



# РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

инж. АНТОНИЙ ИВАНОВ  
Директор на РИОСВ - Бургас



## ДОКЛАД

**Относно:** Планова проверка по изпълнение на условията от комплексно разрешително (КР) № 6-Н1-И0-А1/2012 г., издадено на оператор „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас.

На основание Заповед № РД-101/09.09.2014 г. на директора РИОСВ – Бургас, екип от експерти при РИОСВ – Бургас и експерт при БДЧР – Варна извършиха контрол по изпълнение на условията от комплексно разрешително № 6-Н1-И0-А1/2012 г.

Проверката се осъществи през периода 16.09.-18.09.2014 г.

- **Цел на проверката:** Осъществяване на планов текущ контрол по изпълнение на условията от комплексно разрешително № 6-Н1-И0-А1/2012 г. съгласно утвърден от МОСВ – София План за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2014 година.
- **Обхват на проверката:** Изпълнение на условията от комплексно разрешително № 6-Н1-И0-А1/2012 г. за инсталациите, обхванати от това разрешително.

Извърши се проверка по документи и оглед на производствената площадка 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 № 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.

- **Констатации от проверката:**

Условие № 2. Инсталациите, обхванати от комплексното разрешителното са:

*Инсталации, които попадат в Приложение № 4 на ЗООС:*

**1. Рафинерия - т. 1.2. от Приложение № 4 на ЗООС:**

Производство Атмосферна и вакуумна дестилация и производство на битум (АВД и ПБ):

- АД (Атмосферна дестилация) - 3
- АД (Атмосферна дестилация) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)

Производство Каталитична обработка на горивата (КОГ) и Каталитичен реформинг (КР):

- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-2
- ХО-3
- ХО-4
- ХО-5
- ХОБ (Обезсерване на бензина) -1
- ГО (Газоочистка)
- ГС (Газова сяра) -2
- ГС (Газова сяра) -3
- Производство Каталитичен Крекинг (ККр):
- ККр
- Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)
- ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2
- ТК (Термичен крекинг)
- ВИ (Водородна инсталация) -15 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 на ЗООС

Производство Сярно кисело алкилиране (СКА):

- СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)
- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина) - т. 5.1.2.б) от Приложение № 4 на ЗООС
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)
- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан

**2. Химическа инсталация за производство на основни органични химически вещества, включваща:**

**2.1. Производство „Нефтохимия“:**

Цех ”Етилен” - т. 4.1.а) от Приложение № 4 на ЗООС:

- Производство на етилен (Етилен 150)
- Производство на пропилен

Цех ”Ксилоли” - т. 4.1.а) от Приложение № 4 на ЗООС

Производство на тоулен, бензен, ортоксиден, аризол 78 (ксилолна смес)

Цех “Етиленов окис и Етиленгликоли”:

- Производство на етиленов окис - т. 4.1.б) от Приложение № 4 на ЗООС

- Производство на етиленгликоли - т. 4.1.б) от Приложение № 4 на ЗООС
  - Производство на етаноламини - т. 4.1.г) от Приложение № 4 на ЗООС
- 2.2. Производство „Полимери” - т. 4.1.з) от Приложение № 4 на ЗООС

Цех „Акрилонитрил”:

- Производство на акрилонитрил

Цех „Полипропилен и Пиролен”:

- Производство на полипропилен
- Производство на пиролен

Цех „Полиетилен високо налягане”:

- Полиетилен високо налягане - ПЕВН-1
- Полиетилен високо налягане - ПЕВН-2
- Производство на дивинил - т. 4.1.а) от Приложение № 4 на ЗООС

3. Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци - т. 5.1.1. от Приложение № 4 на ЗООС:

Печи № F101 и № F2101, осем броя центрофуги - четири двуфазни и четири трифазни.

4. Депо за опасни и неопасни отпадъци - „Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци ДТОНПО” - т. 5.4. от Приложение № 4 на ЗООС

*Инсталации, които не попадат в Приложение 4 на ЗООС*

5. Катализатори

6. Производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти (ТСНП):

- титул 31
- титул 25/2
- титул 1000
- титул 1100
- парк “Каталитичен крекинг”
- парк 8x5000
- парк РП 2/2
- парк “Камено”

7. Автоматизирана ж.п. наливна естакада

8. Ж.п. наливна естакада

9. Автоналивна естакада

10. Автоматизирана автоналивна естакада

11. ВГ и АЖПНЕ (Втечени газове и авто и ж.п. наливни естакади)

12. Цех „Суровинно и обратно водоснабдяване”

13. Цех АК-1 Въздухоразделителни инсталации

14. Цех “Напълнителна станция за кислород, азот и пожарогасителни средства”

15. Цех АК-2 - Въздухоразделителна инсталация КА-13,5

16. Инсталация ЦВК

17. ЦПС - Цех “БПВ 1” и Цех “БПВ 2”

18. Канализация и окислителни езера

19. Управление МТС – склад 111 Маслено стопанство“

**Условие №3. Обхват**

Няма промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие № 2 на комплексно разрешително № 6-Н1-ИО-А1/2012 г.

Операторът е предприел действия за издаване на ново комплексно разрешително, за което е подадено заявление в ИАОС – София.

#### **Условие № 4. Капацитет на инсталациите**

Към датата на проверката няма данни за превишаване на капацитета, посочен в Таблица 4.1. за инсталациите, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

#### **Условие № 5. Управление на околната среда**

Дружеството е сертифицирано по ISO 14001:2004.

Операторът прилага система за управление на околната среда в съответствие с изискванията на Условие № 5 на комплексното разрешително. Регламентирани са редът, отговорностите и пълномощията на лицата, извършващи конкретни дейности по изпълнение на условията в разрешителното. В Дружеството е изградена общофирмена електронна система за информиране, в която са публикувани:

- информация за отговорните длъжностни лица по изпълнение на условията в комплексното разрешително;
- списък на нормативни и други актове от българското и международно законодателство, общофирмени и корпоративни документи, приложими за дейността на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД;
- актуални издания на документите от системата за управление на околната среда.

Съгласно Процедура за управление на нормативните актове (ПК 1-01-013-4.2) се поддържа актуален списък на нормативната уредба. Операторът извършва два пъти годишно актуализация на нормативната уредба.

Изготвени са програми за собствен мониторинг в съответствие с изискванията на разрешителното. Два пъти годишно се извършват вътрешни одити на всяка структурна единица в „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД съгласно Процедура за организиране, провеждане и документирание на вътрешни одити на ЕССУ (ПК 1-01-006-8.2). Като цяло операторът спазва заложените изисквания за провеждане на собствен мониторинг. Към датата на проверката не се извършват собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове на инсталация „АД-4“ - Пещ 101. Прилага се Процедура за планиране и провеждане на коригиращи и превантивни действия (ПК 1-01-009-8.5). Отдел „Екология“ извършва текущ и последващ контрол. При установяване на несъответствия се предприемат съответните коригиращи действия. Данните от наблюдението на емисионните и технически показатели, както и резултатите от оценката на съответствието им с изискванията на условията в комплексното разрешително се документират и съхраняват на площадката.

Съгласно Процедура за обучение на персонала (ПК 1-01-017-6.2) ежегодно се идентифицират потребностите от обучение. По време на проверката е представен „План-програма за обучение и повишаване на квалификацията на персонала в „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД през 2014 година“. Обучението се провежда въз основа на разпоредителни документи.

Изготвени са и се прилагат инструкции за аварийно планиране и действия при аварии, както и планове за евакуация на административни сгради и планове за предотвратяване и ликвидиране на аварии в производствените структури в „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД. Към датата на проверката няма регистрирани аварийни ситуации.

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

Не са констатирани несъответствия.

За производствени нужди се използва вода от яз. Мандра, съгласно издадено разрешително за водоползване (водовземане) по Закона за водите и при спазване на условията в него. Използването на питейна вода става въз основа на сключен договор с „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД – Бургас.

Изразходваните количества вода от яз. Мандра се отчитат чрез измервателни устройства и се прави оценка на съответствието с определените количества в разрешителното.

Извършва се поддръжка и проверка на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, включително и на тръбопроводите за добавъчна вода, захранващи водните охлаждащи системи на производство „ВиК и очистни съоръжения”. Резултатите се документират в дневник.

Консумацията на електроенергия и топлоенергия се отчита посредством измервателни устройства. Периодично се извършват проверки на техническото състояние на топлопреносната мрежа и при установяване на пропуски се предприемат съответните действия за отстраняването им. Резултатите от проверките се документират.

Прилага се Регламент за взаимоотношенията между структурните единици за изготвяне на ежедневен материално-енергиен баланс в „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД, чрез който се извършва ежедневно отчитане на материалните и енергийни разходи. Ежемесечно се изготвят технологични отчети за всяка от инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС.

Употребяваните суровини, спомагателни материали и горива при експлоатацията на инсталациите, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС не се различават по вид от упоменатите в разрешителното. В месечните технологични отчети се документират използваните количества и се следи за изпълнението на разходните норми.

Оценката за съответствието за годишната консумация на вода, електро- и топлоенергия, както и за употребените суровини, спомагателни материали и горива се докладва с Годишния доклад за околната среда (ГДОС).

При проверката са представени информационни листове за безопасност (ИЛБ) на използваните опасни химични вещества и смеси. Информационните листове за безопасност отговарят на изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) № 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH), изменено с Регламент 453/2010. Етикетването е в съответствие с Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетването и опаковането на вещества и смеси. Във всички производства са налични картотеки на химичните вещества и смеси. Складовете за съхраняване на спомагателни материали, реагенти и продукти отговарят на изискванията на чл. 6 от Наредбата за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества и смеси. Ежедневно се извършва обход на инсталациите и се следи за поддръжката на резервоарите с експлоатационните изисквания. Резултатите се документират в Журнал на старши оператора. Към датата на проверката не са констатирани течове и разливи. В технологичения регламент на всяко производство е указан и се извършва ежедневен обход за поддръжка на фланците, уплътненията и помпите по тръбната преносна мрежа за суровини, спомагателни материали, горива и продукти. Резултатите се документират.

Към момента операторът не планира промяна в мястото на съхранение на спомагателните материали и горива.

#### **Условие №9. Емисии в атмосферата**

По Условие № 9 се констатира, че не се изпълняват съгласно изискванията на КР № 6-Н1-И0-А1/2012 г. следните условия: 9.2.1.; 9.2.3.3.; 9.2.3.4.; 9.2.3.5.; 9.5.1.; 9.6.1.1.

В момента на проверката се провеждат 72-часови проби на монтираните пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата (реактор-колони) на пещи F 101 и F 2101 в Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични

отпадъци. Монтирани са трета степен циклони към изпускато устройство № 19 (Каталитичен крекинг, Регенатор на катализатор Р 202).

За функциониращите пречиствателни съоръжения, разрешени с Условие 9.1.1., както и за факелните системи, разрешени с Условие 9.1.1.1. са определени контролираните параметри и честотата на мониторинг. Прилагат се инструкции за поддържане на оптимални стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения по Условие 9.1.1. и на факелните системи по Условие 9.1.1.1. Извършва се оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри на пречиствателните съоръжения и факелните системи с оптималните.

Констатира се несъответствие по **Условие 9.2.1.:** „Дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници по Условия 9.2.2., 9.2.3., 9.2.4., 9.2.5., 9.2.6., 9.2.7., 9.2.8. и 9.2.9. не трябва да превишава посочените в съответните условия стойности. Нито една от посочените емисии в атмосферата не трябва да превишава определените в Таблици от 9.2.2.1 – продължение до 9.2.2.15 – продължение, 9.2.2.17 – продължение, 9.2.2.20 – продължение, 9.2.3.1 – продължение, 9.2.4.1 – продължение, 9.2.4.2 – продължение, 9.2.5.1 – продължение, 9.2.6.1 – продължение, 9.2.7.1 – продължение, 9.2.7.2 – продължение и 9.2.8.1 – продължение норми за допустими емисии. Не се допуска наличие или експлоатация на други организирани източници на емисии в атмосферния въздух или на други факелни системи, освен описаните в Условие 9.2. и Условие 9.1.1.1., и означени на ген. плана на площадката, актуализиран с Решение № 6-Н1-И0-А1/2012г. Приложение № 4. ”

Дебитът и/или нормите за допустими емисии за изброените по-долу инсталации не се спазват:

- Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци - пещ F 101, пещ F 2101
- АД (Атмосферна-вакуумна дестилация) – 1
- ГС (Газова сяр) -2
- ГС (Газова сяр) -3 - Пещ В 402,
- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина)
- ВДТК (Вакуумна дестилация на мазут и термичен крекинг)

Не се изпълнява изискването на **Условие 9.2.3.3.:** „Всяка от пещите към Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци не може да продължи да изгаря отпадъци повече от четири часа без прекъсване, считано от момента на регистриране на превишаване на установените в Таблица 9.2.3.1. – продължение норми за допустими емисии.“

От представените ежемесечни доклади в РИОСВ – Бургас за извършени собствени непрекъснати измервания (СНИ) на Пещ F101 се констатира, че продължителността на работа на пещта без прекъсване, превишава 4 часа с регистрирани превишения на НДЕ.

Не се изпълнява изискването на **Условие 9.2.3.4.:** „Общата продължителност на периодите на експлоатация по **Условие 9.2.3.3** в рамките на една календарна година, да не превишава шестдесет часа, независимо от броя на регистрираните превишения на НДЕ.“

Към момента на проверката многократно са превишени разрешените шестдесет часа съгласно изискването на условието.

Не се изпълнява изискването на **Условие 9.2.3.5.:** „Ограничението от шестдесет часа за една календарна година на общата продължителност на съответните периоди на експлоатация по **Условие 9.2.3.4** се отнася общо за всички пещи от инсталацията, които са свързани към отделна система за пречистване на отпадъчните газове.“

Към момента на проверката е превишено ограничението от шестдесет часа на общата продължителност на периодите на експлоатация с регистрирани превишения на НДЕ.

Не се изпълнява изискването на 9.5.1.: „Емисиите на отпадъчни газове от площадката на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас не трябва да водят до нарушаване на нормите за съдържание на вредни вещества в атмосферния въздух и другите действащи норми за качество на въздуха.“

От началото на годината до датата на проверката в АИС „Долно езерово“ са констатирани превишения на концентрации на 3 пъти максимално еднократна пределно допустима концентрация на H<sub>2</sub>S, както и превишение на NO<sub>x</sub>, причината за които е производствената дейност на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас.

Не се изпълнява съгласно изискването Условие 9.6.1.1.: „Притежателят на настоящото разрешително да извършва собствени непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащите устройства, съгласно Таблици 9.6.1, 9.6.1.1., 9.6.3, 9.6.4, 9.6.9 и 9.6.11.“

Констатира се, че не се извършват собствени непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове на инсталация АД (Атмосферна дестилация) – 4 (Пещ 101) съгласно Таблица 9.6.1. на КР 6-Н1-И0-А1/2012 г. Към момента на проверката е монтирана апаратура за непрекъснат контрол на емисиите, но не са представени протоколи от СНИ в РИОСВ – Бургас.

Собствените периодични измервания на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове от посочените в разрешителното изпускащи устройства се извършват от акредитирани лаборатории за изпитване, при спазване на изискванията на Наредба № 6 от 26 март 1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници, обн. ДВ, бр. 31 от 6 април 1999 г., изм. ДВ, бр. 34 от 29 април 2011 г. Резултатите от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми се документират и съхраняват на площадката.

На територията на Община Камено функционира пункт за автоматичен мониторинг (ПАМ) на нивата на серен диоксид, азотни оксиди и бензен, който има връзка с Националната система за качество на атмосферния въздух – реално време.

Операторът има сключен договор с фирма, обслужваща хладилните, климатични и пожарогасителни инсталации, съдържащи флуорирани парникови газове съгласно изискванията на Наредбата за установяване на мерки по прилагане на Регламент (ЕО) № 842/2006 относно някои флуорирани парникови газове. Изпълняват се изискванията на чл. 36 от Наредбата за установяване на мерки по прилагане на Регламент (ЕО) № 842/2006 относно някои флуорирани парникови газове.

Съхранението на бензини във всички инсталации за съхранение на бензини на площадката се извършва при спазване разпоредбите на чл. 3, ал. 1 от Наредба №16 за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини (ДВ, бр.75/1999 г.).

Резервоарите с неподвижен покрив за съхранение на нефт и нефтопродукти, които при температура 20 °С имат парен натиск над 13 хектопаскала са свързани към газовата система на предприятието, или са оборудвани с плаващ покрив.

Товаренето и разтоварването на бензини се осъществява единствено в инсталации, оборудвани и експлоатирани съгласно изискванията на чл. 5, ал. 1 на от Наредба №16 за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини.

В „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД се прилага вътрешнофирмена инструкция за проверка и поддръжка на състоянието на инсталациите или частите от тях, в които се съхраняват Фреон 12 и Фреон 13, включително установяване на течове и предприемане на корективни действия за тяхното отстраняване. Операторът извършва регулярно мониторинг и се съставят протоколи за проверките.

### **Условие № 10. Емисии в отпадъчните води**

По Условие № 10 се констатира, че не се изпълнява Условие 10.1.2.1. в съответствие с изискванията на КР № 6-Н1-И0-А1/2012 г.

В момента на проверката работят следните пречиствателни съоръжения за механично и физико – химично пречистване на отпадъчни води в участък БПВ<sub>2</sub> от ЦПС: 5 бр. (пет броя) нефтоуловители по поток ХЗВ<sub>2</sub>, 5 бр. (пет броя) усреднители и 5 бр. (пет броя) първични радиални утайтели по същия поток. От биостъпалото на участък БПВ<sub>2</sub> на ЦПС в момента на проверката работят 5 (пет) биобасейна, с по 6 (шест) работещи аератора във всеки от тях, и 4 (четири) вторични радиални утайтели. Пречиствателните съоръжения на участък БПВ<sub>1</sub> не работят - потоците битово-фекални и химически замърсени води от производства "Полимери" и "Нефтохимия", поради малкия си дебит, се отвеждат за пречистване към участък БПВ<sub>2</sub>. В момента на проверката от разрешените за експлоатация локални пречиствателни съоръжения на основна площадка на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД функционира ЛПС на нова инсталация "СКА и РОК" и двусекционен утайтел към "Полипропилен".

При проверката е представен формуляр по качество (ФК № 1-02-037-01) – „График за вземане на проби и лабораторни изпитване“, с определените контролирани параметри за всяко от пречиствателните съоръжения на ЦПС, оптималните им стойности, честотата на мониторинг и вид на оборудването за мониторинг на контролираните параметри. Информацията за определените контролирани параметри на всяко от локалните пречиствателни съоръжения, разрешени за експлоатация с Условие 10.1.1.1. се съхраняват в заведени дневници по работни места.

Необходимите резервни части за отремонтване на пречиствателните съоръжения на основната площадка на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД се осигуряват, при необходимост, от оторизирани за целта лица чрез системата "SAP/R3". За всяко работно място има изготвена и утвърдена инструкция за поддържане на оптималните стойности на определените технологични параметри.

Представен е „Режимен лист ОС ЦПС“ – ФК 2-12-06-001-007, със записи за технологичния режим, състоянието на технологичното оборудване и стойности на технологичните параметри на вход и на изход ЦПС и за предприети коригиращи действия на технологичния режим в случай на необходимост, който се попълва от оперативния персонал на всяка смяна. За работещите локални пречиствателни съоръжения се водят дневници по работни места, в които се отразяват резултатите от извършения мониторинг на ЛПС, в т. ч. огледи на пречиствателните съоръжения от оперативния персона, както и предприетите корективни действия при необходимост.

В оперативния дневник на дежурния диспечер ежедневно се отразява техническата и експлоатационна изправност на пречиствателните съоръжения. Изготвят се ежемесечни технологични отчети.

**Условие 10.1.2.1.** не се изпълнява в съответствие с изискванията на КР № 6-Н1-И0-А1/2012 г.

От представените в РИОСВ – Бургас ежемесечно, с писма на дружеството, данни от извършвания собствен мониторинг на отпадъчни води на изход от ЦПС, от месец април 2014 г. до месец август 2014 г., са констатирани превишения на индивидуалните емисионни ограничения, посочени в Таблица 10.1.2.1. от Условие 10.1.2.1 на комплексното разрешително, както следва:

- през месец април 2014 г. - 3 несъответствия по показател ХПК при 31 общ брой анализи и 1 несъответствие по показател общ фосфор при 31 общ брой анализи;
- през месец май 2014 г. - 9 несъответствия по показател общ азот при 9 общ брой анализи;
- през месец юни 2014 г. - 4 несъответствия по показател ХПК при 30 общ брой анализи и 8 несъответствия по показател общ азот при 8 общ брой анализи;



- през месец юли 2014 г. - 11 несъответствия по показател ХПК при 31 общ брой анализи; 1 несъответствие по показател БПК<sub>5</sub> при 4 общ брой анализи, 10 несъответствия по показател общ азот при 10 общ брой анализи;
- през месец август 2014 г. - 6 несъответствия по показател ХПК при 31 общ брой анализи и 8 несъответствия по показател общ азот при 8 общ брой анализи.

При проверката е извършено контролно пробовземане от РЛ – Бургас на съставна проба от пречистени отпадъчни води на изход от ЦПС, от точка на пробовземане Тласкател № 2, определена в т. 2 от Таблица 10.1.2.1. на Условие 10.1.2.1. Отбраната проба ще бъде анализирана по показателите, определени в т. 5 от същата таблица.

Представен е актуален Договор № А200801581/31.07.2008 г. с ТЕЦ “ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ” ЕООД, с Анекс № 1 от 2012 г., за съвместно ползване на техническа инфраструктура - вътрешнозаводска канализационна мрежа, чийто срок се подновява автоматично при липса на промяна в обстоятелствата.

За 2014 г. не са констатирани залпови изпускания на отпадъчни води вследствие на възникнали аварийни ситуации на основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, в системата Окислителни езера.

Пробовземането и изпитването на водните проби от системата Окислителни езера, съгласно Таблица 10.1.4.3., се извършва от акредитирана лаборатория. Резултатите от извършения мониторинг през 2014 г. са представени в РИОСВ – Бургас с писма от дружеството.

При проверката са представени резултати от извършван ежеседмичен мониторинг – протоколи от изпитване, издадени от акредитирана лаборатория за изпитване с осигурено акредитирано пробовземане на пречистените отпадъчни води на изход от работещите локални пречиствателни съоръжения на основна площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД. За ЛПС на „СКА и РОК“ анализирания показател е активна реакция рН, а за двусекционния утайтел на цех „Полипропилен“ - активна реакция рН и неразтворени вещества. Активната реакция рН на изход от ЛПС на „СКА и РОК“ се следи и на дисплей на съответното работно място, чрез напълно автоматизирана система.

Пробовземането и изпитването на водните проби от р. Айтоска, съгласно Таблица 10.1.4.4., се извършва от акредитирана лаборатория. Резултатите от извършения собствен мониторинг за 2014 г. на водите на река Айтоска, съгласно Таблица 10.1.4.4., са представени в РИОСВ – Бургас с писма на дружеството.

Операторът изпълнява Програма за контрол и мониторинг на Депото за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци. По време на проверката са представени резултати от извършен собствен мониторинг на инфилтратата през 2014 г., съгласно изискванията, посочени в Таблица 10.1.4.6. – протоколи от изпитване, издадени от акредитирана лаборатория за изпитване, с осигурено акредитирано пробовземане.

Представено е Допълнително споразумение № 4 от 01.03.2014 г. към Договор № А2010037100 за предоставяне на метеорологични прогнози и метеорологична информация с Националния институт по метеорология и хидрология към БАН.

От оперативния персонал на всяка смяна се извършва оглед на състоянието на водопроводните и канализационни мрежи на съответната инсталацията и резултатите от огледа се отразяват в дневници по работни места. Информацията за състоянието на водопроводната и канализационна мрежа на площадката на дружеството се включва и в изготвяните ежемесечни отчети от служители на отдел „Екология“ на дружеството.

В случай на констатирани течове се предприемат коригиращи действия за тяхното отстраняване от оперативния персонал и отстраняването им се документира. При необходимост отстраняването на теча се възлага на външна фирма.

Пълната информация за всички регистрирани течове през съответната година и предприетите коригиращи действия, както и информация за колко време е отстранен теча, се съхранява на площадката. Обобщена информация се представя в ГДОС.

### Условие № 11. Управление на отпадъците

По Условие № 11 се констатира, че не се изпълнява Условие 11.6.6. в съответствие с изискванията на КР № 6-Н1-И0-А1/2012 г.

Образуваните отпадъци при работата на инсталациите, определени с Условие 2 не се различават по вид (код и наименование). Операторът събира образуваните на площадката отпадъци, посочени в Условие 11.1., съгласно изискванията на Глава II, Раздел I на *Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци* на определените за това места. Създадена е организация за приемане на отпадъците, с цел тяхното обезвреждане чрез депониране на Депо за опасни и неопасни отпадъци. През 2014 г. на територията на площадката са приети отпадъци с кодове (17 09 03\* и 17 06 04) въз основа на сключени договори. Спазва се изискването на Условие 11.2.1.1., съгласно което приемането на отпадъците се извършва по уточнен график и направена и приета заявка с притежателя на отпадъците, и въз основа на писмен договор. Извършва се визуална проверка при доставянето на отпадъците. Към момента основното охарактеризиране на отпадъците се извършва по старата действаща форма за основно охарактеризиране на отпадъците. Приемането на отпадъците се извършва по придружаващите ги документи. „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД е в процедура за ново основно охарактеризиране на отпадъците.

На площадката, с цел извършване на операция по обезвреждане с код D13 (предварително третиране на отпадъците), включващо тяхното солидифициране с цел обезвреждане чрез депониране (код D5) на Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци са приети следните отпадъци: код 15 01 10 – „СЖС България“ ЕООД и „Анес-96“ ЕООД; код 16 03 05 – „Анес-96“ ООД.

Във връзка с изпълнението на Условие 11.2.2. на комплексното разрешително на площадката са приети отпадъци с кодове (15 02 02, 15 01 10, 17 02 04 и 17 05 03) за изгаряне в Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци. През 2014 година на територията на площадката не са приемани отпадъци за обезвреждане чрез биоразграждане и оползотворяване. На площадката не са приемани отпадъци с цел тяхното предварително съхраняване.

Операторът извършва периодична оценка на съответствието на събирането на отпадъците с условията на разрешителното. Води се дневник.

Операторът събира всички, образувани на площадката отпадъци, посочени в Условие 11.1. в съответствие с изискванията на Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци. При събирането на отпадъците не се е наложило операторът да подлага отпадъците на обработка за намаляване степента на тяхната опасност и намаляване на техния обем.

Отпадъците, образувани при производствената дейност, съгласно таблиците в Условие 11.1. се съхраняват за срок не по-дълъг от три години при последващо предаване за оползотворяване и една година при последващо предаване за обезвреждане. Предварителното съхраняване на отпадъците се извършва на местата, определени за тази цел, при спазване изискванията на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци*.

Съгласно Условие 11.3.6. на комплексното разрешително операторът съхранява опасните отпадъци, образувани от производствената дейност в добре затварящи се съдове или опаковки, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете са обозначени с надписи „опасен отпадък“, код и наименование на отпадъка, съгласно *Наредба № 2/23.07.2014 г. за класификация на отпадъците*.

Отпадъците с кодове (16 08 02\* и 16 08 03) се съхраняват на посочените в заявлението места и в съответствие с изискванията на Приложение 2 на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци*.

Отпадък с код 16 08 01 се съхранява на обособена част от Склад/ЦП 4, обозначен на Приложение П.7-2 от заявлението, в подходящи опаковки в съответствие с изискванията на Приложение 2 на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци*.

Флуоресцентните тръби и други отпадъци, съдържащи живак се съхраняват отделно в закрит склад, обозначен с табела за вида на отпадъка. Отпадъкът, поставен в оригиналната си опаковка се съхранява временно в европалети.

Отпадъците, посочени в Условие 11.3.10 се съхраняват отделно на посочените в условието места, обозначени на Приложение П.7-2 от заявлението. Не се съхраняват отпадъците с кодове (16 02 09\* и 16 02 10\*), които са предадени на фирми.

Изпълнява се Условие 11.3.10.1., свързано с разделното съхраняване на отпадъците с кодове (13 02 08\* и 13 07 03\*). Резервоарите, в които се съхраняват са обваловани и нямат гравитачна връзка с канализацията.

Складовете и площадките за разделно съхраняване на посочените в Условие 11.3.11. отпадъци са с изградена трайна настилка, обозначени с надписи за вида на съхраняваните отпадъци и са отделени от останалите съоръжения в обекта.

Боксовете за съхраняване на посочените в Условие 11 отпадъци са с изградена трайна настилка, обозначени с надписи за вида на съхраняваните отпадъци и са отделени от останалите съоръжения в обекта.

Съхраняването на отпадъците се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци, както и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци. Прилага се инструкцията за периодична оценка на съответствието на съхранение с условията на разрешителното. Води се дневник.

Транспортирането на отпадъци извън територията на площадката се извършва от фирми, притежаващи документ по Закона за управление на отпадъците, или комплексно разрешително въз основа на писмен договор.

Отпадък с код 11 01 05\* не се генерира и не се приема на площадката.

Дейност R13 (съхраняване на отпадъци до предаване на фирми за извършване на операция по оползотворяване) не се извършва с упоменатите отпадъци в Условие 11.5.5. на разрешителното.

Извършва се оценка на съответствието на оползотворяване, в т.ч. рециклиране на отпадъци с определените в условията на разрешителното изисквания. Води се дневник на съответствията.

**Не се изпълнява изискването на Условие 11.6.6.** съгласно което, „Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци” (пещ F 101 и F 2101) следва да се експлоатира при спазване на Условие 9.2.3.1. и в съответствие с Таблица 9.2.3.1. и Таблица 9.2.3.1. – продължение от КР 6-Н1-И0-А1/2012 г.

До датата на проверката пещи F 101 и F 2101 се експлоатират без реактор-колони. На двете пещи се извършват СНИ, но са констатирани превишения на нормите на допустими емисии в атмосферата по показатели серен диоксид и прах.

Измерените стойности за тежки метали, диоксини и фурани за първото полугодие са в норми. Дружеството е подписало договор със „СЖС България” ООД за извършване на мониторинг два пъти годишно.

Прилага се инструкцията за оценка на съответствието на обезвреждането на отпадъците с определените в условията на разрешителното изисквания. Води се дневник.

Операторът осъществява измерване на количествата образувани на площадката отпадъци, с цел определяне на годишно количество образуван отпадък за инсталациите по Условие 2.

Дейностите по управление на отпадъците се документират в съответствие с изискванията на Наредба № 1/04.06.2014 г.

### **Условие № 12. Шум**

Представена е Програма за собствен мониторинг на шум в околната среда, излъчван от основната площадка на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД. Операторът е извършил собствени периодични измервания на шум съвместно с „ЛУКОЙЛ ЕНЕРГИЯ И ГАЗ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД през 2013 година. Измерванията са извършени в съответствие с Наредба № 54/13.12.2010 г. и Методиката за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие. Не са констатирани превишения на граничните стойности през дневен, вечерен и нощен период по границите на производствената площадка и в мястото на въздействие – кв. Долно Езерово, общ. Бургас и с. Свобода, общ. Камено. Съгласно изискването на комплексното разрешително операторът следва да извършва мониторинг на шум веднъж на две години.

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

Операторът извършва мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадката в постоянните пунктове за мониторинг, посочени в Таблица 9.3-4 от заявлението, по показателите и честотата, посочени в Таблица 13.1.7. на разрешителното. Пробовземането и анализите се извършват от акредитирани лаборатории. На 19.06.2014 г. е извършено пробовземане на почви от пунктовете за мониторинг. Резултатите от анализите на посочените в Таблица 13.1.7. показатели са представени с протоколи с номера E752A, E754A, E756A, E758A, E760A, E762A от 03.07.2014 г. Извършва се оценка на съответствието на данните от мониторинга на и установеното базовото състояние на почвите. При констатирано завишение на стойността на измерения показател спрямо базовото състояние се идентифицира източника на замърсяване.

До датата на проверката е извършен собствен мониторинг на подземните води в пунктовете, обозначени в Приложение II.9-10 към заявлението, по показателите и честота, посочени в Таблица 13.2.9.1. и Таблица 13.2.9.3. на разрешителното. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория – „СЖС - България“ ЕООД. Резултатите от анализите са представени в БДЧР – Варна. Представени са резултатите по показател фенол в пунктовете за мониторинг на подземните води. Операторът прилага Програма за периодична оценка на съответствието на подземните води – ПгЕ 1-01-508-4.5. Изготвят се информационни карти за всеки отделен пункт за собствен мониторинг – ФЕ 1-01-508-02.

Резултатите от извършения собствен мониторинг на почвите и подземните води се документират и съхраняват в отдел „Екология“. Към момента не е приключена Програмата за ликвидиране на стари щети и съответно не е стартирало изпълнението на Условие 13.2.9.1.1. на КР № 6-Н1-И0-А1/2012 г.

Товаро-разтоварните работи на площадката, които биха могли да доведат до течове/изливания се извършват единствено на определени за целта места. В работните инструкции са предвидени действия при разливи на използваните в инсталацията вещества/препарати. Ежемесно се извършва оглед на работната площ за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито и записите се отразяват в журналите на старши операторите на съответните инсталации. При наличие на разливи се предприемат необходимите коригиращи действия за отстраняването им. Осигурени са достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи. Няма данни за пряко, или непряко отвеждане на опасни и вредни вещества в почвите и подземните води.

#### **Условие № 14. Предотвратяване и действия при аварии**

Към датата на проверката няма регистрирани аварийни ситуации. Изготвени са и се прилагат инструкции за аварийно планиране и действия при аварии, както и планове за евакуация на административни сгради и планове за предотвратяване и ликвидиране на аварии в производствените структури в „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

Операторът спазва условията в издаденото Разрешително за експлоатация № 106/2008 г., изменено с решение № 01-106/2010 г. на министъра на околната среда и водите по глава седма, раздел I от ЗООС – „Предотвратяване на големи аварии“.

На площадката се съхранява изискуемата документация за наличието, разположението и количествата опасни вещества и препарати, попадащи в обхвата на Приложение 3 от ЗООС.

До датата на проверката няма регистрирани случаи на непосредствена заплаха за възникване на екологични щети и/или причинени екологични щети на площадката на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

- **Направени предписания, срокове за изпълнение, отговорници:**

С констативен протокол е дадено предписание за представяне на писмена информация в РИОСВ – Бургас относно експлоатационния статус на инсталациите към 30.09.2014 г.

Срок за изпълнение: 10.10.2014 г.

Отговорник: Председател на Управителния съвет на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД

- **Заклучение:**

За извършената проверка е съставен констативен протокол и е дадено предписание с посочен срок и отговорник за изпълнението му. Предписанието е изпълнено в определения срок.

Във връзка с констатираните несъответствия по Условие № 9, Условие № 10 и Условие № 11 на КР № 6-Н1-И0-А1/2012 г. ще бъде съставен Акт за установяване на административно нарушение на чл. 125, ал. 1, т. 2 от ЗООС.