



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
Министерство на околната среда и водите  
РЕГИОНАЛНА ИНСПЕКЦИЯ - ХАСКОВО



Утвърдил:

инж. Н. Пачеманова

Директор на Регионална инспекция по  
околната среда и водите – Хасково



## ДОКЛАД

### За извършена проверка на място по изпълнение на условията и сроковете в Комплексно разрешително № 41-Н1-И0-А1/2016 г., издадено на ТЕЦ „Марица - 3” АД, гр. Димитровград

На основание Заповед №71/12.11.2021 г. на директора на РИОСВ – Хасково на 18.11.2021 г. и 19.11.2021 г. е извършена планова проверка на горивна инсталация над 50 MWth, намираща се на работната площадка на ТЕЦ „Марица – 3 ” АД, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. Димитровград, промишлена зона, ЕИК 126526421, представлявано от Илиан Павлов – Изпълнителен директор.

#### I. Цел на проверката

Проверката се извършва във връзка с осъществяване на текущ контрол, относно спазване изискванията на условията и сроковете в Комплексно разрешително № 41-Н1-И0-А1/2016 г., издадено на ТЕЦ „Марица – 3” АД.

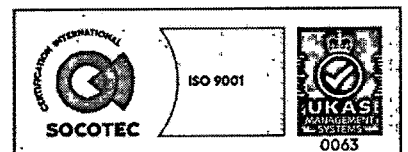
#### II. Проверени инсталации и дейности:

- горивна инсталация над 50 MWth, включваща:
- котел ОР 380в(1бр.) за производство на електроенергия – 370 MWth;
- котли ПКМ – 12(3 бр.) за производство на пара за собствени нужди – 24 MWth (3 бр. котли по 8 MWth)
- изпълнение на условията и сроковете в Комплексно разрешително № 41-Н1-И0-А1/2016 г.

#### III. Констатации от проверката:

При извършената проверка по изпълнението на условията и сроковете в Комплексно разрешително № 41-Н1-И0-А1/2016 г., бяха направени следните констатации:

След проведена процедура по преразглеждане на КР № 41-Н1/2012г. във връзка с влязло в сила Решение № 2017/1442/ЕС за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации (ГГИ), с Решение № 41-Н1-И0-А2/2021 г. на изпълнителния директор на ИАОС, Комплексното разрешително на ТЕЦ „Марица 3“ АД, гр. Димитровград е актуализирано на 26.10.2021г. Към датата на извършената проверка Комплексното разрешително не е влязло в законна сила, тъй като срещу Решение № 41-Н1-И0-А2/26.10.2021 г. на изпълнителния директор на ИАОС за актуализация на Комплексно разрешително на ТЕЦ „Марица 3“ АД, гр. Димитровград е подадена жалба.



Горивната инсталация на ТЕЦ „Марица – 3“ АД, през 2020 г. е в състояние на „студен резерв“, по диспечерско разпореждане. Дружеството е уведомило РИОСВ – Хасково, че считано от 25.05.2021 г. централата е активирана.

**Условие № 2. Инсталации, обхванати от това разрешително**

**Инсталации, които попадат в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:**

1. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност над 50 MW<sub>th</sub> (т. 1.1. и т. 5.2 „а“ от Приложение 4 на ЗООС), включваща:
  - котел ОР 380в (1 бр.) за производство на електроенергия;
  - котли ПКМ-12 (3 бр.) за производство на пара за собствени нужди

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

1. Турбина ТК-120;
2. Генератор TGH-120;

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

Условието се изпълнява. Разрешеният капацитет не се превишава. Горивната инсталация на ТЕЦ „Марица – 3“ АД, през 2020 г. е в състояние на „студен резерв“, по диспечерско разпореждане. Разпалена е на 25.05.2021 г. и до момента на проверката, произведеното количество електроенергия е 178 583,388 MW/th. Изготвена е инструкция за измерване/изчисляване на годишното производство на инсталацията, което ще бъде докладвано с ГДОС.

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

Условието се изпълнява. Изготвени са всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното. Изготвени са инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, инструкции за периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и технически показатели с определените в условията на разрешителното, инструкция за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия, инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията по Условие № 2. През 2019 г. е утвърден Плана за собствен мониторинг от ИАОС.

**Условие №7. Уведомяване.**

Операторът уведомява МОСВ, с копие до ИАОС за всяка планирана промяна (по смисъла на ЗООС) в работата на инсталацията, разрешена в **Условие № 2**, съгласно нормативно установения ред. Докладва ежегодно, като част от ГДОС обобщена информация по изпълнението на поставените условия в комплексното разрешително. Представя се информация за резултатите от мониторинга, определен с условията на разрешителното.

**Условие № 8. Използване на ресурси**

**Условие № 8.1. Използване на вода**

Използването на вода за производствени нужди, включително охлаждане става при наличие на Разрешително за водовземане. Издадени са разрешителни от БД за водовземане с № 31510439/30.07.2018 г., РР-3356/30.07.2018 г. – подземни води и № 131130096/08.11.2019 г. – повърхностни води. През проверявания период не се превишават количествата използвана вода за производствени нужди.

Операторът прилага инструкция за експлоатация и поддръжка на багерни, смивани, питателни, технически и помпи за процесна вода, които са основни консуматори на вода за производствени нужди при работа на инсталацията, попадаща в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС.

Прилага се инструкция за поддръжка на водопроводната мрежа. Резултатите от проверките на техническото състояние на водопроводната мрежа, установяване на течове и предприетите действия за тяхното отстраняване се документират. Количеството на използваната вода за производствени нужди на площадката се отчита, чрез водомерните устройства. Разработена е и се прилага инструкция за измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества вода, като резултатите и оценката за съответствие се отразяват в дневници. Изчислените стойности на годишната норма за ефективност при използване на вода за производствени нужди за инсталацията и оценката за съответствие се докладват ежегодно, като част от ГДОС.

### **Условие № 8.2. Енергия.**

Горивната инсталация на ТЕЦ „Марица – 3“ АД е разпалена на 25.05.2021 г. Консумираната електро- и топлоенергия се отчита по измервателните устройства на инсталацията. Отчетеното количество консумирана електроенергия до момента на проверката е 22 388,90 MW/th. Изготвени са работни инструкции за поддръжка и експлоатация на димни вентилатори, питателни и циркулационни помпи – основни консуматори на електроенергия и топлоенергия. Годишната норма за ефективност при употребата на електро – и топлоенергия се докладва с ГДОС. Не са констатирани несъответствия.

### **Условие № 8.3. Използване на спомагателни материали и горива.**

Употребяваните при работата на Горивната инсталация спомагателни материали не се различават по вид и не превишават съответните количества. Представени са „Протоколи за измерване и отчитане на изразходваните реагенти в химичен цех“ за периода май-октомври 2021 г. и месечна справка за прието и изразходвано количество варовик и хидратна вар в цех „СО“ за периода май – октомври 2021 г. Употребеното количество  $\text{CaCO}_3$  до момента е 5871,56 т, а количеството на  $\text{CaO}$  е 639,66 т.

Прилага се инструкция за измерване, изчисляване и документиране на използваните количества горива и спомагателни материали за Горивна инсталация с номинална мощност над 50 MW<sub>th</sub>. – котел ОР 380в и котли ПКМ – 12. Консумацията на спомагателни материали за единица продукция се изчислява, като съответното количество се раздели на общото производство от Горивната инсталация (Производство от котел ОР – 380в + Производство от котли ПКМ – 12) в MW<sub>th</sub>.

Количеството употребена биомаса до момента е 73260,92 т., а разхода на въглища 92 422,38 т., което е в нарушение на условието, биомасата да не надвишава 20% от общото количество гориво. Отчетените данни за съответния период показват, че при разрешена годишна норма за ефективност 0.05т/МВт.ч. за биомаса, дружеството е употребило 0.41т/МВт.ч.

Операторът прилага писмена инструкция за оценка на съответствието на стойностите на годишните норми за ефективност на използваните спомагателни материали и горива, която съдържа мерки за установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. Изчислените стойности на годишните норми за ефективност при употребата на спомагателни материали и горива за инсталацията се докладват като част от ГДОС.

Всички химични вещества в самостоятелен вид и в смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност, съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и опаковането на вещества и смеси са опаковани, етикетирани и снабдени с информационни листове за безопасност.

Представените ИЛБ отговарят на изискванията на Приложение II на Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH). Съхранението на химичните вещества и смеси отговаря на условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност.

Опасните химични вещества, използвани като спомагателни материали и горива се съхраняват в складовете за съхранение, посочени на схема в актуализирано Приложение V-7 към Решение № 41-Н1-ИО-А1/2016г. Не е планирана промяна на местата за съхранение. Извършените проверки на съответствието на съоръженията и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества, включително на установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия, се докладват като част от годишния доклад.

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

За всички разрешени пречиствателни съоръжения, са определени писмено контролираните параметри; оптималните стойности на всеки от контролираните параметри; честота на мониторинг; вида на оборудването за мониторинг на контролираните параметри или методите за тяхното изчисляване. Информацията е изготвена и се съхранява в съответните цехове („Котлотурбинен“ цех, „Електрически“ цех и цех СОИ). Контролираните параметри, осигуряващи оптималната работа на ел. филтрите се записват на всеки два часа в оперативни дневници по съответните цехове. Извършва се мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения. Резултатите се записват в справка за оценка на работата на ел. филтри.

Контролираните показатели за работата на СОИ се записват в Отчет по тримесечие. Резултатите от проверките за съответствие се документират и съхраняват на площадката. Разработена е инструкция за контролираните параметри, оптималните стойности и честотата на мониторинг за всяко пречиствателно съоръжение. От началото на 2021г. до момента на проверката не са регистрирани превишения на дебита на отпадъчните газове и превишения на НДЕ на контролираните замърсители – серен диоксид, азотни оксиди и прах в отпадъчните газове от ИУ К1, от системата за собствени непрекъснати измервания на оператора. Спазва се и средномесечната степен на десулфуризация. Не се експлоатират други организирани източници на емисии, освен описаните в Условие 9.2.2.

При извършените проверки на производствената площадка през месец септември се установи, че при нормален режим на работа, нерегламентирано се изпускат емисии от Комин № 2. На оператора е съставен АУАН и издадено Наказателно постановление в размер на 30000лв.

Измереният обем на димните газове и продължителността на отвеждане им се документират. Писмената документация се съхранява на площадката.

Оборудването на площадката, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове, се експлоатира в съответствие с приложимите изисквания на Регламент (ЕО) № 517/2014.

Годишен отчет на оператора за ФПГ (серен хексафлуорид) е представен в РИОСВ-Хасково с писмо с вх. № АВ – 6 /07.01.2021г.

Отчита се и се документира произведената електроенергия от инсталацията, броя и продължителността на периодите на пускане и спиране. За 2021 г. до момента на проверката произведената електроенергия от инсталацията е 178 583,388 MW. Броят на периодите на пускане е 20, а периодите на спиране 19бр. Не са регистрирани аварии на пречиствателните съоръжения, вследствие на които да е налице превишаване на НДЕ. За 2021 г. до момента на проверката, горивната инсталация е работила 4 часа без пречиствателни съоръжения – СОИ при разрешени 120 часа в рамките на всеки произволно избран период от 12 месеца годишно.

При представените ежемесечни доклади от оператора е установено нарушение на изискването, при съвместното изгаряне на въглища и биомаса при работата на Блок 120 MWт., количеството на биомасата да не надвишава 20% от общото количество гориво. Издадено е Предписание № 41/23.07.2021 г на директора на РИОСВ – Хасково. Поради неизпълнение на предписанието е съставен акт и е издадено наказателно постановление в размер на 4 000 лв.

На 05.11.2021 г. при извършена проверка е установено, че ламаринената обшивка на сградата на котелното помещение (при кота 45м), където е разположен Котел ОР 380в е компрометирана и в атмосферния въздух се отделят неорганизираните емисии от прах. На оператора е дадено предписание да извърши ремонт и възстановяване на компрометираните участъци, като към момента на проверката, срокът за изпълнение на предписанието не е изтекъл (06.12.2021г.). На производствената площадка не се извършват дейности, които са източници на миризми.

До 18.11.2021 г. от АИС „Раковски”, гр. Димитровград са регистрирани 25 стойности за серен диоксид, които превишават ПС за СЧН от  $350 \mu\text{g}/\text{m}^3$ , при нормативно регламентирани 24 броя за една календарна година. При регистриране от АИС „Раковски”, гр. Димитровград, на две последователни превишения на средночасовата прагова стойност за съдържание на серен диоксид в атмосферния въздух ( $350 \mu\text{g}/\text{m}^3$ ), операторът предприема мерки, съгласно схемата съгласувана с РИОСВ – Хасково за намаляване на масовия поток на  $\text{SO}_2$ .

Операторът извършва собствени непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, съгласно изискванията на Комплексното разрешително. Резултатите от мониторинга се представят като част от ГДОС. Извършват се собствени периодични измервания на общите емисии на живак в отпадъчните газове съгласно условията и при спазване на изискванията на Глава пета от Наредба № 6 от 26 март 1999 г. Операторът има изготвен и съгласуван план за мониторинг на емисиите в атмосферата от всички изпускащи устройства.

От 01.01.2021г. до момента на проверката, общата продължителност на експлоатацията на горивната инсталация без функциониращи пречиствателни съоръжения е 4 часа за СОИ, без функционираща апаратура за СНИ е 0 часа. Собствените периодични изследвания (СПИ), се извършват съгласно изискванията и се възлагат на акредитирани лаборатории за изпитване.

Операторът определя годишните количества на замърсителите, съгласно изискванията на Регламент № 166/2006г. Резултатите от мониторинга на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове се документират и съхраняват на площадката. Цялата информация се докладва ежегодно като част от годишния доклад. Резултатите от извършените проверки и оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели се документират и съхраняват. Операторът докладва ежегодно, като част от ГДОС обобщени данни за емитираните количества на замърсителите във въздуха, за производството на единица продукт.

#### **Условие № 10. Емисии на отпадъчни води.**

Разрешените локални пречиствателни съоръжения за третиране на производствените отпадъчни води са налични на площадката и се експлоатират. Изготвена е документацията с определените контролирани параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа). Прилага се инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения. Извършва се мониторинг на работата на пречиствателните съоръжения, изготвят се тримесечни отчети. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на измерените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални стойности. Прилага се инструкция за проверка на състоянието на канализационната мрежа, като проверките се извършват на шестмесечие. Резултатите се отразяват в дневник. Не са констатирани несъответствия. Информацията с резултатите за съответствието на измерените стойности на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални стойности, се докладва като част от ГДОС.

Оборотният цикъл на производствените води е в експлоатация. Не са констатирани залпови изпускания на замърсяващи вещества, в следствие на аварийна ситуация, поради което не е възникнала необходимост от извършване на мониторинг на водите на водоприемника – р. Марица. Операторът извършва мониторинг на смесения поток отпадъчни води (производствени, охлаждащи и дъждовни) чрез колектор № 2 и дренажните води от телата на депата (сгуроотвалите) „Горен бюк” и „Галдушки ливади” чрез колектор № 3, зауствани в река Марица. Мониторинг на отпадъчни води, зауствани чрез колектор № 2, се извършва четири пъти в годината. Пробовземането и анализите се извършват от акредитирана лаборатория ЛАКОС към „Еко Консулт – Инженеринг“ ООД, гр. Бургас. При извършен собствен мониторинг през месеците юни и септември 2021 г. е установено превишение на ИЕО заложен в КР в т.7 – дренажни води от „Галдушки ливади“ по показател сулфати. Изпратени са покани за съставяне на актове по ЗВ. Операторът заплаща такса за заустване на отпадъчни води в повърхностни води, съгласно разпоредбите на Закона за водите към БД ИБР – Пловдив.

Битовите отпадъчни води чрез колектор № 1 се отвеждат в ГПСОВ – Димитровград. Извършва се мониторинг два пъти годишно от акредитирана лаборатория ЛАКОС към „Еко – Консулт – Инженеринг“ ООД, гр. Бургас. Не са установени несъответствия. Индивидуалните емисионни ограничения заложен за производствените отпадъчни води се спазват. Планът за мониторинг е съгласуван от РИОСВ – Хасково и утвърден от ИАОС. Прилага се инструкция за оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг с определените в разрешителното ИЕО, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия. През проверявания период няма инциденти, довели до замърсяване на повърхностни или подземни води.

Замърсителите и техните годишни количества, които се докладват в рамките на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ), се изчисляват съгласно изискванията и се представят с ГДОС.

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

Образуваните отпадъци от работата на инсталацията не се различават по вид и не превишават разрешените количества. Прилага се инструкция за периодична оценка на съответствието на нормите за ефективност при образуването на отпадъци с определените такива в условието на разрешителното. Приеманата на територията на площадката биомаса с цел извършване на дейности по оползотворяване, обозначени с код R 13 (съхраняване на отпадъци до извършване на дейност с код R 1) и R1 (използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия) се съхранява на определените за това места.

Предварителното съхраняване на отпадъците се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци, както и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци. Прилага се инструкцията за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на разрешителното, на причините за установените несъответствия и за предприемане на коригиращи действия. За предварителното съхранение на опасните отпадъци, образувани от производствената дейност са осигурени подходящи съдове, отговарящи на нормативните изисквания. Извършват се оценки на всеки три месеца, резултатите се документират и съхраняват.

Отпадъците се предават за транспортиране извън територията на площадката, на лица притежаващи приложимите, съгласно ЗУО документи за осъществяване на съответната дейност, включително въз основа на сключен договор.

От разрешените за оползотворяване отпадъци – бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, не са образувани и не е извършвана операция по оползотворяване.

На оператора е разрешена операция по оползотворяване, обозначена с код **R1** (използване на отпадъците предимно като гориво или друг начин за получаване на енергия), в **Котел ОР – 380в** за получаване на електрическа енергия. Разрешените за оползотворяване отпадъци отговарят на изискванията за биомаса. За 2021 г. до момента на проверката са оползотворени 73 260,92т. биомаса. Установено е превишаване на нормите за ефективност като гориво в тонове за kWh.

Отпадъците образувани от дейността на предприятието се предават за обезвреждане на временната площадка за съхранение на секция 2 на „Галдушки ливади“. Образованото количество за 2021 г. е 57792т., при капацитет на временната площадка за съхранение от 240450 т. Прилага се инструкцията за измерване/изчисляване на количествата отпадъци образувани пряко от производствения процес, изчисление на стойностите на нормите за ефективност при образуването им и съответствие с условията на разрешителното.

Не е извършено основно охарактеризиране с изпитване на отпадъците тъй като не се депонират, а се съхраняват временно на секция 2 на „Галдушки ливади“. През 2016 г. е извършено основно охарактеризиране на неопасни отпадъци преди депониране без изпитване.

Дейностите по управление на отпадъците се документират съгласно изискванията на Наредбата и се докладват като част от годишния доклад. От направената справка в Националната информационна система за отпадъци е установено, че дружеството води отчетна книга по Приложение № 1 за образувани производствени и/или опасни отпадъци.

#### **Условие № 12. Шум.**

Дейностите, извършвани на производствената площадка, се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда. На 03.12.2018 г. са извършени собствени периодични измервания на нивата на шум по границите на производствената площадка на ТЕЦ „Марица 3“ АД и в мястото на въздействие. СПИ са извършени от „Еко –Консулт инженеринг“ ООД, гр. Бургас, притежаващ сертификат за акредитация Рег. № 75ЛИ, съгласно БДС PN ISO/IEC17025:2006. Не са регистрирани превишения на граничните стойности на еквивалентното ниво на шум нито по границите на производствената площадка, нито в мястото на въздействие. През 2019 г. и 2020 г. горивната инсталация не е била в експлоатация. Предстои извършване на СПИ през 2021 г., като резултатите ще бъдат докладвани с ГДОС. Разработена е и се прилага инструкцията за оценка на съответствието на установените еквивалентните нива на шум по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие. Резултатите от оценката на съответствието са документират, съхраняват и докладват с ГДОС.

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

Прилага се инструкцията за периодична проверка за наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете. Резултатите се нанасят от началник цехове в дневник за проверки. Не са документирани несъответствия. Осигурява се съхраняването на достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване, в случай на разливи на определени за целта места.

Не се допуска използването на материали, съдържащи приоритетни вещества при изграждането на конструкции, инженерно строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с почвите и подземните води и от които същите могат да

бъдат замърсени. Не се извършва инжектиране, реинжектиране, пряко или непряко отвеждане на приоритетно опасни, приоритетни, опасни и вредни вещества почвите и подземните води.

Анализите на подземни води се извършват от акредитирани лаборатории. Представени са протоколи № 7779-0784/20.05.2021 г. и № 6349/08.10.2021 г. Планът за собствен мониторинг на подземни води е изготвен и съгласуван с БД и ИАОС и е съобразен с условията на КР.

Съгласно поставените условия в издаденото КР, оператора има задължение да провежда собствен мониторинг на почви с честота веднъж на 10 години. Последният извършен анализ е през 2015 г., като пробовземането и анализите са извършени от акредитирана лаборатория „ЕКОЛАБ“ към „ДИАЛ“ ООД, гр. София.

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

Операторът прилага инструкция за оценка на риска от аварии при извършване на организационни и технически промени и води документация за всяка възникнала аварийна ситуация, описваща: причините за аварията; време и място на възникване; предприети действия по прекратяването на аварията и/или отстраняване на последствията от нея.

През проверявания период не е настъпил инцидент, причинил замърсяване на повърхностни или подземни води, налагащ уведомяване на компетентните органи.

За периода от 01.01.2021г. до 18.11.2021г. от автоматична измервателна станция „Раковски“, гр. Димитровград са регистрирани 25 превишения на ПС за СЧН от  $350 \mu\text{g}/\text{m}^3$  и две превишения на ПС за СДН от  $125 \mu\text{g}/\text{m}^3$ . Многократно са извършени проверки на системата за собствени непрекъснати измервания (СНИ). Моментните стойности на измерваните показатели  $\text{SO}_2$ ,  $\text{NO}_x$  и прах не превишават регламентираните норми за допустими емисии (НДЕ) заложи в Комплексно разрешително КР № 41/2016 г.

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

Операторът прилага технологични инструкции за пускане (влизане в стабилен работен режим) и спиране на инсталациите съдържащи необходимите мерки и действия, осигуряващи оптималното протичане на производствените процеси. Изпълнението на инструкциите за пускане и спиране на инсталациите и продължителността на тези процеси се документира и съхранява на площадката. Прилага се план за мониторинг при аномални режими на инсталациите, който включва вида, количествата и продължителността във времето на извънредните емисии, метода на измерване и контрол. Обобщени резултати от мониторинга се представят като част от ГДОС.

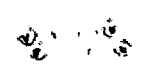
За разпалване на котел ОР 380в, операторът използва като гориво природен газ.

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

Към момента на проверката оператора не е взел решение за прекратяване на дейността на инсталацията, посочена в настоящото разрешително или на части от нея.

#### ***IV. Предписания, срокове за изпълнение, отговорници:***

Няма издадени предписания.



6

7