



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

ПАВЕЛ МАРИНОВ

Директор на РИОСВ



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-163/14.11.2023 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2023 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., актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А2/2019 г., последно актуализирано с Решение №6-Н2-ИО-А3/2023 г.

III. Проверката е проведена в периода: 15.11.2023 г. – 17.11.2023 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 анормални режими на работа;
- Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях.



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-А3/2023 г.

Към датата на проверката не се експлоатират инсталация ГО; ВИ-15. Пещ 2101 е в престой. Възстановени са функционални изпитания са ХО-1, П1 и ХО-2, П-301. В Горивна инсталация за производство на топлинна енергия в експлоатация е КА -8.

На оператора е разрешена едновременната експлоатация на не повече от два ЕПГ - № 2, 8 и 12. Видно от представяните в инспекцията ежедневни рапорти на старши инженер химик през текущата година не е надвишавана общата топлинна мощност от 480 MW.

До настоящият момент на 2023 год. ЕПГ № 7 е експлоатиран в рамките на 68 часа при извършване на ремонтни дейности на ЕПГ № 8 и № 12 .

Към датата на проверката не са стартирали дейностите по изграждане и въвеждане в експлоатация на инсталация Хидрокрекинг на вакуумен газьол, ВИ (Водородна инсталация) – секция 72, както и съпътстващите ги съоръжения.

Условие № 3 .Обхват:

Няма 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.

Условие № 4. Капацитет:

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 31.10.2023 г. в рафинерията са преработени 5 171 682 т. нефт като суровина. Количеството е в рамките на разрешения капацитет от 9 000 000 т/год.

Измерването/изчисляването на годишното производство за инсталациите по Условие 2, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС е разписан в Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс .

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:

Операторът осъществява 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.

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.

Извършва се 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 е писмо от 17.03.2023 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.

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 № 7 Използване на ресурси:

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., съгласно Закона за водите.

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.

С ГДОС за 2023 г. ще се докладват изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на електро- и топлоенергия, вода както и резултатите от извършената оценка на съответствието на количествата им с определените такива в условията на разрешителното.

Към датата на настоящата проверка суровините, спомагателните материали и горива употребени при работата на инсталациите по Условие 2 не се различават по вид с разрешените в издаденото 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 ще се докладват с ГДОС за 2023 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.

Химични вещества и смеси се съхраняват в обособен склад към МТО, извън площадката 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. Операторът е изготвил необходимите инструкции, касаещи безопасното съхранение и прилага процедурите за съответствието за съхранение на химикалите.

Дружеството е оператор на предприятие с висок рисков потенциал по смисъла на чл.103, ал.2 от ЗООС . Актуализиран доклад за безопасност е одобрен от изпълнителния директор на ИАОС с решение №106 – АЗ/2017 г.

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. Не работят пречиствателните съоръжения към ИУ № 41, тъй като инсталация Газова сѝра 3 не е в експлоатация.

Пречиствателните съоръжения функционират в нормален технологичен режим, като индикация за работата им се наблюдава на монитори в операторната зала.

При проверката на място в централна операторна зала са снети моментните данни на контролираните показатели SO_2 и SO_3 , които се измерват чрез непрекъснати измервания, както и на пречиствателни съоръжения скрубер-F202 и филтър X204 към ИУ № 48 възел РОК , инсталация СКА.

За всяко от пречиствателните съоръжения, както и за всяка от факелните системи, операторът е определил: контролираните параметри; оптималните стойности на всеки от контролираните параметри; честота на мониторинг на стойностите на контролираните параметри; вида на оборудването за мониторинг на контролираните.

При проверката факелните системи се експлоатират в нормален технологичен режим. Факел № 70 за кисели газове към инст. VGO НСК и факел № 71 – въгледороден факел към инст. VGO НСК не са проектирани и не са изградени.

Към настоящия момент операторът е извършил и представил в инспекцията резултати от извършени собствени периодични измервания (СПИ) на емисии на вредни вещества за I-во, II-ро и III-то тримесечие на 2023 г. Резултатите показват спазване на съответните норми за допустими емисии (НДЕ), посочени в съответните таблици. Дебитът на отпадъчните газове, изпускани от всички организирани източници не превишава стойностите, определени в съответните таблици на КР.

Резултатите от извършените контролни измервания на 16 бр. неподвижни източници показват спазване на съответните НДЕ и дебит.

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 газовите потоци и атмосферния въздух, съгласно чл. 48 от *Наредба № 6/26.03.1999г.*

СНИ на ИУ № 79 Водородна инсталация – секция 72 – Пещ Н-7201 не се извършва, тъй като инсталацията не е построена и въведена в експлоатация. Във връзка с изискването за СНИ на емисии на амоняк в димните газове, съгласно Таблица 9.6.3 Мониторинг на ИУ № 25 и 26, актуализирана с Решение № 6-Н2-И0-А3/2023г., операторът е предприел мерки за техническо обезпечаване на измерването.

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 2023 г. ще се извърши след представяне на годишния доклад за СНИ.

В ГДОС за 2022 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. Изискуемите с *Наредба № 16 от 12.08.1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини, технически изисквания* са изпълнени. За 2022 г. докладването предстои.

Инсталациите за товарене и разтоварване на автоцистерни са оборудвани с площадки за дънно пълнене, съгласно изискванията на Наредба № 16. Автоматизирана авто- и ж.п. наливна естакада (ААНЕ и АЖПНЕ) в производство „Транспорт и съхранение на нефтопродукти“, са оборудвани с пречиствателни съоръжения - VRU-инсталации.

Докладваните с ГДОС 2022 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.

Резултатите от извършените СПИ на емисии на ЛОС от изпускащите устройства на ААНЕ и АЖПНЕ, за първото шестмесечие показват спазване на НДЕ, определени с КР.

Оборудването на климатични инсталации, съдържащи флуорсъдържащи парникови газове се експлоатира в съответствие с изискванията на чл.4, 5, 6, 8 от *Регламент (ЕС) №517/2014 за флуорсъдържащите парникови газове*. Представят се досиета, изготвени във формат съгласно изискванията на Приложение № 3 към чл. 29, ал. 1 на *Наредба № 1 от 17.02.2017 г. с отразени проверки за наличие на течове, извършени в регламентираните срокове*.

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

С цел недопускане на неприятни миризми извън границите на производствената площадка се прилагат 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.

Операторът е изготвил, съгласувал с РИОСВ – Бургас и прилага „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“ ИЕ-1-02-065 (Плана).

Към момента се изпълняват проект LIFE 20 ENV/BG/001042 за обработка на отпадъчни води и атмосферен въздух, с цел ограничаване на емисиите на интензивно миришещи вещества. 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.

Операторът е осигурил за непрекъсната работа на изградения пункт за автоматичен мониторинг (ПАМ) в община Камено на нивата на серен диоксид, азотни оксиди и бензен. Работата на пункта се поддържа съгласно изискванията на законодателството в областта на качеството на атмосферния въздух. Дружеството е изготвило за първо, второ и трето тримесечие на 2023 г. доклади с анализ на данните от ПАМ, които са изпратени на община Камено и РИОСВ – Бургас. Профилактика и калибриране на системата за непрекъснат мониторинг се извършва съгласно сключен договор между дружеството и сервисна фирма

ЕТ „Лабконсулт“. Осигурена е връзка с Националната система за качество на атмосферния въздух – реално време.

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:

При проверката в експлоатацията на следните пречиствателни съоръжения разрешени с условие 10.1.1.1. на КР:

- 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 с бутално изместване, вторични радиални утаители).

На площадката не се експлоатират поради липса на необходимост следните пречиствателни съоръжения, разрешени в условие 10.1.1.1:

- буфериращ резервоар (2 басейна и съоръжение за дозиране на реагент) за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, преди включването им към ЦПС;
- басейн за неутрализация (бетонов резервоар с аерация с въздух) на води от водно – химични промивки на КА в КЦ, преди включването им към ЦПС;
- гудроноуловител (четири секционен утаител) в МС на КЦ, преди включването им към ЦПС.

За всички пречиствателните съоръжения са определени контролираните параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа); оптималните стойности за всеки от тях, честота на мониторинг и вид на оборудването за мониторинг.

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

Резултатите от извършената контролна проверка на 28.03-29.03.2023 г. с пробовземане на еднократна и съставна средноденоношна водна проба на изход ЦПС, преди заустване в II презезеро от системата Окислителни езера отговарят по всички показатели на индивидуалните емисионни ограничения (ИЕО), определени в Таблица. 10.1.2.1. Представените до момента в РИОСВ – Бургас обобщени резултати от извършения собствен мониторинг на смесен поток отпадъчни води отговарят по всички показатели на ИЕО, определени в Таблица. 10.1.2.1 от КР.

За 2023 г. няма възникнали аварийни ситуации, довели до разпломбиране на аварийните байпасни връзки и изпускане на непречистени отпадъчни води. При настоящата проверка е констатирано, че всички аварийни байпасни връзки на отделните стъпала на пречистване на

ЦПС, както и от промишлено – дъждовната площадка към река Айтоска, са пломбирани в положение, непозволяващо изтичане и заустване на непречистени отпадъчни води от тях. Целостта на поставените пломби на аварийните байпасни връзки е ненарушена.

Резултатите от извършения собствен мониторинг (първо, второ и трето тримесечие на 2023 г.) и контролен мониторинг на пречистени отпадъчни води на изход от ЦПС по показатели: живак и кадмий, не показват наличие на приоритетно опасните вещества в заустваните пречистени отпадъчни води.

От месец януари 2023 г. до датата на настоящата проверка няма възникнали аварийни ситуации, довели до залпови изпускания на замърсяващи вещества в Окислителните езера.

С ГДОС ще бъдат докладвани и изчислените, средногодишни стойности със съответните емисионни нива по НДНТ (НДНТ-СЕН), определени в Таблица 10.1.2.1.1. на Условие 10.1.2.1.1. на КР.

На площадката се документира и съхранява информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на ЕРИПЗ.

Условие № 11. Управление на отпадъците:

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

В депо за опасни и неопасни отпадъци се приемат отпадъци, които не се различават по вид и не превишават разрешените количества, по предварително съгласуван график и въз основа на писмен договор.

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,

От началото на 2023 г. са приети и унищожени чрез изгаряне (код D10) в цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци - 128, 58 т. отпадъци.

На територията на площадката не са приемани отпадъци с цел тяхното оползотворяване (код R5) като коагулант в производство ВИК – ЦПС. Няма приемане на отпадъци с цел тяхното оползотворяване (код R3) в производство „Каталитичен крекинг“, ТСНП, „Атмосферно-вакуумна дестилация“

От началото на 2023 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 съгласно 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).

Извършва 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*. Докладването се извършва в НИСО.

Шум:

Дейностите се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шум. СПИ на шум се извършват не по-малко от един път в рамките на две последователни календарни години. Последните СПИ са извършени през месец юли 2023 г. от акредитирана лаборатория. При извършените СПИ операторът е определил:

- еквивалентните нива на шум в определени точки по границата на площадката (50 бр. измерителни точки);
- еквивалентните нива на шум в мястото на въздействие- 2 бр. ИТ в местата на въздействие жилищните зони в кв. Долно Езерово и с. Свобода .

Резултатите от проведените измервания, 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.

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.:

- ИЕ 3-06-609 План за собствен мониторинг на подземни води на основна площадка на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД. Планът е съгласуван с Басейнова дирекция за Черноморски район с център Варна и Изпълнителна агенция по околна среда;

- ИЕ 3-06-612 План за собствен мониторинг на почвите на основна производствена площадка на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас АД, съгласувана от РИОСВ Бургас и ИАОС.

За отчетния период не е констатирано замърсяване на почва или земна повърхност вследствие от дейността на инсталациите. Последно извършения мониторинг е през 2022 г.

Съгласно Условие 13 на Комплексно разрешително № 6 – Н2 / 2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г., мониторингът на подземните води през 2023 г. е изпълняван съгласно условие 13.2.1.2 в наблюдателни пунктове:

НСК 176, НСК 177, НСК 178, ВН 113, ВН 128, ВН 129, ВН 130, ВН 137, ВН 143, ВН 144, ВН 146, ВН 153, СП 1, СП 2 и СП 3.

Пробовземането и анализите се извършват от акредитирана лаборатория. Резултатите от собствения мониторинг на подземни води се документират и съхраняват. Представят се при проверката.

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.

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 №106 – АЗ/2017 г. на Изпълнителния директор на ИАОС.

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 се проиграват ежегодно.

За проверявания период няма регистрирани аварийни ситуации.

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. 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 журналы на инсталациите.

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:

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 момента операторът не предвижда прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в Условие 2 на настоящото 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., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А2/2019 г., последно актуализирано с решение №6-Н2-И0-А3/2023 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 № 016940/К-19-1/17.11.2023 г. Приложенията към него (осем на брой) са неразделна част от протокола.