



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 по издаденото ново комплексно разрешително (КР) №33-Н1/2015 г. на оператор „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас.

В изпълнение на Заповед №РД-131/24.08.2015 г. на директора на РИОСВ – Бургас екип от експерти при РИОСВ – Бургас и експерт при БДЧР – Варна извършиха контрол по изпълнение на условията от комплексно разрешително №33-Н1/2015 г., влязло в сила на 14.08.2015 г.

- Проверката се осъществи в периода 26.08.-28.08.2015 г.
- Цел на проверката: Осъществяване на текущ контрол на дейността на обекта по изпълнение на условията от КР №33-Н1/2015 г.
- Обхват на проверката: Изпълнение на условия от КР №33-Н1/2015 г., издадено за *Горивна инсталация*, попадаща в обхвата на т.1.1 на Приложение 4 на Закона за опазване на околната среда (ЗООС)
- Констатации от проверката:

Извърши се проверка по документи и оглед на производствената площадка във връзка със следните условия:

- Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително;
- 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 (пускане, спиране, внезапни спирания и други);
- Условие №16. Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях.

Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително

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

Преди изпълнение на Условие 3.4:

1. Горивна инсталация с номинална мощност 390.75 MW, включваща:

1.1. Водогрейна част, включваща:

- водогреен котел ВК 100 (№4);
- водогреен котел ВК 100 (№3);
- водогреен котел ВК 50 (№2);
- водогреен котел ВК 50 (№1);

1.2. Паро-котелна част, включваща:

- парен газов котел КГ – 12;
- парен газов котел КГ – 12;
- парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12;

1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:

- ГБД №1;
- ГБД №2;
- ГБД №3;
- ГБД №4;
- ГБД №5;
- ГБД №6.

След писмено потвърждаване от страна на РИОСВ за изпълнението на Условие 3.4, Условие 2.1 и изискванията на чл. 16 на Закона за чистотата на атмосферния въздух:

1. Горивна инсталация с обща номинална мощност 74,45 MW, включваща:

1.1. Водогрейна част, включваща:

- водогреен котел ВК 100 (№4);
- водогреен котел ВК 50 (№1);
- водогреен котел ВК (№5);

1.2. Паро-котелна част, включваща:

- парен газов котел КГ – 12 (№1);
- парен газов котел КГ – 12 (№2);
- парен газо-мазутен котел ПКГМ – 12 (№3);

1.3. Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, включваща:

- ГБД №1;
- ГБД №2;
- ГБД №3;
- ГБД №4;
- ГБД №5;
- ГБД №6.

В момента на проверката се експлоатира Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ) с натоварване 75% от номинала си.

Операторът е извършил plombиране на главните газови задвижки към следните горелки:

- 2бр. горелки на Водогреен котел ВК 50 № 1;
- всички горелки на Водогреен котел ВК 50 № 2;
- всички горелки на Водогреен котел ВК 100 № 3;
- всички горелки на Водогреен котел ВК 100 № 4.

Последните са plombирани по гориво, водозахранване и с изключено ел. захранване. Представен е протокол от 14.08.2015 г. за извършеното plombиране.

Към момента на проверката е ограничена входящата топлинна мощност на Водогреен котел ВК 50 № 1 до 30 MW, като са оставени непломбирани 2бр. горелки.

На 20.02.2015 г. в 12:40 ч. е прекратена експлоатацията на Водогреен котел ВК № 5 съгл. Заповед №РД-19/17.02.2015г. на директора на РИОСВ –Бургас. По време на проверката се констатира, че Водогреен котел ВК № 5 не работи и не е нарушена plombата на ел. табло, захранващо котела с гориво.

Условие №3. Обхват

Няма промяна в границите на площадката, на която са разположени инсталациите по Условие 2 на КР №33-Н1/2015 г.

В момента на проверката се експлоатира Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с натоварване 75% от номинала си. До момента на проверката операторът не е извършил измервания съгл. изискванията на Условие 9.2.2., Таблица 9.2.2.1- 1 продължение.

Условие №4. Капацитет на инсталациите

Операторът изпълнява изискванията на Условие 4.1.1. на КР №33-Н1/2015 г., съгласно което не се разрешава едновременната експлоатация на водогреен котел ВК 100 (№4) с водогреен котел ВК 50 (№1). Паро-котелна част не работи към момента на проверката. Операторът извършва ежедневно, ежемесечно и годишно изчисляване на годишното производство за инсталацията по Условие 2, която попада в обхвата на Приложение 4 на ЗООС. Изготвена е нова инструкция за изчисляване на годишното производство за инсталацията по Условие 2 - дата на издаване: 25.08.2015 г.

Условие №5. Управление на околната среда

Операторът осъществява системно управление на околната среда в съответствие с изискванията на Условие №5 Управление на околната среда. Всички изискуеми инструкции за експлоатация и поддръжка са изготвени и се съхраняват от лицата, отговорни за тяхното изпълнение. Представена е инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията по Условие 2, произтичащи от нови нормативни актове и уведомяване на ръководния персонал за предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби. Операторът документира съответствието с изискванията на условията в комплексното разрешително.

Условие №7. Уведомяване

До момента на проверката не се е наложило извършване на приемни изпитвания по смисъла ЗУТ, или по реда на друга приложима, специализирана нормативна уредба за въвеждане в нормална експлоатация на инсталациите, или пречиствателните съоръжения.

От датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително до момента на проверката операторът не е планирал промяна (по смисъла на ЗООС) в работата на инсталациите, разрешени в Условие № 2 на КР №33-Н1/2015 г.

Не се е наложило да се уведомяват Областния управител, Кмета на общината, РИОСВ, териториалните структури на ГД „ПБЗН“ – МВР, тъй като няма установени случаи на аварийни или други замърсявания. От датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително до момента на проверката няма установени случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и/или случаи на причинени екологични щети по смисъла на *Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети (ЗОПОЕЩ)*. По време на проверката не е представена Оценка на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД за възможните случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и на случаи на причинени екологични щети, изискваща се съгласно *Наредба № 1 от 29.10.2008 г. за вида на превантивните и оздравителните мерки в предвидените случаи от Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети и за минималния размер на разходите за тяхното изпълнение (обн. ДВ, бр. 96/07.11.2008 г.)*. Дадено е предписание за изготвяне на такава преди въвеждане в експлоатация на ВК № 5. Предписанието е изпълнено – с писмо изх. №ОП-К-282-59/01.10.2015 г./наш вх. №7791/02.10.2015 г. операторът е представил цитираната по-горе Оценка, във връзка с изискването на *Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети*.

Условие №8. Използване на ресурси

Към настоящия момент „Топлофикация – Бургас“ ЕАД използва вода за производствени нужди от два тръбни кладенци, за което има издадени от БДЧР – гр. Варна:

- Разрешително за водоползване № 1106/05.08.2002 г. за два броя тръбни кладенци (ТК-1 и ТК-2);
- Изменение на разрешително за водоползване № 1106/13.05.2004 г.;
- Решение № 370/31.07.2008 г. за продължаване срока на действие на Разрешително № 1106/05.08.2002 г. за водовземане от подземни води;
- Решение № 1371/31.05.2014 г. за продължение на разрешително за водовземане от подземни води № 1106/05.08.2002 г.

По време на проверката е представен Договор №200090/14.05.2004 г. за доставка на питейна вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води, сключен с „ВиК“ ЕАД, гр. Бургас.

Прилага се инструкция за оценка на съответствието на изразходваните количества свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) при работа на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС, с определените в Условие 8.1.2. на КР №33-Н1/2015г. Инструкцията включва установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират и съхраняват. Операторът води ежемесечен отчет за използваната вода за производствени нужди (включително охлаждане). Годишната норма за ефективност при употребата на свежа вода за производствени нужди (включително охлаждане) за инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение №4 на ЗООС ще се докладва с ГДОС 2015 г.

Прилага се инструкция за експлоатация и поддръжка на технологичното оборудване към процес „Химическа обработка на сурова вода“, най-голям консуматор на вода за производствени нужди (включително охлаждане) за инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

Ежеседмично се прави оглед на състоянието на водопроводната мрежа и се изготвя протокол. До момента на проверката не са констатирани течове.

Операторът прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на:

- рециркуляционни помпи и вентилатори на водогрейни/парни котли, основни консуматори на електроенергия;
- процес на вакумна/термична деаерация на вода за допълване на мрежата, основен консуматор на топлоенергия.

Изготвена е нова инструкция за проверки на техническото състояние на топлопреносната мрежа на площадката, установяване на загуби и предприемане на действия за тяхното отстраняване – дата на издаване: 25.08.2015 г.

Съгласно инструкцията, осигуряваща измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества електро- и топлоенергия за производствени нужди ще се докладва с ГДОС за 2015 г.:

- годишна консумация на електро- и топлоенергия за производствени нужди за инсталацията по Условие 2;

- стойността на годишната норма за ефективност при употребата на електро- и топлоенергия за инсталацията по Условие 2.

Спомагателните материали, употребявани при работата на инсталацията, както и горивата не се различават по вид от посочените в Таблица 8.3.1.1. и Таблица 8.3.1.2. на КР №33-Н1/2015г.

Годишната консумация на спомагателните материали и горивата за инсталацията по Условие 2 ще се докладват с ГДОС за 2015 г. Представена е инструкция за оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност при употребата на спомагателните материали и горива за инсталацията. Разгледани са възможните причини за несъответствие и предприемане на коригиращи действия.

Химичните вещества са опаковани, етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност. По време на проверката са представени копия от информационните листове за безопасност в съответствие с *Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH)*, изменен с *Регламент 453/2010*. Съхранението на химичните вещества отговаря на условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност. При проверката е представен план на площадката, в който са означени местата за съхранение на всички опасни химични вещества, използвани като суровини, спомагателни материали и горива, описани в комплексното разрешително.

Ежедневно отговорно лице извършва обход за съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и се изготвя протокол. До настоящия момент няма установени несъответствия.

Условие №9. Емисии в атмосферата

Към момента на проверката двете пречиствателни съоръжения (1 брой мулти циклон и 1 брой ръкавен филтър за пречистване на отпадъчните газове от водогреен скарен котел изгарящ биомаса ВК №5) не се експлоатират, тъй като е прекратена експлоатацията на ВК № 5 съгласно Заповед №РД-19/17.02.2015 г. на директора на РИОСВ – Бургас. По време на проверката са представени инструкции за контрол на технологичните параметри – за ГБД се извършва мониторинг на диференциалното налягане. Водят се ежемесечни отчети за контрол и спазване на параметрите.

Към момента се експлоатира само Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с натоварване 75% от номинала си. Предстои извършването на собствени периодични измервания (СПИ) по утвърден годишен график през м. ноември 2015 год. Не се експлоатират други изпускащи устройства и организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в Условие 9.2.2. на КР №33-Н1/2015 г.

Към момента на проверката топлинната мощност на *Горивната инсталация* не превишаваща 74,45 MW, съгласно изискването на Условие 9.2.3. на КР №33-Н1/2015 г. Водогреен котел ВК 100 (№4) е пломбиран изцяло. Не се експлоатира парен котел (котлоагрегат) от Паро-котелна част.

Всички емисии на вредни вещества от съоръженията, експлоатирани към момента се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в Условие 9.2.2. на КР №33-Н1/2015 г. Представена е инструкция за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им. Към момента на проверката на територията на производствената площадка няма източници на неорганизираните емисии. Ежедневно се извършва оглед за неорганизираните емисии и резултатите се отразяват в журнал на дежурния. Ежеседмично се извършва контрол за пропуск на газове и констатациите се документират.

Към момента на проверката не се извършва доставка на биомаса. Операторът е предвидил всички необходими мерки за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества. Редлерите и силозът са капсуловани. Процесът на захранване на инсталацията с гориво е автоматизиран. Изпълняват се условията, свързани с изискванията към площадка за биомаса, като размер на отделните трески, височина на купа, използване на брезентови покривала и поддържане на площадката чиста. На площадката има остатъчни количества дървесен чипс. Доставки не се извършват, тъй като няма потребление на биомасата. Операторът е изготвил чек-лист с мерки за изпълнение, който ще се попълва при доставка на суровина.

От датата на влизане в сила на КР №33-Н1/2015 г. до момента на проверката не са постъпвали жалби или сигнали за разпространение на миризми от производствената дейност на обекта. Представена е инструкция за периодична оценка за спазването на мерките за предотвратяване/отстраняване емисиите на интензивно миришещи вещества. Ежеседмично се извършва контрол за газоплътност.

Операторът документира и съхранява резултатите от мониторинга на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове по Условие 9.6.1.1 и годишните количества на замърсителите (kg/y) в атмосферния въздух по Условие 9.6.1.4 за всяка календарна година. Ежемесечно се попълва таблица с информация за всички вещества и техните количества, свързани с прилагането на *Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите*.

Условие №10. Емисии на отпадъчни води

Пречиствателните съоръжения за производствени отпадъчни води са:

- шахта груба решетка в Помпена станция;
- неутрализационна яма, състояща се от две клетки, всяка с обем 232 m³;
- 2 броя сепариращи шахти към МНС;
- маслоуловител към ИКПТЕЕ.

Пречиствателните съоръжения са в изправност и се експлоатират в съответствие с изискванията на КР №33-Н1/2015 г. Прилага се инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения по Условие 10.1.1.1., в съответствие с информацията по Условие 10.1.1.2. на разрешителното. Ежедневно се извършва мониторинг на отпадъчните води от неутрализационната яма и от двете сепариращи шахти към МНС. Резултатите от изпитванията се отразяват в дневници.

Мониторинг на отпадъчните води от неутрализационната яма се извършва и при всяко нейно изпускане, като се съставя протокол с резултати.

С писмо вх. №6789/25.08.2015 г. в РИОСВ – Бургас е представен План за мониторинг на емисии в отпадъчни води на площадката. Предстои извършване на годишния мониторинг. Операторът представи Договор №2/20.01.2015 г., сключен с акредитирана лаборатория „Лемна Екоинвест България“ АД за изпълнение на мониторингови изследвания на отпадъчни води с краен срок: 31.12.2015г. Каломаслоуловителят за пречистване на дъждовни води от двата клона на дъждовната канализация функционира. Мониторингът на дъждовни води е един път в годината. Все още не е извършен. Комисия на дружеството съставя протокол от извършената оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг с индивидуалните емисионни ограничения, определени в комплексното разрешително.

Смесен поток отпадъчни води (производствени, битово-фекални и дъждовни) се заустват в градска канализация. Представен е Договор №200090/14.05.2004 г., сключен с „ВиК“ ЕАД, гр. Бургас за отвеждане на отпадъчните води от площадката на дружеството към градската канализация. Съгласно условията на договора количествата отпадъчни води, отведени от канализационната система към ПСОВ - Бургас се приемат равни на разликата от сбора на количеството потребена питейна вода и сондажната вода за отчетния период и количествата вода, изразходвана за подпитаване на топлопреносната мрежа и парните котли за същия период. Представени са ежемесечни записи за изчислените количества зауствани производствени отпадъчни води в градската канализационна система. От датата на влизане в сила на новото КР до момента на проверката не са възниквали аварийни ситуации, водещи до изпускания на замърсяващи вещества в градската канализационна система. Не се е налагало уведомяване на контролните органи. Към момента Водогрееен котел №5 не е въведен в експлоатация и производствени отпадъчни води от него не се формират.

Прилага се инструкция за проверка на състоянието на канализационната мрежа на площадката, включително установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване. Извършват се ежедневни проверки на състоянието на канализационната мрежа за производствени, битово-фекални и дъждовни води на площадката на дружеството и ежеседмично се съставя протокол за състоянието на пречиствателните съоръжения. Не са констатирани течове.

Операторът изчислява замърсителите и техните годишни количества, които се докладват в рамките на *Европейския регистър за изпускането и преноса на замърсители*.

Условие №11. Управление на отпадъците

От датата на влизане в сила на разрешителното до момента на проверката няма приети отпадъци с код и наименование, посочени в Таблица 11.1.1., Таблица 11.1.2, Таблица 11.1.3., Таблица 11.1.4. и Таблица 11.1.5. на Условие 11.1.1. на КР №33-Н1/2015 г. С писмо с вх. №6788/25.08.2015 г. в РИОСВ – Бургас е внесена за заверяване отчетна книга, съгласно изискването на *Наредба №1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри*.

Образуваните от производствената дейност опасни отпадъци предварително се съхраняват в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не взаимодействат с тях. Местата за съхранение са обозначени за вида на отпадъка.

Образуваните отпадъци с код 20 01 21* предварително се съхраняват на закрит и обозначена площадка /склад/. Осигурени са метални контейнери за съхранение. Осигурена е сара на прах и съд за събиране на счупените осветителни тела.

Предварителното съхраняване на посочените в Условие 11.3.7. отпадъци:

- 13 02 08* - Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки;
- 13 05 06* - Масло от маслено-водни сепаратори;
- 16 07 08* - Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти;

се извършва на бетонирана покрита и заградена площадка. Осигурени са метални варели върху дървени скари за съхранение на отработените масла. Площадката за предварително съхраняване е обозначена. Предварителното съхраняване на отпадъци с код 16 06 01* /Оловни акумулаторни батерии/ се извършва в закрит и обозначен склад при наличие на неутрализиращ агент – хидратна вар. Площадката е с трайна настилка – бетон. Няма връзка с канализацията. Помещението е с осигурена вентилация.

Няма генерирани количества от следните отпадъци:

- 10 01 01- Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04);
- 10 01 03 - Увлечена/летяща пепел от изгаряне на торф и необработена дървесина.

Генерираните отпадъци с код и наименование 17 01 07 /Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17 01 06/ предварително се съхраняват на площадка с трайна настилка – бетон. Осигурен е метален контейнер. Площадката е обозначена. Няма генериран отпадък с код и наименование 19 09 05 – Наситени или отработени йонообменни смоли. Генерираните отпадъци с код и наименование 20 01 36 /Излязло от употреба електрическо и електронно оборудване, различно от упоменатото в 20 01 21 и 20 01 23 и 20 01 35/, предварително се съхраняват в закрито складово помещение с бетонова настилка, разположено в административната сграда.

В РИОСВ – Бургас с писмо вх. № 6789/25.08.2015 год. е внесен актуален план на площадката на дружеството, в който са обозначени местата за предварително съхранение на всички отпадъци, образувани на площадката. Не се допуска смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване на отпадъците с условията на разрешителното, на причините за констатираните несъответствия и за предприемане на коригиращи действия.

Отпадъците се предават за транспортиране извън територията на площадката на лица, притежаващи документ по чл.35 от *Закона за управление на отпадъците* за извършване на съответната дейност.

При проверката са представени идентификационни документи за предадени количества опасни отпадъци.

До момента на проверката не е извършено основно охарактеризиране на отпадъците, образувани от дейността на предприятието и предназначени за обезвреждане чрез депониране, в съответствие с изискванията на част I, раздел 1, т.1.1 на приложение №1 от *Наредба №6/27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци*, във връзка с изискването на Условие 11.8.2. на КР №33-Н1/2015 г. С Констативния протокол е дадено предписание, операторът да докладва с ГДОС за 2015 г. относно изпълнението на горесцитираното условие, съгласно изискването на Условие 11.9.3. на разрешителното.

Условие №12. Шум

По време на проверката е представена обединена инструкция по Условие 12.2.2. и Условие 12.2.3. на КР №33-Н1/2015 г., изготвена на 25.08. 2015 г. – „Инструкция за наблюдение на показателите по Условие 12.2.1. и за оценка на съответствието на установените еквивалентните нива на шум по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия“

Собствени периодични измервания на нивата на шум за 2015 г. предстои да бъдат извършени при пълно натоварване на производствените мощности през студения сезон.

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

Не се извършва инжектиране, реинжектиране, пряко или непряко отвеждане на приоритетно опасни, приоритетни, опасни и вредни вещества в подземните води и почвите. Операторът прилага инструкцията за проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудвания, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете. Осигурени са пясък и дървесни стърготини като сорбиращи материали за почистване в случай на разливи. Прилага се инструкцията за предотвратяване наличието на течности в резервоари, технологично/пречиствателно оборудване, или тръбопроводи, от които са установени течове. Изготвят се седмични протоколи, отразяващи констатациите от проверките на канализационната система за отпадъчни води на площадката. От датата на влизане в сила на настоящото комплексно разрешително до момента на проверката не са констатирани несъответствия. Не се извършва изграждане на конструкции, инженерностроителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с почвите и подземните води и от които същите могат да бъдат замърсени.

Извършено е опробване и анализиране на базовото състояние на почвите от акредитирани лаборатории. Пробонабирането е извършено от ЛАКОС към „Еко – Консулт – Инженеринг“ ООД, със сертификат за акредитация № 75 ЛИ/31.07.2012 г., валиден до 31.07.2015 г. Анализирането на почвените извадки е извършено от Лаборатория за екология и технически изпитания „Акватератест“ при ИССЕ ООД със сертификат за акредитация № 130 ЛИ/30.01.2013 г., валиден до 31.01.2017 г.

По време на проверката са представени резултатите от базовото състояние на почвите – Протоколи от изпитване с номера А727-1, А727 -2, А727-3, А727-4, А727-5 и А727-6 от 18.12.2014 г. От протокол № А727-4/18.12.2014 г. е видно, че анализът на пробата на почвата в точка МП 2, взета от дълбочина 10-40 см показва завишение по показател нефтопродукти – 865 mg/kg. Съгласно *Наредба №3/2008г. за нормите за допустимо съдържание на вредни вещества в почвите* максимално допустимата концентрация на нефтопродукти е 300 mg/kg.

С писмо изх. №7282/11.09.2015 г. на РИОСВ – Бургас е дадено предписание на оператора да се предприемат действия за почистване на замърсения с нефтопродукти участък и последващо ново пробонабиране в точка МП 2 за доказване привеждането на замърсения участък с изискванията на *Наредбата*. Резултатите от анализа на почвата за наличие на нефтопродукти от повторното пробонабиране следва да се представят в РИОСВ – Бургас. С Констативния протокол е дадено предписание да се докладват предприетите допълнителни мерки за опазване на почвата и подземните води като част от ГДОС за 2015 г., съгласно изискването на Условие 13.3.4. на КР №33-Н1/2015 г.

Условие №14. Предотвратяване и действия при аварии

Операторът не произвежда, употребява и съхранява опасни химични вещества и смеси, включени в Приложение 3 към чл.103, ал.1 на *Закона за опазване на околната среда*. Представена е инструкцията за оценка на риска от аварии при извършване на организационни и технически промени. В нея са разгледани възможните рискове от аварии при извършване на организационни и технически промени.

Има изготвен аварийен план с мерки за предотвратяване, контрол и ликвидиране на последствията от аварии. Към датата на проверката няма възникнали аварии, инциденти, или събития с екологични последици върху околната среда.

Условие №15. Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спирания и други)

Изготвена е и се прилага инструкцията за пускане и спиране на пречиствателните съоръжения в съответствие с изискванията на Уловие 15.1. на КР №33-Н1/2015 г.

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 момента на проверката се експлоатира Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с натоварване 75% от номинала си. Документирането се извършва с трендове.

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

Към момента на проверката операторът не е взел решение за прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в настоящото разрешително или на части от тях, както и за временно прекратяване на дейността на инсталациите (технологичните съоръжения) или на части от тях. Водогреен котел ВК 50 (№2) и Водогреен котел ВК 100 (№3) са изведени от експлоатация. Последните са пломбирани по гориво, водозахранване и с изключено ел. захранване.

Направени предписания, срокове за изпълнение, отговорници:

1. 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 ВК №5

Отговорник: Изпълнителен директор на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас

Предписанието е изпълнено. Информацията е представена в РИОСВ – Бургас с писмо изх. №ОП-К-282-59/01.10.2015 г. на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас.

2. Съгласно изискването на Условие 11.9.3. на КР №33-Н1/2015 г. да се докладва с ГДОС за 2015 г., относно изпълнението на Условие 11.8.2. от разрешителното.

Срок за изпълнение: До 31.03.2016 г.

Отговорник: Изпълнителен директор на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас

3. Съгласно изискването на Условие 13.3.4. на КР №33-Н1/2015 г. да се докладва с ГДОС за 2015 г., относно предприетите мерки за опазване на почвата.

Срок за изпълнение: До 31.03.2016 г.

Отговорник: Изпълнителен директор на „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас

Заклучение:

От извършената проверка по условията на издаденото ново комплексно разрешително КР №33-Н1/2015 г. се констатира, че операторът „Топлофикация – Бургас“ ЕАД, гр. Бургас изпълнява условията, в съответствие с изискванията на разрешителното. За проверката е съставен констативен протокол №009143/К-18-30 от 28.08.2015 г.

