



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**  
**Министерство на околната среда и водите**  
**Регионална инспекция по околната среда и водите – Враца**

УТВЪРДИЛ:

инж. **ЦВЕТИНКА НЕЙКОВА**  
Директор на РИОСВ - Враца



**ДОКЛАД**

от комплексна проверка по прилагане на екологичното законодателство

**Обект:** „Булгартрансгаз“ ЕАД-подземно газохранилище, Чирен.

**Дата на извършване на проверката:** 09.11.2016 г.

**Място на извършване на проверката:** с. Чирен, общ. Враца, обл. Враца.

**Проверени компоненти и фактори на околната среда:**

- Въздух;
- Води;
- Отпадъци;
- Опасни химични вещества.

**Основание за проверката:** В изпълнение на Заповед №153/08.11.2016г. на Директора на РИОСВ-Враца, на основание чл. 154 от Закона за опазване на околната среда и Годишен план за контролната дейност на РИОСВ-Враца през 2016г.

**Цели на проверката:**

Планов текущ контрол върху:

- Закон за ограничаване изменението на климата;
- Закон за чистотата на атмосферния въздух;
- Закона водите;
- Закона за управление на отпадъците;
- Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси.

**Проверени са следните основни производствени звена, участъци и документи:**

- Производствена площадка на дружеството, горивна инсталация на гориво природен газ, компресорен цех, водогрейнни котли, пречиствателни съоръжения за отпадъчни води, площадки за събиране и съхранение на отпадъци и др.
- Документи – договори с лицензирани фирми за предаване на отпадъци, протоколи от собствен мониторинг на отпадъчни води, информационни листи за безопасност.

**Атмосферен въздух и климат**

***1. Контрол по Закона за ограничаване изменението на климата (ДВ, бр. 22/2014г.)***

Дружеството притежава издадено Разрешително за емисии на парникови газове на: „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ЕАД, компресорна станция към ПГХ Чирен с регистрационен



№85/2009г., актуализирано с Решение № 85-Н0-И0-А1/2013г. за горивна инсталация на гориво природен газ с обща номинална мощност 33,26 MW включваща: 8 бр. газомоторни компресори /с номинална топлинна мощност по 3,88 MW/ и 3 бр. водогрейни котли тип G 605-740/12 /с номинална топлинна мощност по 0,74 MW/.

Местоположение, тип и спецификация на измервателните устройства:

I. Блок за подготовка на горивен газ и диспечерна зала / за 8 бр. газомоторни компресори/:

- турбинен разходомер сер. №1958905005 модел Fluxi/TZ G400 с измервателна точност <1%- проверен с протокол №2716/16.03.2016 за проверка на разходомер за природен газ валиден до 16.03.2018 на „ФЛОУТЕСТ“ ЕООД;

- вторичен електронен преобразовател ИД №0748/09.2004г. за измерване разход на газ тип CF 300 T2 “Унисист” е заменен с два броя разходомери тип CF 600G, съответно с фабрични номера на електронното устройство №0342/2013 и №0343/2013 със сертификати за съответствие №14Н/16.03.2016 и №15Н/16.03.2016 на „УНИСИСТ“ООД, валидни до март 2018г. За подмяната на измервателното устройство е информирана ИАОС, като със писмо на Изпълнителния директор с Изх.№РТЕ-ВР-91/21.07.2014г. се дава становище, че подмяната на уреди се счита за несъществена промяна в плана за мониторинг.

- турбинен разходомер ИН№340416, тип “Common”, CGT-02- проверен с протокол №2716/16.03.2016 за проверка на разходомер за природен газ валиден до 16.03.2018 на „ФЛОУТЕСТ“ ЕООД;

II. Табло за измерване на газ и котелно помещение/ за 3 бр. водогрейни котли тип /:

- ротационен разходомер сер. №7597903002 модел “ACTARIS” DELTA G40, D-76161, Type 2050/10 с измервателна точност <1%- проверен с протокол №2542/08.10.2015 за проверка на разходомер за природен газ, валиден до 08.10.2017г „ФЛОУТЕСТ“ ЕООД.

- вторичен електронен преобразовател ИД №0714/11.2003г. за измерване разход на газ тип CF 300 T2 “Унисист” с измервателна точност <1%- проверен с калибровъчен сертификат № 109 от 24.04.2013г. на „УНИСИСТ“ ООД, валиден до април 2017г;

В ИАОС- София е представен верифициран Годишен Доклад за 2015г. за формираните годишни емисии на парникови газове от горивната инсталация.

По електронен път на всеки час се регистрират данните за разхода на гориво от измервателните устройства (разходомери) за ГМК и ВК. Не се констатира наличие на нови инсталации с емисии на CO<sub>2</sub>, невключени в настоящето разрешително. Извършва се вътрешен преглед на докладваните данни, като след период на нагнетяване се изготвя междинен доклад на емисиите на CO<sub>2</sub> до еколог централно управление от еколог ПГХ-Чирен.

***II. Контрол по Закон за чистотата на атмосферния въздух (обн. ДВ, бр. 45 от 1996г.), контрол по Наредба №1 за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители),изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии (обн. ДВ, бр. 64 от 2005г.).***

За производствени нужди функционират три броя водогрейни котли тип G 605-740/12 /с номинална топлинна мощност по 0,74 MW/ работят основно през зимния сезон на автоматичен режим. Попадат в обхвата на Наредба №6 за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (обн. ДВ, бр.31/1999г.) През 2016 год. предстоят контролни измервания на емисиите от водогрейните котли.

***III. Контрол по Наредба №16 от 12.08.1999 г. за ограничаване емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензини (обн. ДВ, бр. 75/24.08.1999г.).***

На обекта съществува ведомствена бензиностанция. Същата не се експлоатира от 01.09.2015г. съгласно Докладна с резолюция от Изпълнителния директор. Бензиноколонките

за улавяне на бензиновите пари (етап I). Уведомен е представителят на фирмата за крайния срок 31.12.2016г. съгласно чл.14а, ал.3 от Наредба № 16 от 12.08.1999г. за ограничаване на емисиите на летливи органични съединения при съхранение, товарене или разтоварване и превоз на бензин (Обн. ДВ. Бр. 75/1999г.) за оборудването със система съответстваща на етап II на УБП.

### Води

*Контрол по Закона за водите (обн. ДВ, бр. 67/1999г.) и Контрол на Разрешително Разрешително № 13140017/14.06.2007г., (удължен срок с Решение №1062 от 14.05.2013г.) за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, издадено от БДДР-Плевен в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД за подземно газохранилище, Чирен.*

Водоснабдяването на обекта за охлаждане и противопожарни нужди е от повърхностен водоизточник язовир “Чирен III”, за което фирмата има актуално разрешително за водоползване №1149000/14.06.2007г., (удължено и изменено с Решение №184/10.12.2009г.) издадено от Директора на БДУВДР-Плевен. За питейно-битови нужди се използва вода от селищната водопроводна мрежа, съгласно даговор с “ВиК” ООД, гр. Враца.

Съгласно в момента действащото Разрешително № 13140017/14.06.2007г., (удължен срок с Решение №1062 от 14.05.2013г.) за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, издадено от Директора на БДУВДР-Плевен на площадката се формират три потока отпадъчни води с три точки на заустване:

- Поток №1 – смесен поток от битово-фекални отпадъчни води пречистени в септична яма, отпадъчни води от компресорен цех пречистени в каломаслоуловител и дренажни води от басейн за противопожарни и охлаждащи води, зауствени гравитачно в сухо дере “Лъките”;
- Поток №2 – отпадъчни води от измиване на площадките за разходомери, инсталация за инхибитор, инсталация за очистване и измерване на газа, инсталация за отделяне на кондензат и склад за масла, зауствени гравитачно в сухо дере “Краев трън”;
- Поток №3 – Отпадъчни води от измиване на площадката на склад за кондензат и метанол с помпена станция, зауствени гравитачно в язовир “Чирен III”.

През м. юли 2016г. са изградени и въведени в експлоатация нови пречиствателни съоръжения: пречиствателна станция за битово-фекални отпадъчни води (ЛПСОВ) и два сепаратора за петролни продукти. Извършена е реконструкция на площадковата канализационна система, която е изградена разделно за битово-фекални, производствени отпадъчни и дъждовни води. Монтирано е измервателно устройство за отчитане на количеството и дебита на заустваните отпадъчни води за 1-ви поток. През месец октомври, поради аварирани въздухоуловки на ЛПСОВ е извършен ремонт и подмяна на същите, което е отразено в дневник. Поради монтираните нови съоръжения, извършената реконструкция и промяна на заустваните водни количества, Дружеството е подало заявление до БДДР-Плевен за изменение на горесцитираното Разрешително. Запазват се старите пунктове на заустване и няма да има нови.

В изпълнение на условията от разрешителното пунктовете за мониторинг на отпадъчните води са трайно сигнализирани и е осигурен достъп до тях. При извършения собствен и контролен мониторинг на отпадъчните води през 2016г. не са констатирани превишения над индивидуалните емисионни ограничения, определени в Разрешителното. Собствения мониторинг се извършва по договор с акредитирани лаборатории: „Лемна Екоинвест-България“ АД, гр. Бургас, акредитирана от ИА „БСА“, Сертификат Рег. №118ЛИ, валиден до 31.07.2017 г. и Лаборатория за изследване „Алименти“ със Сертификат за акредитация Рег. №223 ЛИ, валиден до 31.05.2017г.

Дружеството е титуляр на Разрешително за ползване на подземен воден обект за реинжектиране на води № 12570003/16.12.2015г., издадено от Директора на БДДР – Плевен. Реинжектираните отпадъчни води се формират в процес на извличане, след отделяне на водите от газа и се нагнетяват последващо чрез Сондаж Р-15. В изпълнение на Условията от

11, Р-14, Е-21 за което се води дневник. Подземното и надземното оборудване на сондаж Р-15 се поддържа в изправност и през годината не са регистрирани и отстранявани аварии. През годината е извършен основен ремонт и рехабилитация на сондаж Р-15. Водят се дневници за извършени проверки, отчетения на измервателните устройства и предприети действия.

Фирмата редовно извършва собствен мониторинг на отпадъчните води зауствани в повърхностни водни обекти, реинжектираните отпадъчни води зауствани в подземен воден обект и подземните води, като протоколите от лабораторните изпитвания своевременно се изпращат в РИОСВ-Враца.

Спазват се условията поставени в горецитираните Разрешителни.

### Отпадъци

*Контрол по Закона за управление на отпадъците (обн. ДВ, бр. 53/2012г.). Контрол по Наредба №1 за реда и образците по които се представя информация за дейности с отпадъци (обн. ДВ, бр. 51/20.06.2014г.) и Наредба № 2 за класификация на отпадъците (обн. ДВ, бр. 66/08.08.2014г.).*

Генерираните отпадъци се събират разделно на обособени площадки, които са обозначени с надписи за съответния вид отпадък, съгл. Наредба №2 от 23.07.2014г. за класификация на отпадъците. Водят се редовно отчетни книги по Приложение №1 към чл.7, т.1 от Наредба за реда и образците по които се предоставя информация за дейностите с отпадъци – Отчетна книга за образувани производствени и/или опасни отпадъци. Същите са заверени от директора на РИОСВ-Враца на 23.07.2013 г. В момента на проверката отчетните книги са проверени и подписани. Производствените отпадъци се предават на лицензирани фирми след провеждане на процедура по Закона за обществените поръчки за избор на изпълнител на услугата и сключен договор.

При предаването на опасни отпадъци се попълват идентификационни документи за превоз на опасни отпадъци.

Битовите отпадъци се събират в 1 брой контейнер тип „Бобър“ и 15 броя кофи тип „Мева“, които се обслужват от БКС Враца на база сключен договор №4/25.01.2016 г. Не са констатирани нарушения.

### Опасни химични вещества

*1. Контрол по изпълнение на изискванията на Регламент ЕС 2015/830. Контрол по Наредба за реда и начина за съхранение на опасни химични вещества и смеси (обн. ДВ, бр. 43/2011г.).*

На територията на ПГХ-Чирен се добиват и съхраняват следните опасни химични вещества:

- Природен газ- включен е в Приложение №5, към чл.2, параграф 7, буква б на Регламент REACH и е изключен от задължението за регистрация. В момента на проверката се извършва добив от газовото хранилище чрез 22 бр. експлоатационни сондажи. Общият брой експлоатационни сондажи се очаква да се увеличи с 2 бр. до края на 2017г. Добития газ се подлага на сепариране за отделяне на механичните примеси и течната фаза, последователно в „площадка за индивидуална сепарация“ и „площадка за сепариране и разделяне“. Индивидуалните сепаратори заедно с другите изградени обекти- „сборен манифолд“ и „телеметрична информационна система“ дава възможност за индивидуално управление на всеки един от сондажите. Сепарирания газ постъпва в инсталация за дехидратиране, където се постига кондиционирането му до стокови параметри;

- Газов кондензат- включен е в Приложение №5, към чл.2, параграф 7, буква б на Регламент REACH и е изключен от задължението за регистрация. Отделената от сепарацията течна фаза постъпва последователно в дегазатор и разделители, където се разделя на пластова вода и газов кондензат, който от там постъпва чрез подземен кондензатопровод в резервоар в обособен данъчен склад. Резервоарът за газов кондензат е с общ обем 525м3. Резервоарът е стоящ надземен вертикален цилиндричен съд със заварена конструкция от високовъглеродна

стомана. Монтиран е на стоманобетонен фундамент в обваловка от земен вал. В момента на проверката се съхраняват около 169870 л. кондензат;

- Метанол- в режим на добив в ПГХ-Чирен се използва технически метанол за предотвратяване образуването на газови хидрати в съоръженията. Резервоарът с метанол е с обем 250 м<sup>3</sup>. Същият се доставя от фирма REACHLow Ltd, която е регистрирано по REACH като производител. В момента са налични около 45 683 л. метанол;

- Триетиленгликол- използва се за изсушаване на добития природен газ (дехидратация). Съхранява се при атмосферния условия в цистерни в открит склад и в инсталацията. В момента на проверката на площадката се съхраняват около 32 429 л. триетилен гликол.

- Бензин А-95Н – съхранява се в подземна цистерна. В момента на проверката на площадката се съхраняват около 2995 л;

- Дизелово гориво- съхранява се в подземна цистерна. В момента на проверката на площадката се съхраняват около 1570 л.

Информационните листове за безопасност са изготвени съгласно Регламент ЕС 2015/830.

#### **Резултати и заключения за съответствие на обекта с изискванията на екологичното законодателство и последващ контрол:**

При извършената проверка не е констатирано несъответствие с изискванията на екологичното законодателство.