



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

ПАВЕЛ МАРИНОВ

Директор на РИОСВ – Бургас



ДОКЛАД

за извършена проверка по изпълнение на условията в комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А1/2018 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А2/2019 г., издадено на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас

I. Основание за проверката: Заповед №РД-155/ 24.11.2021 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2021 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-ИО-А1/ 2018 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А2/2019 г.

III. Проверката е проведена в периода: 24.11.2021 г. – 26.11.2021 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.

V. Констатации от проверката:

• Условие № 2. Инсталациите, обхванати от комплексното разрешителното

Инсталациите, описани в Условие № 2 на КР не са в експлоатация, **поради капитален ремонт**. Операторът е уведомил РИОСВ – Бургас за предвидения график за ремонтни дейности с писмо вх. № АВ-899/16.09.2021 г. Поетапно спиране на инсталацията е започнало на 28.09.2021 г. и към момента на проверката ремонтните дейности продължават.

В момента на проверката съгласно Дневник на старши инженер/химик/диспечер в експлоатация са:

1) цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци-Пещ 2101

2) ТЕЦ- Котлоагрегат КА-7

Пусковите операции са планирани за след 05.12.2021 г.

Поради капитален ремонт ЕПГ № 2,8,12 не са в експлоатация. Същите са работили до пускането на ЕПГ №7, видно от пуснатите Наряд – разрешение № НР-ЕНЕРГ-КТ-0223-01.11.2021 г. и № НР-ЕНЕРГ-КТ-0235-15.11.2021 г. за ремонта им. ЕПГ №2 е в резерв. Към момента на проверката работи ЕПГ №7, поради капитален ремонт на ЕПГ №№ 8, 12.

• Условие № 3. Обхват

Към момента на проверката не е констатирана промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие 2 на КР.

Изготвени и представени при проверката са всички планове и програми, изискващи се с КР. Операторът контролира работата на инсталацията и емисиите в околната среда в съответствие с условията на настоящото КР. Извършват се периодични проверки за осигуряване на нормален технологичен режим на работа на инсталациите и пречиствателните съоръжения към тях.

Провеждат се СПИ и СНИ с указаната честота и обхват на показателите, правят се периодични проверки за осигуряване на нормален технологичен режим на работа на инсталациите и пречиствателните съоръжения към тях.

• Условие № 4. Капацитет на инсталациите

Към датата на проверката за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС не е констатирано превишаване на капацитета, посочен в Таблица 4.1 на КР.

Съгласно данните, отразени в технологичния отчет по производството на нефтопродукти в „Лукойл Нефтохим Бургас“, към 30.10.2021 г. в рафинерията са преработени 3 861 082 т. нефт като суровина. Количеството е в рамките на разрешения капацитет от 9 000 000 т/год.

Прилага се редът за измерване и/или изчисляване на годишното производство за инсталациите по Условие 2, попадащи 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), за който има актуализирано издание от 07.07.2021 г.

Изготвят се *Отчети по производството на нефтопродукти в „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД* (ФК-1-03-027-01) – ежемесечно и в годишен аспект, съдържащи информация за достигнатите капацитети в инсталациите.

Данните за производство на инсталациите се документират от оператора в система за автоматизирано производствено отчитане (САПО) на дружеството.

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 околната среда**

Операторът осъществява системно управление по околна среда, съобразено с изискванията на КР.

Прилагат се документираните процедури (технологични регламенти и инструкции за работа) за всички инсталации на площадката, определящи реда за извършване на мониторинг на технологичните и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително.

В изпълнение на технологичен регламент (РК-1-03-035) и инструкциите за работа, разработени за отделните инсталации, ежесменно се прави оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с оптималните такива и с определените в условията на КР. Изготвен е и регламент ИК-1-02-005 изискващ периодична оценка на техническите параметри, резултати и мерки, описващ начина на изготвяне на месечния технологичен отчет. Резултатите се документират в журнал на старши оператора на инсталацията.

Извършва се периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталациите по Условие 2, произтичащи от нови нормативни актове. Уведомява се ръководния персонал за предприемане на необходимите действия за постигане съответствие с тях

- **Условие № 7. Уведомяване**

Операторът представя регулярно на компетентните органи резултатите от извършвания мониторинг, определен с условията на разрешителното.

Операторът с писмо с изх. № 234-01-2149/23.08.2021 г. е уведомил РИОСВ за извършване на приемни изпитания на PSA-2 и с писмо с изх. № 234-01-2797/03.11.2021 г. за извършване на приемни изпитания на пещи в Хидроочистка 1 и Хидроочистка 2 и топлообменник „Пакинос“. Изпратено писмо до РИОСВ-Бургас с изх. № 234-01-3810/07.12.2020 г. за разрешение за ползване на H-cat, ЖПНЕ- коловози 13 и 14, стълба на вакуум колона в АВД-1.

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.

Операторът регулярно представя на компетентните органи резултатите от мониторинга в определен с условията на разрешителното.

- **Условие № 8. Използване на ресурси**

Изразходваните количества вода, електроенергия и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, регламентирани с КР. В ГДОС за 2020 г. са докладвани изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на електро и топлоенергия, както и резултатите от извършената оценка на съответствието на количествата електро и топлоенергия с определените такива в условията на разрешителното. Не са констатирани несъответствия. Водоснабдяването на площадката за производствени нужди се осъществява от яз. „Мандра“, на основание Разрешително за водовземане № 0767/ 14.12.2007 г., продължено с Решение № 233/ 25.11.2013 г. Условията в Разрешителното се изпълняват.

Осъществява се измерване, изчисляване и документиране в съответствие с Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и

изготвяне на материално-енергиен баланс (РК-1-03-035) и работни инструкции, за основните консуматори на ползваните количества вода, електроенергия и топлоенергия за производствени нужди. Въведена е система за управление на енергията и енергиен мениджмънт (ПЕН1-03-045)- регламент за системата за енергиен контрол.

Изразходваните количества електро- и топлоенергия за производствени нужди се документират в технологичните отчети и САПО и се обобщават и докладват в годишен аспект. Оценка на съответствието им с определените в КР стойности се прави с ГДОС.

Употребяваните при работата на инсталациите по Условие 2 суровини, спомагателни материали и горива са идентични с разрешените с КР. 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 се документират в технологичните отчети , и в САПО и се докладват с ГДОС в годишен аспект.(Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс (РК-1-03-035-8.4/07.07.2021 г.)

Използваните химикали се доставят в оригинални опаковки на фирмите производители. Използваните химични вещества и смеси, като и произведените от оператора химикали са класифицирани, етикетирани. Във всяка инсталация е налична картотека на химичните вещества с копия на съответните ИЛБ както на хартия така и в електронен формат. Всички ИЛБ са в съответствие с изискванията на Приложение II към Регламент REACH и Регламент 2015/830 за изменение на REACH.

Химични вещества и смеси се съхраняват в обособен склад към МТО, извън площадките на инсталациите. 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 през 2021 г., поради изменения и допълнения в Наредбата. Операторът е изготвил необходимите инструкции, касаещи безопасното съхранение и прилага процедурите за съответствието за съхранение на химикалите.

• 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 само пречиствателните съоръжения монтирани към пещ F2101 (ИУ № 25)- 1 бр. електрофилтър, ръкавен филтър, обезсерване на димните газове – (DE-SOX), денитрификация на димните газове (DE-NOX), Пещ F101 (ИУ № 26) е в ремонт.

Останалите пречиствателни съоръжения не работят, поради ремонтни дейности на инсталациите към рафинерията.

Извършена е проверка на място на пещ F2101 (ИУ № 25), при което се констатира че пречиствателните съоръжения функционират в нормален технологичен режим, като индикация за работата им се наблюдава на монитори в операторната зала. Пещта работи с 85% натоварване.

Емисиите на вредни вещества от инсталациите по Условие 2 се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства и факелните системи, описани в КР.

За всяка инсталация е изготвен технологичен регламент и работни инструкции, в които е определен начинът на контрол на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения, разрешени с Условие 9.1.1.1 и факелните системи, разрешени с Условие 9.1.1.2.

В ГДОС за 2020 г. е докладвана 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.

До момента на проверката операторът е извършил собствени периодични измервания (СПИ) на емисии на вредни вещества за I-во, II-ро и III-то тримесечие на 2021 г. при спазване на регламентираните срокове в таблиците и изискванията на *Наредба № 6/26.03.1999 г.*

СПИ не са извършвани на ИУ №41, ИУ 45, 46А-С към инсталация ГС (3 и 4), линия 1 и ИУ №13 към пещ 1 на инсталация ХО-1. Цитираните ИУ не са в експлоатация до настоящия момент на 2021 г.

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*. Съгласно постъпилите годишни доклади за извършени СНИ през 2020 г. на 12 броя инсталации автоматичните станции за измерване (АСИ) са работили без прекъсване. Не е допусната работа на инсталациите без функционираща СНИ повече от 240 часа в рамките на годината. След приключване на календарната година с годишните доклади за 2021 г. ще се извърши оценка за изпълнение на условието.

Оценката на съответствието на измерените и изчислените стойности на параметрите с определените такива в Условия от 9.2.9. до 9.2.12. се извършва чрез месечните технологични отчети на горивната инсталация ТЕЦ. В тях се отразяват случаите на установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия за отстраняването им. Операторът отчита и документира произведената топлинна и електрическа енергия, броя и продължителността на периодите на пускане и спиране на горивната инсталация/всеки един ЕПГ (№ 2, 8, 12 или 7 - резервен), както и други параметри, докладвани в съответствие с технологичния регламент на ТЕЦ, всекидневно и с месечни отчети. Информацията постъпва в РИОСВ – Бургас с ежемесечните доклади от СНИ.

В момента на проверката в експлоатация е ЕПГ №7, тъй като се извършват ремонтни дейности на котлоагрегати №8 и №12 и на технологичните тръбопроводи подвързани към тях. ЕПГ № 7 е включен в експлоатация на 29.10.2021 г. и работи с параметри, несъответстващи на нормалната му експлоатация и при средно топлинно натоварване под 30%, поради ремонт на инсталациите и силно намаленото потребление на топлинна енергия (само за отопление).

От началото на годината до момента ЕПГ №7 е работил 624 ч. Оценката за спазването на емисионните норми определени в Таблица 9.2.7-продължение ще се извърши след представяне на годишния доклад за СНИ.

Резервоарите за съхранение на бензини се поддържат и ремонтират съгласно „Програма – график за строителство, ремонт, реконструкция и модернизация на резервоари в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД 2018-2023 г.“ Модернизацията на резервоарите се контролира в съответните междуфирмени документи. За достигане на целевата норма дружеството е изпълнило 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*.

Докладваните с ГДОС 2020 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 съответните терминали.

Операторът е изготвил и съгласувал 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“ .

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

Оборудването на площадката, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове се експлоатира в съответствие с приложимите изисквания на Регламент (ЕО) № 517/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 година за флуорсъдържащите парникови газове и за отмяна на Регламент (ЕО) 842/2006. Изготвени са досиета, във формат съгласно Приложение № 3 към чл. 29, ал. 1 на Наредба № 1 от 17.02.2017 г. за реда и начина за обучение и издаване на документи за правоспособност на лица, извършващи дейности с оборудване, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове, както и за документирането и отчитането на емисиите на флуорсъдържащи парникови газове.

• Условие № 10. Емисии в отпадъчните води

Изготвени са и се прилагат всички инструкции, изисквани с условието. Резултатите се документират и се представят при проверка

Операторът зауства смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) във II предезеро от системата Окислителни езера при условията, определени в Таблица 10.1.2.1.

В експлоатация са всички локални пречиствателни съоръжения, преди включването им към ЦПС, с изключение на: буфериращ резервоар за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода; басейн за неутрализация на води от водно – химични промивки на КА в КЦ, преди включването им към ЦПС и гудроноуловител (четири секционен утаител) в МС на КЦ, поради липса на необходимост.

Определени са контролирани параметри, оптимални стойности за всеки от контролираните параметри, честота за мониторинг и вид на оборудването за мониторинг за всички разрешени за експлоатация пречиствателни съоръжения. Резултатите от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените оптимални такива, съгласно условията на КР, установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия се документират и съхраняват по работни места и в отдел „Екология”.

Резултатите от извършена контролна проверка на 26.04-27.04.2021 г. с пробовземане на еднократна и съставна средноденонощна водни проби на изход ЦПС, преди заустване във II предезеро от системата Окислителни езера показват, че пречистените отпадъчни води отговарят по всички показатели на индивидуалните емисионни ограничения (ИЕО), определени в Таблица. 10.1.2.1. Анализът на представените в РИОСВ – Бургас обобщени резултати от извършения собствен мониторинг на пречистени смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) за проверявания период също показва спазване на ИЕО по всички показатели, определени в Таблица 10.1.2.1 от КР.

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). Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана „Изпитвателна лаборатория за нефтопродукти” на „СЖС България” ЕООД.

Резултатите от извършеният контролен и собствен мониторинг през 2020 г. и до настоящия момент на 2021 г. не показва наличие на приоритетно опасни вещества - кадмий и живак на изход ЦПС и на вход довеждащ водопровод.

Операторът прилага процедура за оценка на съответствие на резултатите от собствения мониторинг с ИЕО. В РИОСВ – Бургас се представят ежесечни оценки на съответствията на резултатите от собствения мониторинг с ИЕО. За проверявания период не са констатирани несъответствия и не е възникнала необходимост от предприемане на коригиращи действия.

Притежателят на разрешителното извършва мониторинг на метеорологичните данни за определяне обема на инфилтратата на депото, съгласно Таблица 10.1.4.6. Представя се Договор № ПО-09-3/21.02.2020 г. с НИМХ за предоставяне на седмична и месечна прогноза, ежедневна метеорологична информация за количество валежи, температура, посока и сила на вятъра, изпарения и атмосферна влажност, измервани в синоптична станция-Карнобат.

Саваците на всички аварийни и байпасни връзки на отделните стъпала за пречистване в ЦПС, както и от промишлено дъждовната канализация на основната производствена площадка, са plombирани в положение, непозволяващо изтичане и заустване на непречистени отпадъчни води от тях.

Всички аварийни и байпасни връзки на основна площадка са plombирани в положение, непозволяващо изтичане и заустване на непречистени отпадъчни води във водни обекти, цялостта на plombите не е нарушена, състоянието на plombажната тел е добро. На основание вътрешен разпоредителен документ се извършват периодични огледи за състоянието и цялостта на plombите на аварийните байпасни връзки, като резултатите се отразяват в оперативните журнали.

При настоящата проверка е извършено контролно пробовземане на пречистени отпадъчни води на изход от Тласкател №2 – основен пункт за контрол №10 върху индивидуалните емисионни ограничения, определен с точка 2 от Таблица №10.1.2.1 на условие 10.1.2.1 на Комплексно разрешително №6-Н2/2015г., актуализирано с Решение № №6-Н2-ИО-А1/2018 г., последно актуализирано с Решение №6-Н2-ИО-А2/2019 г., преди заустване във II презезеро от системата Окислителни езера и от Пункт за мониторинг на вход довеждащ водопровод, захранващ производствената дейност при географски координати N 42° 31' 44,2 E 027° 20' 48,9".

- **Условие № 11. Управление на отпадъците**

Изготвени са и се прилагат всички инструкции, изисквани с условието. Резултатите се документират и се представят при проверка

Образуваните по време на експлоатацията на инсталациите по Условие 2 отпадъци не се различават по вид и не превишават разрешените количества в КР.

Приеманите на площадката отпадъци не се различават по вид и не превишават разрешените количества, регламентирани с условията на КР. Приемането на отпадъци се извършва по предварително уточнен график, направена и приета заявка и въз основа на писмен договор.

На територията на площадката не са приемани отпадъци с цел тяхното оползотворяване (код R5) като коагулант в производство ВИК – ЦПС. На 25.09.2021 г. от фирма „Екомакс“ ООД са приети 100,48 тона отпадъци с код 19 02 07* с цел тяхното оползотворяване (R3) в производство „Каталитичен крекинг“, ТСНП (Транспорт и съхранение на нефтопродукти) и „Атмосферно- вакуумна дестилация.

От началото на 2021 г. до момента на проверката не са приемани отпадъци с цел извършване на дейност по оползотворяване с код R 12 - Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 - R 11 (предварително третиране на отпадъците, включващо разделяне на водната от маслената фракция) на територията на площадката в ЦПС и в съоръжения за филтруване и центрофугиране към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци, с цел последващо оползотворяване (код R 3) в инсталация Атмосферно-вакуумна дестилация (АВД-1) на отпадъци, с код и наименование съгл.таблицата към Условие 11.2.5.

До момента на проверката на площадката не са приемани отпадъци с цел дейност по оползотворяване с код R 13 (съхраняване на отпадъци до предаване на фирми за извършване на операция по оползотворяване).

Осъществява се предварително съхраняване на отпадъци, образувани при производствената дейност, които не се различават по вид от разрешените с КР и без да превишава определените срокове. Няма промяна в местата им за съхранение.

Депонирането на отпадъци в Депо за опасни и неопасни отпадъци е в съответствие с План за експлоатация.

Извършва се периодично мониторинг на състоянието на тялото на "Депо за опасни и неопасни отпадъци - ДОНО", като се отчитат следните показатели- заета площ, обем и състав на отпадъците, както и свободния капацитет. Информацията се докладва ежегодно 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. Водят се отчетни книги за отпадъците, заверени от Директора на РИОСВ-Бургас, представени и проверени по време на проверката. От началото на 2021 г. докладването се извършва в НИСО.

• Условие № 12. Шум

Всички инструкции, изисквани с условието са изготвени и се прилагат. Резултатите се документират и се представят при проверка

Дейностите на площадката се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД извършва СПИ на шум не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години. Последните СПИ са извършени през м. октомври 2021 г. от акредитирана лаборатория към „Еко-консулт-инженеринг“ ООД. Резултатите от проведените през 2021 г. собствени периодични измервания /СПИ/ на дневни, вечерни и нощни нива на шум, показват спазване на граничните стойности на еквивалентно ниво на шум.

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

Не са констатирани несъответствия по условието.

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

Изготвени са и се прилагат всички инструкции, изисквани с условието. Резултатите се документират и се представят при проверката.

Дружеството има изготвен план за собствен мониторинг на почви, съобразен с условията на разрешително, съгласуван от РИОСВ - Бургас (писмо с изх. № КПКЗ-87(4)/07.11.2018 г.) и ИАОС (писмо с изх. № 3074/03.12.2018 г.). Последното пробонабиране и анализ са извършени в през 2020 г. . Не са установени превишения на базовите стойности на изследваните показатели. Не е допуснато замърсяване на почва или земна повърхност с нефт или продукти от преработката му. Не са установени случаи на засоляване или ерозиране на почвите или други форми на механично увреждане.

Прилага се план за собствен мониторинг на подземните води, съобразен с условията на разрешително, съгласуван от БДЧР с писмо с изх. № 26-00-1321/ А4/ 27.11.2018 г.

Провежда се мониторинг на подземни води с честота и обхват в съответствие със съгласувания План за собствен мониторинг на подземните води и условията в КР. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория. Резултатите се съхраняват на площадката и се докладват с ГДОС.

Провеждат се периодични проверки (ежесменни) от страна на оперативния персонал за установяване на течове по тръбопреносната мрежа и резервоарите в експлоатация.

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. Разработена е и се прилага процедура за извършване на оценка на риска от аварии, като част от мерките, предвидени в одобрения актуализиран Доклад за безопасност с Решение №100 – А1/2016 г. на Изпълнителния директор на ИАОС. За проверявания период няма регистрирани аварийни ситуации.

- **Условие №15. Преходни и аномални режими на работа**

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. 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 журннали на инсталациите.

Във връзка с капитален ремонт и изключване на производства, ниската консумация на пара през периода на ремонт, технологичното натоварване на ТЕЦ е с параметри, близки до упоменатите в Условие 9.2.11., характерни за период на спиране. (представена е справка Котлоагрегат №7/22.11.2021 г.). Предвид това настоящият технологичен режим се характеризира като аномален.

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

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

Към момента операторът не предвижда прекратяване на дейността на инсталации, посочени в Условие 2 на настоящото разрешително или на части от тях.

С писмо изх.№ 234-01-298/23.11.2021 г. операторът уведомява РИОСВ за прекратяване на дейността на пещ П1 на инсталация Хидроочистка 1. Със същото писмо, операторът представя план за закриване на част от дейността – пещ П1.

Към настоящия момент операторът не предвижда прекратяване на дейността на други инсталации, посочени в Условие 2 на настоящото комплексно разрешително или на части от тях.

VI. Заключение:

При осъществения контрол по изпълнение условия на КР № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018 г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 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 № 019964/К-18-11 от 26.11.2021 г. Приложенията към него (осем на брой) са неразделна част от протокола.