П.9-5 от заявлението и по показателите, посочени в **Таблица 13.2.1.2.** Пробовземането и анализите се извършват от акредитирана лаборатория. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга на показателите посочени в Таблица 13.2.1.2. и установеното базово състояние на подземните води. Резултатите ще се докладват с ГДОС за 2023 г.

Изпълнението на мониторинга на почви е възложен на акредитирана лаборатория. Изпълнението е предвидено за края на м. ноември 2024г.

Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии:

Дружеството е оператор на предприятие с висок рисков потенциал по смисъла на чл.103, ал.2 от ЗООС – „Основна площадка”. Разработена е и се прилага процедура за извършване на оценка на риска от аварии, която е част от мерките предвидени в доклада за безопасност.

Мерките, предвидени в одобрения доклад за безопасност от изпълнителния директор на ИАОС се припокриват с изискванията на настоящото условие. През 2024 г. от комисията по чл.157а, ал.2 на ЗООС е извършена проверка, при която не са констатирани несъответствия. Операторът е определил лицата, които имат задължения, съгласно длъжностни характеристики и вътрешнофирмени инструкции, да организират и следят за изпълнението на дейностите свързани с предотвратяване и контрол на големи аварии с опасни вещества. Обучението на персонала се извършва в съответствие с разработената от оператора Процедура за обучение в "Лукойл Нефтохим Бургас"АД на работници по работни места в структурните единици (ПК1-01-017). Ежегодно се извършват проверки за контрол на защитни заземителни и мълниезащитни заземителни уредби.

Представят се документи от извършени проверки на средства за измерване. Водят се ревизионни книги на тръбопроводи и резервоари. Спазват се разпорежданията за правилата и норми на пожарна и аварийна безопасност. Изготвена е и се прилага процедура за докладване в случай на аварии и/или нарушение на технологичния режим, установяване на причините за тяхното възникване и за коригиране на системата за управление на мерките за безопасност.

Операторът е изготвил аварийен план по чл.35 от Закона за защита при бедствия, План за предотвратяване и ликвидирание на аварии (ППЛА) за всяко едно производство. АП и ППЛА се проиграват ежегодно.

Към момента на проверката няма настъпили аварии.

Условие № 15. Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спирания и други):

Операторът прилага писмени инструкции за пускане (влизане в стабилен работен режим) и спиране на инсталациите по Условие 2., съдържащи необходимите мерки и действия, осигуряващи оптималното протичане на производствените процеси, описани в технологичните регламенти на инсталациите.. Следят се оптималните параметри за работа на инсталациите и при необходимост се коригират.

Всички дейности по пускане и спиране на инсталациите по Условие 2 се документират при главния диспечер и в сменните журнали на инсталациите.

За проверявания период не са установени случаи на аномален режим на работа на инсталациите, водещи до извънредни емисии.

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

Редът за прекратяване на работата на инсталации или части от тях в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е определен във фирмена документирана процедура. В нея са описани дейностите и са дефинирани отговорностите по планирането и извършването на извеждане на инсталациите / части от тях от технологичната схема, подготовката им за демонтаж и обезопасяването им при отчитане на аспектите на околната среда във връзка с идентифицираните източници на въздействие.

Към настоящия момент момента операторът не предвижда прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в Условие 2 на КР. РИОСВ-Бургас е уведомена за прекратяване на дейността на инсталация Термичен крекинг с писмо изх. № 200-01-0951/21.03.2024 г.

Представени в РИОСВ-Бургас са План и придружаващи документи за прекратяване на дейността на инсталация термичен крекинг с писмо изх. № 200-01-0951/21.03.2024 г.

Към датата на проверката във връзка с намаляване на мощността на инсталация ВРТК и отпадане на необходимостта от извършване на СНИ на инсталацията, са получени указания от РИОСВ-Бургас за предприемане на процедура по изменение/актуализация на КР. Предстои уведомяване на компетентния орган (ИАОС) за определяне на необходимата процедура.

VI. Заключение:

При осъществения контрол по изпълнение условия на КР № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г., актуализирано с решение №6-Н2-И0-А3/2023 г., последно актуализирано с Решениеи № 6-Н2-И0-А4/2023 г., на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД се констатира, че към момента на проверката операторът експлоатира разрешените му инсталации с Условие № 2 на горесцитираното КР, изпълнявайки поствените в него условия.

За извършената проверката е съставен Констативен протокол № 025610/К-18-15/15.11.2024 г. Приложенията към него (осем на брой) са неразделна част от протокола.