



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас



ИНЖ. **ТОНКА АТАНАСОВА**
Директор на РИОСВ - Бургас

ДОКЛАД

за извършена проверка по изпълнение на условията в комплексно разрешително (КР) №6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018 г. издадено на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, гр. Бургас

I. Основание за проверката: Заповед №РД-157/ 28.11.2018 г. на Директора на РИОСВ – Бургас и утвърден от МОСВ план за контролната дейност на РИОСВ – Бургас през 2018 г.

II. Цел на проверката: Осъществяване на планов текущ контрол на дейността на обекта по изпълнение на условията от комплексно разрешително № 6-Н2/ 2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/ 2018 г.

III. Проверката е осъществена в периода: 03.12.2018 г. – 07.12.2018 г.

IV. Обхват на проверката:

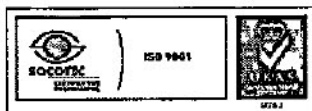
Извършен е оглед на инсталациите на основна площадка на “Лукойл Нефтохим Бургас” АД и проверка по документи, във връзка със следните условия:

- 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:

- **Условие № 2. Инсталациите, обхванати от комплексното разрешителното**

В експлоатация са всички инсталации, обхванати от комплексното разрешително, описани в Условие №2 на КР, с изключение на Хидрокрекинг на вакуумен газьол и ВИ (Водородна инсталация) – секция 72, изграждането на които не е стартирало.



гр.Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет. 3, п.к. 388

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

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



БИ (Битумна инсталация), ГО (Газоочистка) и ВИ (Водородна инсталация) -15 към момента на проверката са в режим на престой.

ЕПГ № 2 и ЕПГ №7 към Горивна инсталация за производство на топлинна не работят – оставени са в резерв.

Не е констатирана експлоатация на инсталации, извън описаните в условието.

• Условие № 3. Обхват

Няма промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие 2 спрямо Генплан на площадката, приложен към Решение № 6-Н2-И0-А1/2018г.

Изготвени 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 – провеждат се собствени периодични измервания (СПИ) и собствени непрекъснати измервания (СНИ) с указаната честота и обхват на показателите. Извършват се периодични проверки за осигуряване на нормален технологичен режим на работа на инсталациите.

Извършена е подмяна на съществуващата горелка в инсталация ХОХ с нискоемисионна горелка тип ULNB (ultra-low NOx burners), с вградено устройство за вътрешна рецикулация на димният газ. С писмо с изх.№ 234-01-2804/ 14.06.2018 г. е представен в РИОСВ – Бургас протокол за въвеждане в експлоатация.

• Условие № 4. Капацитет на инсталациите

Прилага се документирана процедура (*Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс - РК-1-03-035-8.4*) за измерване и/или изчисляване на годишното производство за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС. Данните за производство на инсталациите се документира в САПО (система за автоматизирано производствено отчитане) на дружеството.

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

Към датата на проверката не е констатирано превишаване на капацитета, посочен в Таблица 4.1. при работа на инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС. Достигнатите капацитети в годишен аспект ще бъдат докладвани и оценени с ГДОС за 2018 г.

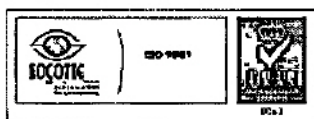
• Условие № 5. Управление на околната среда

За всички инсталации на площадката се прилагат документираните процедури – технологични регламенти и инструкции за работа, определящи реда за извършване на мониторинг на технологичните и емисионни показатели, съгласно условията в комплексното разрешително. Прави се периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с оптималните такива и с определените в условията на КР. Данните и резултатите се документират.

Прави 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 с цел постигане съответствие с тези нормативни разпоредби.

• Условие № 7. Уведомяване

Уведомяват се МОСВ и ИАОС за всяка планирана промяна в работата на инсталациите, предмет на КР.



гр.Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет. 3, п.к. 388
Тел: (+359) 56 813205, Факс(+359) 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



Представят се регулярно на компетентните органи резултатите от извършвания мониторинг, определен с условията на разрешителното. За проверявания период не са регистрирани аварийни или други замърсявания, както и случаи на непосредствена заплаха от екологични щети и/или случаи на причинени екологични щети вследствие работата на инсталациите. Не се е налагало уведомяване на компетентните органи.

• Условие № 8. Използване на ресурси

Изразходваните количества вода, електро- и топлоенергия се отчитат по измервателните устройства, отбелязани на Приложение „Генплан разпределителна мрежа“ към решението за актуализация на КР.

Осъществява се измерване, изчисляване и документиране в съответствие с Регламент РК-1-03-035-8.4 и работни инструкции за основните консуматори на ползваните количества вода, електроенергия и топлоенергия за производствени нужди. Докладват се в годишен аспект данните, изразени като:

- Стойността на годишната норма за ефективност при употребата на вода, електро- и топлоенергия за инсталацията, попадаща в обхвата на Приложение №4 от ЗООС;
- Годишна консумация на вода, електро- и топлоенергия за производствени нужди за инсталацията, попадаща в обхвата на Приложение №4 от ЗООС;

Водоснабдяването на площадката за производствени нужди се осъществява от яз. „Мандра“, на основание Разрешително за водовземане № 0767/14.12.2007 г., продължено с Решение № 233/25.11.2013 г. Условията в Разрешителното се изпълняват. Заплатена е такса за ползване на воден обект за заустване на отпадъчните води, съгласно изискванията на *Закон за водите* за 2017 г.

Употребяваните при работата на инсталациите по Условие 2 горива, суровини и спомагателни материали са идентични с разрешените с КР. Операторът изчислява годишните стойности на нормите за ефективност на ползваните суровини, спомагателни материали и горива за инсталациите по Условие 2, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС в съответствие с Регламент за управление на първичната производствена информация за нуждите на отчетността и изготвяне на материално-енергиен баланс (РК-1-03-035-8.4) и документира данните в САПО.

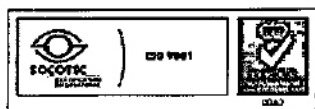
Използваните при работа на инсталациите химикали се доставят в оригинални опаковки на фирмите производители. Химични вещества и смеси са класифицирани и етикетирани. Съхранението им отговаря на условията, посочени от производителя в информационните листове за безопасност и е в съответствие с изготвената оценка за безопасно съхранение на опасни химични вещества и смеси по чл.9 от *Наредбата за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси*. Представена е картотека на химикалите и информационните листи за безопасност, съответстващи на изискванията на Приложение II към Регламент (ЕО) 1907/2006 на Европейския Парламент и на Съвета от 18 декември 2006 г. относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH) и Регламент 2015/830 за изменение на REACH.

• Условие № 9. Емисии в атмосферата

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

В експлоатация са всички пречиствателни съоръжения за очистване на газове, изпускани в атмосферния въздух, както и факелни системи, разрешени с КР, с изключение на: факелна система № 66 (резервна) и факелни системи с номера № 70 – нов и № 71 – нов, които все още не са изградени.

Ежесмесно се извършва мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения, данните се документират в оперативния дневен журнал по инсталации.



Извършват се СПИ и СНИ по показатели и с честота, съгласно указаното в КР. Резултатите от проведените до момента СПИ, извършени през I-во, II-ро и III-то тримесечие на 2018 г. показват, спазване на съответните норми за допустими емисии по съответните показатели, посочени в таблиците. Дебитът на отпадъчните газове не превишава максималния дебит на газовете посочен в КР. Оценката на резултатите от извършени СНИ се извършва въз основа на годишни доклади.

През 2018 г. са извършени контролни измервания на следните неподвижни източници на емисии: Хидроочистка 3- пещ 301, пещ 302, ХОБ- пещ Н201, Газова сяр 3- пещ В402, Хидроочистка 5-пещ Н101, Газоочистка –изпускащи устройства 47А, 47Б, 47В, 47Г. Резултатите от тях не показват превишение на норми за допустими емисии и дебита, спрямо определени в разрешителното.

За периода от 01.01.2018 г. до 04.12.2018 г. в АИС „Долно Езерово, АИС „Меден Рудник“, ДОАС РИОСВ, ДОАС Камено, не се регистрирани превишения на нормите за допустими емисии по показатели – серен диоксид, азотни оксиди, сероводород, бензен, стирен, толуен, о-, р-ксилен. Газанализаторът за сероводород и въглеродороди, монтиран в кв. Долно Езерово също не е регистрира наднормени концентрации в отчетния период.

Предприемат се мерки за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества, в съответствие с изискванията на чл. 70 на *Наредба № 1 от 27 юни 2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии*. Съхранението на твърдите спомагателни материали (катализатори) се извършва в складови помещения в затворени фабрични опаковки при условия, съответстващи на изискванията на производителя.

Спазват се целевите норми за допустими емисии на общите годишни емисии на ЛОС, получени в резултат на съхранение и товарене или разтоварване на бензини във всяка отделна инсталация за съхранение в рамките на съответния терминал и в резултат на товарене или разтоварване на подвижни цистерни в терминалите.

Оборудването на площадката, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове се експлоатира в съответствие с приложимите изисквания на чл. 4, 5, 6 и 8 на *Регламент (ЕО) № 517/2014 на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 година за флуорсъдържащите парникови газове* и за отмяна на Регламент (ЕО) 842/2006. Външните тела на проверените климатични инсталации са етикетирани в съответствие с изискванията на нормативната уредба.

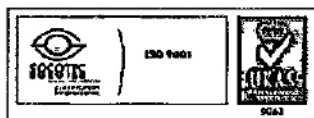
Прилага се план за оперативни действия в „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД при неблагоприятни метеорологични условия, съпроводени с отклонения от качеството на атмосферния въздух и/или генериране на неприятни миризми“, съгласуван с РИОСВ – Бургас. Ежедневно се изпраща в РИОСВ – Бургас доклад на старши инженер химик-диспечер за състоянието на дейностите на производствената площадка, включително дейности в обхвата на програмата за ликвидиране на стари екологични щети.

• Условие № 10. Емисии в отпадъчните води

Операторът зауства смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) в II прудозеро от системата Окислителни езера. Количеството пречистени отпадъчни води се измерва чрез сертифицирано разходомерно устройство, монтирано на изход ЦПС. За проверявания период не са регистрирани повреди на РУ.

Изготвен е и е представен в указания с КР срок *План за собствен мониторинг на отпадъчни води*, съгласуван без забележки от ИАОС-София с писмо изх. №3074/03.12.2018г.

Извършва се мониторинг на смесен поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и дъждовни) съгласно условията в КР. Пробовземането и анализите са извършвани от акредитирана лаборатория.



гр Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет. 3, п.к. 388
Тел: (+359) 56 813205, Факс(+359) 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



Резултатите, включително оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг с индивидуалните емисионни ограничения (ИЕО) се представят в РИОСВ – Бургас. За 2018г. не са констатирани несъответствия.

Инфилтратът от резервоарите за депониране на отпадъци се отвежда и зауства в канализацията за промишлено - дъждовни води, в съответствие с Програма за контрол и мониторинг на Депо за опасни и неопасни отпадъци, представена в РИОСВ-Бургас с писмо вх. № КПКЗ № 84/28.09.2018 г. и представения План за собствен мониторинг на отпадъчните води.

Извършва се мониторинг на водите на р. Айтоска и мониторинг на инфилтратата от резервоарите за депониране на отпадъци, в съответствие с разпоредбите на КР. Анализът и пробовземането се извършват от акредитирана лаборатория, резултатите се представят регулярно в РИОСВ – Бургас.

В експлоатация са всички пречиствателни съоръжения, описани в КР, с изключение на: буфериращ резервоар за отпадъчни води от регенерацията на йонообменните филтри при производство на обезсолена вода, басейн за неутрализация на води от водно – химични промивки на КА в КЦ и гудроноуловител (поради липса на необходимост).

Ежесменно се извършва мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения. Данните, включително и предприетите при необходимост коригиращи действия се документират в оперативните журнaли по работни места.

• Условие № 11. Управление на отпадъците

Отпадъците, образувани по време на експлоатацията на инсталациите по Условие 2, не се различават по вид и не превишават разрешените количества в КР.

За проверявания период на площадката не са приемани отпадъци, които се различават по вид и/или превишават количествата, регламентирани с КР.

Приемането на отпадъците се извършва по предварително уточнен график, направена и приета заявка и въз основа на писмен договор. Представени изискванията се становища по чл.35 от Наредба № 6 от 27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци. Извършват се анализи за състава на приеманите отпадъци.

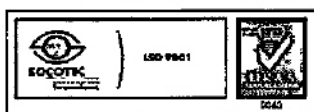
Операторът извършва предварително съхраняване на отпадъците, образувани при производствената дейност, без да превишава сроковете, определени с КР. На площадката не се извършва предварително съхраняване на отпадъци различни от разрешените. Няма промяна в местата за предварително съхранение спрямо представения е в РИОСВ-Бургас с писмо с вх.№ КПКЗ-105/ 28.11.2018 г. план на площадката с означени местата за предварително съхранение на всички отпадъци, образувани на площадката.Изготвени са и се прилагат всички инструкции, изисквани с Условие 11 на КР.

Дейностите по управление на отпадъците се документират съгласно изискванията на Наредба № 1/4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри. Водят се отчетни книга за отпадъците, заверени от Директора на РИОСВ-Бургас, представени и проверени по време на проверката.

• Условие № 12. Шум

Операторът извършват собствени периодични измервания на дневни, вечерни и нощни нива на шум с честота, съгласно изискванията на КР и при спазване изискванията на чл. 16, ал. 2 и чл. 18 от Наредба № 54 от 13.12.2010 г. Последните проведени СПИ са през 2017 г.

Прилага се „План за мониторинг на шума в околната, излъчван от основната площадка на „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД“. Периодично се прави оценка на съответствието на установените еквивалентни нива на шума по границата на производствената площадка и в местата на въздействие с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите



несъответствия и предприемане на коригиращи действия. За проверявания период няма констатирани несъответствия и съответно не са предприемани коригиращи действия.

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

Представен е план за собствен мониторинг на почви, съобразен с условията на разрешително, съгласуван от РИОСВ - Бургас с писмо с изх. № КПКЗ-87(2)/18.10.2018 г. Извършен е мониторинг на състоянието на почвите на територията на площадката, в постоянните пунктове за мониторинг. Пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория.

Представен е план за собствен мониторинг на подземните води, съобразен с условията на разрешително, съгласуван от БДЧР с писмо с изх. № 26-00-1321/ А4/ 27.11.2018 г. Извършен е мониторинг на подземни води в указаните в КР пунктове. Няма констатирани несъответствия спрямо базовото състояние.

Правят се периодични проверки по трасета за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито и за разливи. За проверявания период няма регистрирани течове и/или разливи на вредни и опасни вещества. Не е установено наличие на течности в резервоари, технологично/пречиствателно оборудване или тръбопроводи.

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

Разработена е и се прилага процедура за извършване на оценка на риска от аварии, която е част от мерките предвидени в доклада за безопасност. Изготвени са аварийен план по чл.35 от Закона за защита при бедствия и План за предотвратяване и ликвидиране на аварии (ППЛА) за всяко едно производство, които се проиграват ежегодно.

Към момента на проверката няма настъпили аварии. Няма измерени концентрации на вредни вещества над емисионните норми, заложи в разрешителното (отпадни води и атмосферен въздух). Не са констатирани непланирани емисии.

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

Прилагат се технологични регламенти, разработени за всяка инсталация и инструкции, определящи реда за пускане и спиране на отделните инсталации, включително и на пречиствателните съоръжения, в съответствие с изискванията на настоящото условие.

Всички дейности по пускане и спиране на инсталациите по Условие 2 се документират в сменните журнaли на инсталациите и при главния диспечер. Документацията е налична на площадката и се представя при проверката. За проверявания период не са установени случаи на аномален режим на работа на инсталациите, водещи до извънредни емисии.

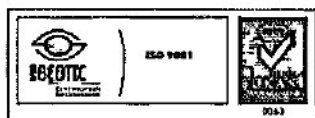
• **Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях**

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

VI. Заключение:

От осъществения контрол по изпълнение условия на КР № 6-Н2/2015 г., актуализирано с Решение № 6-Н2-И0-А1/2018 г. на ИАОС издадено на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД се констатира, че за проверявания период операторът експлоатира разрешените му инсталации с Условие № 2 на горесцитираното КР, изпълнявайки поствените в него условия.

За извършената проверката е съставен Констативен протокол № 014755/К-18-16 от 07.12.2017 г. Приложенията към него (осем на брой) са неразделна част от протокола.



гр.Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет. 3, п.к. 388
Тел: (+359) 56 813205, Факс(+359) 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com

