



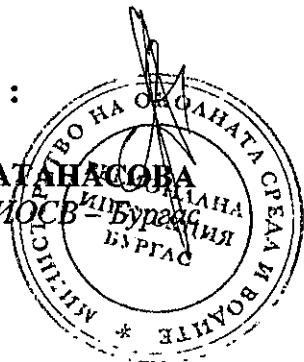
# РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

УТВЪРДИЛ :

инж. **ТОНКА АТАНАСОВА**  
Директор на РИОСВ – Бургас



## ДОКЛАД

**Относно:** Планова проверка по изпълнение на условията от комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015 г., издадено на оператор „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас.

На основание Заповед № РД-142/12.09.2015 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-Н2/2015 г.

Проверката се осъществи през периода 16.09.-18.09.2015 г.

- **Цел на проверката:** Осъществяване на планов текущ контрол по изпълнение на условията от комплексно разрешително №6-Н2/2015 г., съгласно утвърден от МОСВ – София План за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2015 година.
- **Обхват на проверката:** Изпълнение на условията от комплексно разрешително №6-Н2/2015 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 №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 режими на работа;
- Условие №16. Прекратяване работата на инсталациите, или на части от тях.

- **Констатации от проверката:**

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

***Инсталации, които попадат в обхвата на 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) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)

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

- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-1
- ХО-2
- ХО-3
- ХОХ
- ХО-5
- ХОБ (Обезсерване на бензина) -1
- ГО (Газоочистка)
- ГС (Газова сяр) -2
- ГС-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.ж) от Приложение № 4 на ЗООС
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)
- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан

Комплекс за преработка на тежки остатъци (КПТО)

- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Хидрокрекинг на вакуумен газбол
- Инсталация за регенерация на амин
- ГС-4
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 на ЗООС
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 72 - т. 4.2. а) от Приложение № 4 на ЗООС



**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 пропилен

**2.2. Производство „Полимери” - т. 4.1.з) от Приложение № 4 на ЗООС**

Цех „Полипропилен”:

- Производство на полипропилен

**3. Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци - т. 5.2.а) и т. 5.2.б) от Приложение № 4 на ЗООС:**

Пеци № 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**

**5. Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране, чрез смесването им с цимент) към Депо за опасни и неопасни отпадъци - т. 5.1 б) от Приложение № 4 на ЗООС**

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

1. Катализатори

2. 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 ОЗС
- парк “Камено”

3. Автоматизирана ж.п. наливна естакада

4. Ж.п. наливна естакада

5. Автоналивна естакада

6. Автоматизирана автоналивна естакада

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

8. Цех „Суровинно и обратно водоснабдяване”

9. Цех АК-1 Въздухоразделителни инсталации

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

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

12. Управление МТС – склад 111 Маслено стопанство

17. Инсталация ЦВК

Към датата на проверката не е въведен в нормална експлоатация Комплекс за преработка на тежки остатъци.

### **Условие №3. Обхват**

Няма промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие №2 на КР №6-Н2/2015 г.

Предстои въвеждането в експлоатация на Комплекс за преработка на тежки остатъци, включващ: Хидрокрекинг на гудрон (H-oil); Хидрокрекинг на вакуумен газол; Инсталация за регенерация на амин; Инсталация за очистка на технологични



кондензати; ВИ (Водородна инсталация) – секция 71; ВИ (Водородна инсталация) – секция 72; ГС-4, както и съпътстващите ги съоръжения.

Във връзка с изискването на Условие 3.5. на КР №6-Н2/2015 г. предстои извършването на подмяна на съществуващите горелки в инсталация ХОХ с нискоемисионни горелки тип ULNB (ultra-low NOx burners), с вградени устройства за вътрешна рециркулация на димният газ. Крайният срок за изпълнение на цитираното условие е 01.01.2016 г.

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

Представена е ИК 1-02-020-7.5 – Инструкция за измерване количествата на получаваните суровини и материали и реализираната готова продукция от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Годишното производство за инсталациите по Условие 2, които попадат в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС ще се докладва като част от ГДОС за 2015 г. Представен е РК 1-03-089-8.4 – Регламент за взаимоотношенията между структурните единици при изготвяне на ежедневен материално-енергиен баланс в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД на базата, на който се изчислява годишното производство на инсталациите.

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

Операторът осъществява системно управление на околната среда. Дружеството е сертифицирано по ISO 14001:2004. Изготвени са всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното. Изпълняват се следните програми за мониторинг:

ПгЕ 1-01-508-4.5 – подземни води;

ПгЕ 3-06-602-4.4 – отпадъчни води;

ПгЕ 1-01-509-4.5 – въздух;

ПгЕ 3-06-607-4.4 – шум;

ПгЕ 1-01-507-4.5 – почви;

ПгЕ 3-06-604-4.4 – ДТОНПО.

Операторът прилага ПК 1-01-013-4.2 – Процедура за управление на външни документи, регламентиращи дейността на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Ръководният персонал се уведомява писмено за предприемане на необходимите организационни, или технически действия за постигане на съответствие с новите нормативни разпоредби.

#### **Условие №7. Уведомяване**

С писмо изх. №234-01-3863/10.06.2015 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е уведомена РИОСВ – Бургас относно приемните изпитвания на инвестиционни обекти. Към датата на проверката операторът не планира промяна в работата на инсталациите по Условие 2. При аварийни или други замърсявания се уведомяват своевременно съответните инстанции. По време на проверката са представени документи, удостоверяващи изпълнението на условието.

От датата на влизане в сила на новото комплексно разрешително няма установени случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и/или причинени екологични щети, поради което не се е налагало да се информират компетентните органи.





## Условие №8. Използване на ресурси

Използването на вода за производствени нужди (включително охлаждане) се извършва от язовир „Мандра“, съгласно Разрешително за водоползване №0767/14.12.2007 г., издадено от БДЧР – Варна и Решение №233/25.11.2013 г. за продължаване срока на действие на Разрешителното. Прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване, основен консуматор на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) на площадката, посочени в Таблица 8.1.3. на комплексното разрешително.

За поддръжка и проверка на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката и канализационната система на дружеството са разработени отделни инструкции, съответно: ИК 2-12-01-006-7.5 и ИК 2-12-04-001-7.5. Резултатите от проверките ежесменно се документират в журнал на старши оператора. При установяване на течове се предприемат незабавни коригиращи действия. Прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на оборотните водни охладителни цикли към инсталациите по Условие 2, както и инструкция за измерване и документиране на изразходваните количества свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане).

Операторът периодично извършва проверки на техническото състояние на топлопреносната мрежа и при установяване на загуби предприема съответните действия за тяхното отстраняване. Резултатите от проверките на електропреобразователните и топлообменните части на технологичното и пречиствателното оборудване се документират. Изразходваните количества електро- и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, отбелязани на Приложение П.4.2 и Приложение П.4.3 към Заявлението. Прилага се ИК 1-02-005-4.2 – Инструкция за оформяне и структуриране на документи от единната система за стандартизация на управлението в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД на базата, на която се изготвят отчетни форми с документиране на плановете и фактически разходи, както и идентифициране на причините и предприетите действия в случай на констатирани отклонения от приетите норми. Ежемесечно се изготвя технологичен отчет от всички производствени и осигуряващи производството структурни единици на основата на извършената инвентаризация на суровини, полуфабрикати и готова продукция, съгл. РК 1-03-052-7.5 В технологичния отчет се отразяват разходните норми на енергийните и материални потоци Пълен баланс, отчет на разходните норми, несъответствията и предприемането на коригиращи действия се извършва съгласно Процедурата за коригиращи и превантивни действия - ПК 1-01-009-8.5

Няма констатирани несъответствия.

Извършен е оглед на складове към МТО. Химичните вещества са в оригинални опаковки на фирмите производители. При проверката са представени информационни листове за безопасност (ИЛБ) на суровините, спомагателните материали и готова продукция, които отговарят на изискванията на Приложение П на Регламент (ЕО) 1907/2006. Съхранението на химични вещества и смеси отговаря на изискванията, посочени в ИЛБ и на Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси. Операторът е представил в РИОСВ – Бургас актуализирана оценка за безопасно съхранение на опасни химични вещества и смеси (във връзка с новия комплекс КПТО). Извършват си ежесменни проверки на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества Записите се отразяват в сменния журнал в единната операторна зала в комплекс КПТО.

До момента на проверката не са установени несъответствия.

Съхранението на опасните химични вещества, използвани като суровини, спомагателни материали и горива се осъществява в складовете към МТО и в



резервоарите, посочени на Приложение „ГЕНПЛАН на складове и резервоари“. Към момента на проверката не се очаква промяна на местата за съхранение.

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

По Условие №9 се констатира, че не се изпълняват в съответствие с изискванията на КР №6-Н2/2015 г. следните условия: Условие 9.2.1. и Условие 9.5.2.

Не се изпълнява изискването на Условие 9.2.1., съгласно което дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници по Условия 9.2.2., 9.2.3., 9.2.4., и 9.2.5. не трябва да превишава определените в съответните таблици стойности.

При извършени контролни измервания на отпадъчните газове от инсталация „Каталитичен реформинг 1“ /Пещ 1 и Пещ 4/ на 11.06.2015 г. и 02.07.2015 г. е установено превишение на дебитите на изхвърляните в атмосферния въздух технологични газове от всяка от пещите, както следва:

- за инсталация „Каталитичен реформинг 1“ - Пещ 1 е нарушено изпълнението на Условие 9.2.2.2. – Таблица 9.2.2.4. При норма 33 000 Nm<sup>3</sup>/h са измерени 39 220,00 Nm<sup>3</sup>/h;
- за инсталация „Каталитичен реформинг 1“ - Пещ 4 е нарушено изпълнението на Условие 9.2.2.2. – Таблица 9.2.2.4. При норма 14 087 Nm<sup>3</sup>/h са измерени 15 815,20 Nm<sup>3</sup>/h.

Не се изпълнява Условие 9.5.2. съгласно изискването на КР №6-Н2/2015 г.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, в качеството си на оператор, не създава условия за непрекъсната и надеждна работа на изградения пункт за автоматичен мониторинг (ПАМ) в община Камено на нивата на серен диоксид, азотни оксиди и бензен, което е отразено в протоколите на сервизната фирма на „Лабконсулт“ ЕООД, гр. София на 14.07.2015 г. и 30.09.2015 г.

Към момента на проверката инсталация „Газова съра 4“ не е въведена в експлоатация, но се извършват изпитателни дейности по пуска ѝ. Монтиран е възел за третиране на отпадъчния газ чрез RAR-технология към ИУ № 75, но същият ще бъде въведен в експлоатация едновременно с въвеждането в експлоатация на инсталация „Газова съра 4“.

За всяко от пречиствателните съоръжение, разрешени с Условие 9.1.1.1, както и за всяка от факелните системи, разрешени с Условие 9.1.1.2., са определени:

- контролираните параметри;
- оптималните стойности на всеки от контролираните параметри;
- честота на мониторинг на стойностите на контролираните параметри;
- вида на оборудването за мониторинг на контролираните параметри или методите за тяхното изчисляване.

Непрекъснато се извършва автоматичен мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения, разрешени с Условие 9.1.1.1 и факелните системи, разрешени с Условие 9.1.1.2, в съответствие с определените по Условие 9.1.1.3 контролирани параметри. По производства се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на измерените/изчислените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение и за всяка факелна система с определените оптимални такива в Условие 9.1.1.3. При необходимост се предприемат съответните коригиращи действия.

Резултатите от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателните съоръжения и факелните системи с определените оптимални такива в Условие 9.1.1.3, установените причини за



несъответствие и предприетите коригиращи действия се документират в сменните журнали по производства.

Спазва се изискването на Условие 9.2.4.1., съгласно което 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 9.2.4 – продължение норми за допустими емисии. Процесът е автоматизиран и при превишение на нормата автоматично сработва клапа, която блокира захранването на пещта с отпадъци и увеличава количеството на подавани почистващи реагенти.

Операторът има изготвена е вътрешнофирмена програма за мониторинг по компонент „Въздух“, в която се отразяват резултатите от извършения мониторинг на отпадъчни газове. Всички емисии на вредни вещества от инсталациите по Условие 2 се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в Условие 9.2 и факелните системи, описани в Условие 9.1.1.2.

Към инсталациите, към които са монтирани очистни съоръжения, отпадъчните газове от производствените системи се подават към тях за почистване, ако това е възможно. Ако няма такава възможност, същите се включват към вътрешнозаводския пръстен за изгаряне, или се пускат за изгаряне на факел.

В инсталации „Газова съра 3“ и „Газова съра 4“ са монтирани десулфуриращи устройства. Всички процесни, баластни води и кондензати са обхванати и се отвеждат във Възел за очистка на технологичните кондензати – секция 90, намираща се на производствената площадка на комплекс „КПТО“.

От влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до момента на проверката не е констатирано наличие на неорганизираните емисии вследствие дейността на дружеството. При „Дежурен по комбинат“ се съхраняват всички получени сигнали и жалби от дейността на обекта. За проверявания период такива не са заведени. В РИОСВ–Бургас са постъпили три броя сигнали за разпространението на миризми извън границите на производствената площадка. Прилага се инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/отстраняване на емисиите на интензивно миришещи вещества.

В изпълнение на Условие 9.5.3. на КР №6-Н2/2015 г. операторът експлоатира система за предизвестяване на неблагоприятните метеорологични условия и временно ограничаване на производствения капацитет на инсталациите. Дежурният по комбинат непрекъснато следи данните, които автоматично постъпват при него.

Операторът извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, изпускани от изпускащите устройства (ИУ), при спазване на регламентираните срокове в таблиците и изискванията на *Наредба №6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници* и Инструкция №1/2003 г. 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 (ДВ бр.69/2003 г.). Към момента не е изпълнено Условие 3.4 от действащото КР, поради което не се извършват СНИ на изпускащи устройства с номера 75, 78 и 79. Не се извършва мониторинг на ИУ № 41, тъй като инсталацията е в технологичен престой, както и на ИУ № 18, тъй като предстои демонтаж на инсталацията. На всички останали изпускащи устройства се осъществява мониторинг, съгласно таблиците, посочени в Условие 9.6.1.2. на разрешителното.

Извършват се собствени периодични измервания (СПИ) на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове от изпускащите устройства, съгласно изискването на Условие 9.6.1.3., при спазване на регламентираните срокове в таблиците и изискванията на *Наредба №6 от 26.03.1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с*



*неподвижни източници.* Операторът възлага провеждането на СПИ на акредитирани лаборатории за изпитване.

В РИОСВ – Бургас се представят докладите от извършените собствени непрекъснати и собствени периодични измервания.

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

**Констатира се, че Условие 10.1.2.1. не се изпълнява съгласно изискването на КР №6-Н2/2015 г.**

От представените в РИОСВ – Бургас ежемесечни данни от извършвания собствен мониторинг на отпадъчни води на изход от ЦПС за месец юни, юли и август 2015 г. са констатирани превишения на индивидуалните емисионни ограничения, определени в Таблица 10.1.2.1. от Условие 10.1.2.1. на комплексното разрешително, както следва:

- през месец юни 2015 г. – 7 броя несъответствия по показател общ азот, при 9 броя анализи и 1 брой несъответствие по показател общ фосфор, при 30 броя анализи;
- през месец юли 2015 г. – 9 броя несъответствия по показател общ азот, при 9 броя анализи и 1 брой несъответствие по показател феноли, при 9 броя анализи;
- през месец август 2015 г. – 7 броя несъответствия по показател общ азот, при 8 броя анализи и 2 броя несъответствия по показател неразтворени вещества, при 31 броя анализи.

В момента на проверката в експлоатация са следните пречиствателни съоръжения: ЛПС на инсталация „СКА и РОК“; съоръженията за очистване на технологични кондензати от ККр и хидроочистки на КОГ; двусекционен утаител към „Полипропилен“; утаител към Депо за твърди опасни и неопасни производствени отпадъци; Инсталация за очистване на технологични кондензати (секция 90) към КПТО.

С писмо вх. №6328/07.08.2015 г. в РИОСВ–Бургас е представена документацията по Условие 10.1.1.2. за всички пречиствателни съоръжения, разрешени с Условие 10.1.1.1. на КР №6-Н2/2015 г.

По време на проверката в Централна пречиствателна станция се използват съоръженията за „ХЗВ - 2“ (химически замърсени води - 2), а именно: пречиствателни съоръжения за механично и биологично пречистване – решетки, пясъкозадържатели, шнекова помпена станция първи подеи, нефтоуловители, усреднители, шнекова помпена станция втори подеи, първични радиални утаители, биобасейни и вторични радиални утаители.

Ежедневно се вземат проби на изход от Централна пречиствателна станция. Два пъти седмично се прави график за вземане на проби и лабораторни изпитвания. За всяко работно място има изготвени инструкции, които са актуализирани с Протокол от преглед за актуалност № 06/12.06.2015 г. От оперативния персонал на всяка смяна се извършват огледи на пречиствателните съоръжения за установяване на технологичната и експлоатационната им изправност. Резултатите от извършените огледи и при необходимост предприетите коригиращи действия се отразяват в заведени дневници по работни места. Представен е график за проверки на резервното оборудване в Централна пречиствателна станция.

Поради продължителния период без валежи нивото на водите в системата окислителни езера е ниско. Представен е констативен протокол №7-В/03.08.2015, с който е констатирано, че преливането на води от второ към трето и от трето към четвърто окислително езеро е съвсем слабо, а изтичане от четвърто окислително езеро не е констатирано.

Планът за собствен мониторинг на емисиите в отпадъчните води от площадката на дружеството е съгласуван с РИОСВ – Бургас. Операторът извършва мониторинг на смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и





дъждовни) съгласно Таблица 10.1.4.2. Пробовземането и анализите се извършват от акредитирана лаборатория. Извършен е мониторинг на водите на р. Айтоска съгласно Таблица 10.1.4.5 за месеците юни, юли и август 2015 г. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория.

Спазва се изискването на Условие 10.1.4.7., съгласно което операторът извършва мониторинг на инфилтратата, в съответствие с изискванията посочени в Таблица 10.1.4.7. на КР №6-Н2/2015 г. По време на проверката са представени протоколи за вземане на проби №3022 и №3023 от 11.06.2015 г. от акредитирана лаборатория „СЖС България“ ЕООД.

От оперативния персонал на всяка смяна се извършва оглед на състоянието на водопроводните и канализационни мрежи на съответната инсталация. Записите с резултатите от огледа се отразяват в дневници по работни места. При констатирани нарушения се предприемат коригиращи действия за тяхното отстраняване. При необходимост, ремонта 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 ще се представи като част от ГДОС за 2015 г.

Чрез сертифицирано разходомерно устройство, монтирано на изход от ЦПС, се измерват заустваните количества пречистени отпадъчни води (смесен поток отпадъчни води). По време на проверката са отчетени показанията му и е извършено контролно пробовземане от РЛ – Бургас на съставна проба от пречистени отпадъчни води на изход от Централна пречиствателна станция.

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

От влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до момента на проверката не са констатирани превишения на количествата отпадъци, посочени в съответните таблици на Условие 11.1.1. на комплексното разрешително.

Изготвена е и се прилага инструкция за оценка на съответствието на количествата на образуваните отпадъци с определените такива в условията на разрешителното. Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират.

На площадката са приети 6,14 т отпадък с код 17 09 03\* с произход „Екомакс” ООД за обезвреждане чрез депониране на Депо за опасни и неопасни отпадъци.

Създадена е организация за приемане на отпадъците по упоменатите в условието документи. Отпадък с код 17 09 03\* е приет на площадката въз основа на писмен договор, изготвена заявка и уточнен график.

Спазва се изискването на Условие 11.2.1.3. на разрешителното, съгласно което приемането на отпадъците по Условие 11.2.1. се извършва по придружаващите ги документи. Операторът извършва проверка на придружаващата отпадъците документация, визуална проверка, измерване, отразяване в „Идентификационен документ”, съгласно Наредба № 1 за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.

На площадката са приети 21 т отпадък с код 10 01 04\* с произход „Екомакс” ООД за предварително третиране чрез солидификация, с цел обезвреждане чрез депониране на Депо за опасни и неопасни отпадъци и 0,840 т отпадък с код 16 03 05\* - гумени маркучи, съдържащи неметална армировка с произход ЕТ „Николай Павлов – Ники” с цел тяхното обезвреждане чрез изгаряне.

От влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до момента на проверката не са приемани отпадъци като коагулант в производство ВИК – ЦПС. За същия период не са приемани отпадъци с цел тяхното оползотворяване в производства КК, ТСНП, АВД, както и отпадъци с цел извършване на дейност по оползотворяване R 12 на площадката на ЦПС и в съоръжения за филтруване и центрофугиране, с цел последващо



оползотворяване. Не са приемани отпадъци с цел дейност по оползотворяване, обозначена с код R13.

На площадката се съхраняват предварително единствено отпадъците, определени с Условие 11.3.1. на разрешителното. Предварителното съхраняване на отпадъците се извършва единствено на площадките, обозначени в приложение към заявлението на КР №6-Н2/2015 г.

Предварителното съхраняване на генерираните отпадъци се извършва в съответствие с изискванията на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци*.

Спазва се изискването на Условие 11.3.5.1., съгласно което предварителното съхраняване на отпадъците от изолационни материали, съдържащи азбест се извършва в биг – бегове, като отпадъкът се омокря.

Предварителното съхраняване на излязло от употреба електрическо и електронно оборудване се извършва в съответствие с изискванията на *Наредбата за излязло от употреба електрическо и електронно оборудване*. Отпадъците се съхраняват в закрит, обозначен склад с трайна настилка.

Предварителното съхраняване на батерии и акумулатори и негодни за употреба батерии и акумулатори ще се извършва в съответствие с изискванията на *Наредбата за батерии и акумулатори и за негодни за употреба батерии и акумулатори*.

Предварителното съхраняване на отработени масла и отпадъчни нефтопродукти ще се извършва в съответствие с изискванията на *Наредбата за отработени масла и отпадъчни нефтопродукти*.

Операторът прилага инструкция за оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на разрешителното, като резултатите се документират.

От датата на влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до датата на проверката не са предавани отпадъци от площадката за последващо третиране. Дружеството не извършва дейност по транспортиране на отпадъци и не притежава Регистрационен документ. През посочения период не е извършвано предаване на отпадъци за оползотворяване. През същия период няма приети отпадъци по Условие 11.5.2., Условие 11.5.3., Условие 11.5.4. и Условие 11.5.5. Предвидените съоръжения за извършване на дейност по оползотворяване R13 по Условие 11.5.5. отговарят на изискванията на Приложение 2 на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци*, приета с ПМС №53/19.03.1999 г. и *Наредбата за излязло от употреба електрическо и електронно оборудване*.

От датата на влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до датата на проверката не са предавани отпадъци извън площадката за обезвреждане.

На Депо за опасни и неопасни отпадъци не се извършва депониране на отпадъци, посочени в подточки 1-5 на Условие 11.6.5. на разрешителното.

Операторът изпълнява изискването на Условие 11.6.6., като ежемесечно представя информация за извършените собствени непрекъснати измервания. Планирани са измервания за тежки метали и диоксини и фурани. Съгласно разрешителното, амоняк ще се измерва веднъж на две години.

Спазва се изискването на Условие 11.6.8. на КР №6-Н2/2015 г., съгласно което се забранява изгарянето опасни отпадъци със съдържание на халогенирани органични вещества, по-голямо от един процент (масов), изразено като хлор в Цех за изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци – ПИНБУ (пещ F101 и F2101).

Операторът прилага технологична инструкция за експлоатация и поддържане на оптимален работен режим на пещи F101 и F2101 осигуряваща поддържане на оптималните стойности на следните контролирани параметри:



- а) температура на хомогенната газова смес, получена при смесване на подадения въздух (след последното подаване в горивната камера на въздух за процеса на изгаряне) и получените в процеса на изгаряне газове – не по-ниска от 850 °С;
- б) времепрестой на хомогенната газова смес при температурата по т.а) – не по-малко от 2 секунди.

Поддържат се системите за автоматично преустановяване на подаването на отпадъци в пещи F101 и F 2101, които се активират в следните случаи:

- по време на операциите по пускане и спиране на пещи F101 и F2101, до достигане на минимална температура 850 °С;
- при всяко понижение на температурата под 850 °С;
- при всяко превишаване на една или повече от определените с Условие 9.2.4. НДЕ на SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, прах, органични съединения, изразени като общ органичен въглерод, HCl, HF и CO, регистрирано при извършване на задължителни непрекъснати измервания по реда на Условие 9.6.1.2.

За проверявания период не е извършвана дейност по обезвреждане, обозначена с код D 2 (Обработване на земята) в Полигон за биоремедиация на замърсени земни маси на отпадък с код и наименование:

- 17 05 03\* - Почва и камъни, съдържащи опасни вещества, образувани от дейността на инсталациите по Условие 2,
- 17 05 03\* - Почва и камъни, съдържащи опасни вещества, посочен в Условие 11.2.1.

Отпадъците с произход от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД са охарактеризирани по старата действаща форма за основно охарактеризиране на отпадъците. Дружеството е в процедура за ново основно охарактеризиране на отпадъците според *Ръководство за извършване на основно охарактеризиране на отпадъците и прилагане на критериите за приемане на отпадъци на различни класове депа*. Документацията е предоставена в ИАОС – София.

Изготвена е инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци с определените такива в условията на разрешителното. Същите ще се докладват с ГДОС за 2015 г.

Водят се Отчетни книги за отпадъците съгласно изискванията на *Наредба № 1 от 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*.

## **Условие № 12. Шум**

По време на проверката е представена е Програма за собствен мониторинг на шум, излъчван от основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД – ПгЕ 3-06-607-4.4.

Операторът е извършил собствени периодични измервания на нивата 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. Предстои да бъдат извършени собствени периодични измервания на нивата на шум до края на 2015 г. Представени са документи, доказващи, че към настоящия момент операторът провежда процедура за избор на доставчик на услугата.



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

Планът за мониторинг на почвите е съгласуван с РИОСВ – Бургас с писмо с изх. №6854/01.09.2015 г. и внесен за съгласуване с ИАОС – София. 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. В ГДОС за 2014 година са представени резултатите от анализа на състоянието на почвите по определените показатели в Таблица 13.1.6.2. Извършена е оценка на съответствието на данните от мониторинга на показателите по Условие 13.1.6.2 и установеното базово състояние на почвите. При завишение на стойността на измерения показател спрямо базовото състояние се идентифициран източника на замърсяване.

В работните инструкции на всяка инсталация, като задължение на оператора е посочено извършването на периодични проверки за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито. Резултатите от проверките се отразяват в журнал на старши оператора. Не се допуска наличие на течности в резервоари, варели, технологично/ пречиствателно оборудване или тръбопроводи, от които са установени течове, до момента на отстраняването им. В тази връзка се извършва ежесменен оглед на работната площадка и резервоарните паркове. В работните инструкции са предвидени действия при разливи на използваните в инсталацията вещества, или препарати.

Планът за мониторинг на подземните води, съобразен с условията на настоящото разрешително е съгласуван и одобрен от БДЧР – Варна с писмо изх. № 26-00-1186(2)/26.06.2015 г. Операторът извършва собствен мониторинг на подземните води (кладенци СП 1, СП 2 и СП 3) съгласно Условие 13.2.1.2. и Условие 13.2.1.2.1. Пробовземането и анализите се извършват от акредитирани лаборатории. 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, представена в точка 4.3 от Програма за собствен мониторинг на подземни води на основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Като част от Програма е представена Блок-схема на процеса „Мониторинг на подземни води“ (Приложение 1), в която са описани съответните действия в случай, че резултатите от изпълнението на Условие 13.2.1.4. покажат замърсяване по отношение на базовото състояние. Обобщени данни за изпълнението на всички инструкции ще се представят в ГДОС за 2015 г.

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

Създаден е регламент за анализ на оборудването и инспекция на базата на риска в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, съгласно който се следи за състоянието на технологичното оборудване. Данните се записват в т.н. „Дефектна ведомост“.

Съгласно Правилник за системата за управление на риска и надежността на оборудването (ПР 1-02-523-8.5) се извършват инспекции за механична цялост на оборудването на основата на оценката на риска. От 02.06.2015 г. до момента на проверката не са констатирани несъответствия.

Представен е регламент за взаимодействие при уведомяване, разследване, регистриране и отчет на аварийни събития. Записите се отразяват в Акт за разследване на инциденти. До момента на проверката няма констатирани несъответствия.

При проверката е представена процедура за обмен на информацията за околната среда, в случай на авария и План за оперативни действие при аварийни ситуации с екологично въздействие върху атмосферния въздух. Планът е съгласуван и с Община Бургас.





На Централна пречиствателна станция се води експлоатационен дневник. От началото на м. юни 2015 г. до момента на проверката не са констатирани залпови изпускания на замърсяващи вещества в Окислителните езера, вследствие на аварийни ситуации. Извършен е оглед на всички байпасни и аварийни връзки на отделните стъпала на пречистване в ЦПС. Поради корозия е подменена пломба на байпасна връзка от поток ПДВ 2, към р.Айтоска. Всички останали са с ненарушена цялост. Ежеседмично се извършват проверки на пломбите на саваците и аварийните връзки на територия на ЦПС. Записите се отразяват в режимен лист очистни съоръжения ФК 2-12-06-001-07.

От дататана влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до момента на проверката няма установени случаи на непосредствена заплаха за възникване на екологични щети и/или случаи на настъпили екологични щети на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, по смисъла на *Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети.*

#### **Условие №15. Преходни режими на работа**

Операторът прилага технологични 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. В „Журнал на старши оператора“ се документират действията по Условие 15.2., включващи продължителността на процесите по пускане и спиране на инсталациите по Условие 2. В инструкциите на всяко производство, в което има пречиствателни съоръжения е предвиден мониторинг при аномални режими на инсталациите по Условие 2.

От влизане в сила на КР №6-Н2/2015 г. до датата на проверката не са установени неизправности на измерителните устройства за свежа и оборотна вода, както и за отпадъчните води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни).

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

Към момента на проверката операторът не е взел решение за временно прекратяване на дейността на инсталациите (технологичните съоръжения) или на части от тях.

С Протокол №64/18.06.2016 г. от заседание на Надзорния съвет е взето Решение за извеждане от експлоатация на инсталация „Газова сыра-2“ с последващ демонтаж. Протоколът е представен по време на проверката.

#### **• Направени предписания, срокове за изпълнение, отговорници:**

С констативен протокол е дадено предписание за представяне на писмена информация в РИОСВ – Бургас във връзка с екологичната отговорност.

**Срок за изпълнение:** Преди въвеждане в експлоатация на обект КПО

**Отговорник:** Председател на Управителния съвет на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

Предписанието е изпълнено. Информацията е представена в РИОСВ – Бургас с писмо изх. №234-01-7083/28.10.2015 г. на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.



- **Заключение:**

**Констатациите от проверката са, че операторът „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, гр. Бургас изпълнява поставените условия в новото комплексно разрешително №6-Н2/2015 г., с изключение на Условие 9.2.1., Условие 9.5.2. и Условие 10.1.2.1.**

**За констатираните нарушения е съставен Акт за установено административно нарушение на чл. 125, ал. 1, т. 2 от ЗООС и предстои издаването на наказателно постановление от директора на РИОСВ – Бургас.**

