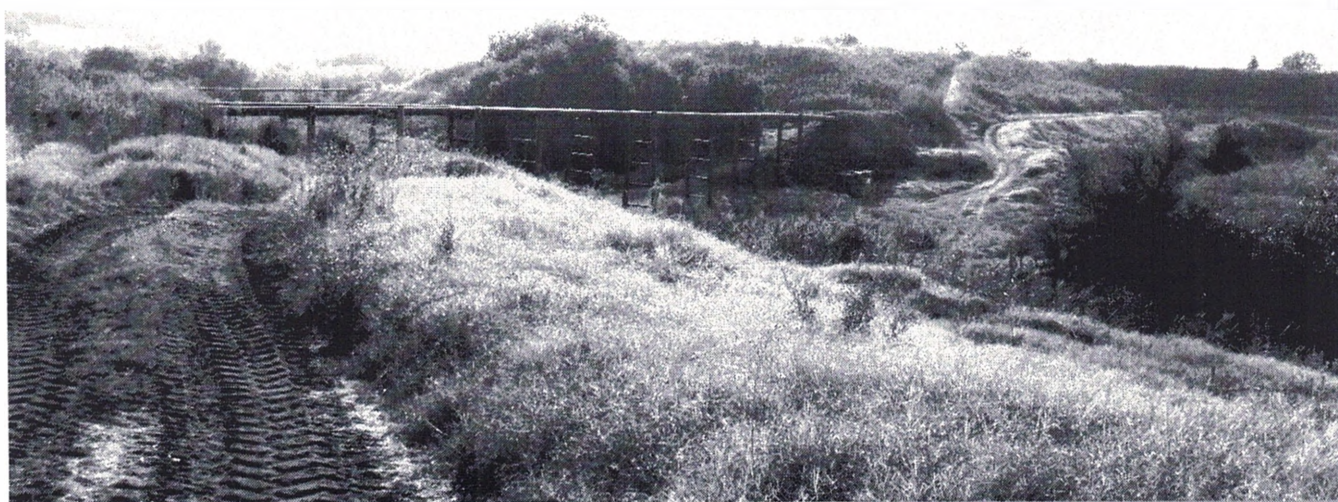


2019 г.

01.2019 ÷ 12.2019

ГДОС
по КР № 281-Н1/2013 г.



ТЕЦ „Марица 3“ АД
Димитровград



СЪДЪРЖАНИЕ

1. Въведение.....	3
2. Модул „Facility” за подготовка на информация за докладване на данни за европейския регистър на емисиите на вредни вещества /ЕРЕВВ/ и PRTR.....	4
3. Формат на годишния доклад.....	4
3.1. Уводна част на годишния доклад.....	4
3.2. Система за управление на околната среда.....	8
3.3. Използване на ресурси.....	8
3.3.1. Използване на вода.....	9
3.3.2. Използване на енергия.....	9
4. Емисии на вредни и опасни вещества в околната среда.....	10
4.1. Доклад по европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR.....	11
4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.....	11
4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води.....	12
4.4. Управление на отпадъците.....	13
4.5. Шум.....	14
4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване.....	15
5. Доклад по Инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на КР /ИППСУКР/.....	17
6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях.....	17
7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения.....	17
7.1. Аварии.....	17
7.2. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР.....	17
Д Е К Л А Р А Ц И Я.....	18
на ТЕЦ "Марица 3" АД - Димитровград.....	18
Таблица 1. Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR.....	19
Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух.....	19
Таблица 3. Емисии в отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и/или дъждовни) във водни обекти/канализация.....	20
Таблица 4. Образуване на отпадъци.....	20
Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.....	21
Таблица 6. Шумови емисии – измерване нивата на шума по границите на производствената площадка на ТЕЦ "Марица 3" АД. Съгласно КР №281-Н0/2008 г.....	21
Таблица 6-1. Еквивалентното ниво на шума Led /dBA/, в избрани точки, разположени по предварително очертан контур, ограждащ съоръженията на депото.....	21
Таблица 7. Опазване на подземните води.....	22
Таблица 8. Опазване на почви.....	25
Таблица 9. Аварийни ситуации.....	26
Таблица 10. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за която е предоставено КР.....	26

ДОКЛАД

**за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително
съгласно *Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни
разрешителни за изграждането на нови и експлоатацията на действащи
промишлени инсталации и съоръжения***

1. Въведение

Докладът за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително /ГДОС/ е изготвен в изпълнение изискванията на чл.125, ал.1, т.6 от Закона за опазване на околната среда /ЗООС/ и чл.20, ал.1 от Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни.

Докладът е изготвен в съответствие с определените нормативни изисквания и отговаря по форма и съдържание на утвърдения със заповед №РД 806/31.10.2006 г. на Министъра на околната среда и водите „Образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително“, разработен на основание чл. 21 от Наредбата.

Операторът се консултира със съответния компетентен орган по приемане на доклада преди изготвянето и представянето му.

Спазени са изискванията на Закона за опазване на околната среда (ДВ, бр. 91/2002 г.), Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни (ДВ, бр. 80 от 9.10.2009 г.) и Образеца на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително, одобрен от Министъра на околната среда и водите, м.май 2006 г.



2. Модул „Facility” за подготовка на информация за докладване на данни за европейския регистър на емисиите на вредни вещества /ЕРЕВВ/ и PRTR

ТЕЦ "Марица 3" АД, Димитровград, в качеството си на оператор на инсталация с издадено комплексно разрешително, изготвя необходимата информация и докладва данните от дейността си съгласно утвърдения образец на годишен доклад в *Методика за реда и начина на контрол на комплексното разрешително*.

3. Формат на годишния доклад

3.1. Уводна част на годишния доклад

С издаване на КР № 41-Н1/2016 г., актуализацията на КР № 281-Н0-И0-А1/2012 г. и въвеждане на сероочистващата инсталация, на ТЕЦ „Марица 3“ АД е разрешено да изгради и експлоатира площадки на територията на секция № 2 от сгуроотвал „Галдушки ливади“ и на секция № 1 от сгуроотвал „Горен бюк“ за временно съхраняване на отпадъци с код и наименование 10 01 01 – сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10 01 04), 10 01 02 – увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища, и 10 01 05 – твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризация на отпадъчни газове. Площадка за временно съхраняване „Галдушки ливади“ е изградена и въведена в експлоатация на 22.10.2014 г. След въвеждане в експлоатация на площадката за временно съхранение, сгуроотвал „Галдушки ливади“ е изведен от експлоатация. За да осигури обезвреждането на производствените си отпадъци, операторът е предвидил изграждане на депа за неопасни отпадъци, съответстващи на *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*. За тяхната експлоатация има издадено ново комплексно разрешително КР №281-Н1/2013 г., обект на настоящия годишен доклад, което ще влезе в сила след въвеждането им.

Към днешна дата ТЕЦ „Марица 3“ АД разполага с изготвени и утвърдени проекти за закриване, рекултивация и изграждане на площадки за предварително съхраняване



и депа за неопасни производствени отпадъци. Издадени са строителни разрешения за изпълнение на проектите за закриване, рекултивация и изграждане на площадки за временно съхраняване, както и за закриване, рекултивация и изграждане на депа за неопасни производствени отпадъци „Горен бюк“ и „Галдушки ливади“.

Към датата на изготвяне на настоящия ГДОС, дружеството изпълнява дейности по закриване и рекултивация на двете депа със собствен персонал и техника.

Съгласно Условие 6.1. от КР № 281-Н1/2013 г., условията в комплексното разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се изпълняват от датата на въвеждане в експлоатация на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС. Новите депа за неопасни производствени отпадъци, обект на настоящото комплексно разрешително, все още не са изградени и въведени в експлоатация. Всички документи, изисквани в комплексното разрешително ще бъдат изготвени след въвеждане в експлоатация на инсталацията.

Инсталацията не е била в експлоатация през отчетния период и по тази причина всички таблици и данни в доклада ще бъдат представени само с базовите данни, разрешени с комплексното разрешително.

Наименование на инсталациите, за които е издадено комплексно разрешително /КР/

Инсталацията, обект на настоящия годишен доклад, попада в обхвата на точка 5.4 от Приложение 4 на ЗООС, с наименование:

Депа за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади“ и „Горен бюк“ на ТЕЦ "Марица 3" АД, гр. Димитровград

Адрес по местонахождение на инсталацията

ТЕЦ "Марица 3" АД, Промислена зона, Димитровград – 6400

Община Димитровград

Област Хасковска



Площадката на депото за неопасни отпадъци е разположена извън регулацията на Димитровград, както следва:

- Сгуроотвал "Горен бюк" – в землището на Димитровград;
- Сгуроотвал "Галдушки ливади" – в землището на с.Черногорово

Регистрационен номер на КР – 281-Н1

Дата на подписване на КР – 22.11.2013 г.

Дата влизане в сила на КР – след въвеждане в експлоатация на депата за неопасни отпадъци „Галдушки ливади“ и „Горен бюк“.

Оператор на инсталациите

ТЕЦ "Марица 3" АД, Димитровград

Адрес, телефон, факс, e-mail на оператора

ТЕЦ "Марица 3" АД, Промислена зона, Димитровград – 6400

Община Димитровград, Област Хасковска

тел.: 0391/64-103;

факс: 0391/ 6-12-52;

e-mail: m3dim@tec-marica3.com ;

Лице за контакти

инж. Мирай Хюсни, Еколог

Адрес, телефон, факс, e-mail на лицето за контакти

тел.: 0391/64-315; +359878880510;

факс: 0391/6-12-52;

e-mail: m3dim@tec-marica3.com;

Кратко описание на дейностите, извършвани в инсталацията

След въвеждането на депата в експлоатация, ТЕЦ "Марица 3" АД, Димитровград, като оператор на депа за неопасни отпадъци ще изпълнява всички дейности, пряко свързани с производствения отпадък, генериран в резултат от основната дейност на централата - производство на електро- и топлоенергия:



- експлоатационно обслужване на площадката, както и свързаните с нейната работа спомагателни съоръжения;
- добив и контрол на количеството и качеството на водата за оросяване;
- събиране, транспортиране, изчисляване и контролиране на количеството и качеството на производствения отпадък, обезвреден на депото;
- изчисляване, контрол и въздействие при необходимост върху отпадъчните води, резултат от дейността на дружеството;

Производствен капацитет на инсталацията

Производственият капацитет на депата е проектиран да покрива нуждите на инсталираната мощност в централата.

В следващата таблица е посочен разрешения капацитет на инсталацията. Тъй като през отчетният период депата не са въведени в експлоатация, няма реализиран средноденонощен капацитет за същия период, а остатъчният капацитет към 31.12.2019 г. е равен на проектния.

Таблица 4.1

№	Инсталация	Позиция на дейността по Приложение № 4 на ЗООС	Капацитет [t/24h]		Капацитет към 31.12.2019 г. [t]	
			По КР	Реализиран	Максимален капацитет	Остатъчен капацитет
1.	Депа за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади и „Горен бюк“	5.4	692	–	2 220 816	2 220 816

Организационна структура на фирмата, отнасяща се до управление на околната среда

Организационната структура на предприятието осигурява прилагане на система за управление на околната среда, съответстваща на изискванията на нормативната уредба и условията, поставени в Комплексното разрешително.



Деятелността на дружеството е производство на електрическа енергия, поддръжка, ремонт и експлоатация на основни и спомагателни съоръжения и депа.

След въвеждане на инсталацията в експлоатация ще бъдат определени отговорните лица за изпълнението на условията на КР, свързани с непрекъснат или периодичен контрол на технологични параметри и мониторингови показатели при експлоатация на депата, техническото обслужване, ремонта и приемането им за експлоатация.

РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията

Депата, обект на настоящия ГДОС и операторът, ТЕЦ "Марица 3" АД са разположени и осъществяват дейността си на територията на община Димитровград и подлежат на контрол от Регионалната инспекция на МОСВ в гр. Хасково.

Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията

Инсталацията е разположена на територия, контролирана от Басейнова дирекция Източнобеломорски район – център гр. Пловдив.

3.2. Система за управление на околната среда

След въвеждане в експлоатация на инсталацията ще бъде изготвена и внедрена *Система за управление на околната среда* в съответствие с условията на комплексното разрешително.

3.3. Използване на ресурси

Ефективното използване на вода, енергия, горива, суровини и материали е основно изискване на ЗООС за постигане на щадящо въздействие върху околната среда и едновременно с това неминуемо повишава икономическата ефективност на дружеството. Поради тези причини е необходим контрол по рационалното потребление.

3.3.1. Използване на вода

Вода е използвана за работа на изградената временна оросителна инсталация на сгуроотвал „Галдушки ливади“ и площадката за предварително съхраняване на отпадъци „Галдушки ливади“. Количеството – 3700 м³ за временната оросителна инсталация е включено към отчетените по КР №41/2016 г. водни обеми.

Тъй като през отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация и няма депонирани отпадъци, не може да бъде определена консумация на свежа вода за един тон депонирани отпадъци от инсталацията по Условие 2:

Таблица 3.1

Източник на вода	Количество за ед. продукт, съгласно КР, м ³ /т деп. отпадъци	Използвано количество за ед. продукт, м ³ /т деп. отпадъци	Съответствие
Депа за неопасни произв. отпадъци „Галдушки ливади и „Горен бюк“	6.4	-	-

През периода са извършени 5 броя проверки на техническото състояние на оросителната система за установяване на течове. Установени са пет броя неплътности по хранващия колектор и шест броя запушени и дефектирали оросителни дюзи. Неплътностите са отстранени своевременно чрез заварка на дефектните места, а оросителните дюзи са подменени с нови. Резултатите се съхраняват.

3.3.2. Използване на енергия

Аналогична е ситуацията и по отношение на използваната енергия – 5.10 MWh, включена към отчетената енергия за собствени нужди по КР №41/2016 г.



Таблица 3.2

Консумирана Електроенергия, MWh	Консумирана електроенергия за единица продукт		Съответствие
	съгласно КР MWh/t	реализирано MWh/t	
-	0,004	-	-

За депонирането на производствения отпадък не се използват суровини, спомагателни материали и горива, освен ел. енергията и водата, които се докладват отделно. По тази причина Таблицы 3.3.1, 3.3.2 и 3.3.3 от Образеца на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително, не са приложими.

Таблица 3.3.1

Суровини	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт ¹⁾ , съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт	Съответствие
-	-	-	-	-	Да/не

Таблица 3.3.2

Спомагателни материали	Годишно количество съгласно КР, t/y	Количество за ед. продукт съгласно КР, t/MWh	Употребено годишно количество t/y	Разход за единица продукт t/MWh	Съответс твие
-	-	-	-	-	Да/не

Таблица 3.3.3

Горива	Годишно количество съгласно КР, t/y (Nm ³ /y)	Количество за единица продукт съгласно КР, t/MWh (Nm ³ / MWh)	Употребено годишно количество, t/y (Nm ³ /y)	Количество за единица продукт, t/MWh (Nm ³ / MWh)	Съответс- твие
-	-	-	-	-	Да/не

4. Емисии на вредни и опасни вещества в околната среда

4.1. Доклад по европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR.

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация и няма емитирани вредни вещества.

4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух.

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация. Съгласно Условие 6.1. условията в настоящото разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се изпълняват от датата на въвеждане в експлоатация на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

Условие 9.1.1. изисква „Оросителните инсталации, включващи: 61 броя дъждовални апарата за депо "Галдушки ливади" и 39 броя дъждовални апарата за депо "Горен бюк", да бъдат въведени в експлоатация към датата на въвеждане в експлоатация на всяко от депата на инсталацията по Условие 2."

Към 31.12.2019 г. и двете депа не са въведени в експлоатация. Но за предотвратяване на появата на неорганизираните емисии е изградена временна оросителна инсталация на депо и площадка за временно съхраняване „Галдушки ливади“, включваща 120 броя дъждовални апарати.

Предприемат се всички необходими мерки за ограничаване на емисиите на прахообразни вещества чрез увеличаване съдържанието на влага на депонираните и временно съхранени отпадъци.

Утвърдена е и се прилага писмена инструкция за периодична оценка на наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им, съгласно изискването на **Условие 9.1.4.**

Извършва се периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за



несъответствията и предприемане на коригиращи действия съгласно изискването на **Условие 9.1.5.**

На основната площадка на дружеството се документира и съхранява на информация за всички вредни вещества и техните количества, свързани с прилагането на Регламент № 166/2006г. относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ).

1. Дейностите по изпълнение на мерките за предотвратяване/намаляване на неорганизираните емисии, генерирани от дейностите на площадката и резултатите от прилагането на инструкцията за определяне на обстоятелствата, при които се налага овлажняване/оросяване на участъци от площадката на депото се документират и съхраняват на основната площадка на централата. Извършени са седем броя проверки на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии. Несъответствия не са констатирани.

4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води.

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация. Съгласно Условие 6.1. условията в настоящото разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се изпълняват от датата на въвеждане в експлоатация на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

Аварийните задвижки на дренажните системи на „Депа за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади и „Горен бюк“ са в затворено състояние и пломбирани от РИОСВ гр. Хасково, съгласно **Условие 10.1.1.1.** През отчетния период не са възниквали аварийни ситуации изискващи нарушение на пломбите и уведомяване на РИОСВ и БД по реда на чл.126 от Закона за водите.

За въведената в експлоатация ПВС „Галдушки ливади“, операторът е прилагал инструкцията за периодична проверка и поддръжка на тръбната преносна мрежа, помпите и съоръженията от обратната система, включително установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване.



При извършените 9 броя проверки на тръбната преносна мрежа не са констатирани повреди или течове. Помпите и съоръженията от оборотната система са проверени 4 пъти, като са коригирани салниковите набивки на помпите.

През отчетния период горивната инсталация не е била експлоатация, и не е генериран излишък на дренажни води.

4.4. Управление на отпадъците

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация. Съгласно Условие 6.1. условията в настоящото разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се изпълняват от датата на въвеждане в експлоатация на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

По Условие 11.2.1. на територията на ПВС „Галдушки ливади“ през 2019 г. не са приемани отпадъци, тъй като централата има 0 работни часа.

Операторът разполага с информация за произхода на отпадъците и процеса, в резултат на който се образуват, данни за състава, свойствата на отпадъците и поведението им при излужване. Предварителното третиране на отпадъците преди депонирането е осушаване.

Приеманите на площадката отпадъци от предходни години са генерирани само от централата, при горивен процес – прахово изгаряне на местни лигнитни въглища, което определя постоянството на състава и свойствата им. Приетите отпадъци се изчисляват ежемесечно и резултатите се отразяват в "Отчетната книга" оформена по реда на Наредба № 1 от 04 юни 2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри. През 2019 г. централата има 0 работни часа.

По Условие 11.2.5. няма извършвани дейности, тъй като горивната инсталация през 2019г. не е била в експлоатация.

По Условие 11.3. не са извършвани дейности, тъй като на площадката не са генерирани отпадъци.

През 2019 г. централата има 0 работни часа и поради тази причина Условие 11.4.1.1. не е приложимо.

Тъй като депата не са въведени в експлоатация, Условие 11.4.1.2., 11.4.2., 11.5 11.6.1., 11.6.2., 11.6.3. и 11.6.3.1. не се прилагат.

През отчетния период не са извършвани дейности по Условие 11.6.3.2., тъй като горивната инсталация не е била в експлоатация.

Площадката отговаря на изискванията на наредбата по чл. 43, ал. 1 от ЗУО, в т.ч.:



- има ясни надписи за предназначението и вида на отпадъците, които се третират в нея;
- изолирана е с изолационни екрани от глина (от минимум 0,5 метра) и има добре работеща дренажна система;
- за елиминиране на сухите участъци на площадката, потенциален източник на неорганизираните емисии е изградена оросителна инсталация.

ТЕЦ „Марица 3“ прилага Инструкцията по Условие 11.6.4. за оценка на съответствието на обезвреждането на отпадъци с определените в условията на настоящото разрешително изисквания, установяване на причините за констатираните несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Констатирано е несъответствие по срока за съхраняване на отпадъците, за което са предприети следните коригиращи действия:

През 2018 г. е сключен договор с външна фирма и е направен график за поетапно предаване на отпадъка.

Площадката за временно съхраняване „Галдушки ливади“ е с проектен капацитет 240 450 т. Разрешеното време за съхраняване е определено при целогодишна работа на Горивната инсталация, с номинална мощност, като е отчетено и технологично необходимото време за осушаване на отпадъка преди депониране.

От 2015 г. централата работи по договор с ЕСО за студен резерв. В резултат, работните часове и образуваният отпадък намаляха много. Към 31.12.2019 г., образуваният и временно съхранен на площадката смесен отпадък е 27564.84 т, т.е. зает е 11.5% от капацитета ѝ, а неспазването на срока за предварително съхраняване не води до отрицателно въздействие върху околната среда.

Тъй като депата не са въведени в експлоатация, Условие 11.7., Условие 11.8. и Условие 11.9. не са приложими.

4.5. Шум

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация. Съгласно Условие 6.1. условията в настоящото разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се изпълняват от датата на въвеждане в експлоатация на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

Тъй като през отчетния период на производствената площадка на инсталацията са извършвани дейности по закриване и рекултивация на сгуроотвалите, които биха могли да бъдат източници на промишлен шум, през 2018 г. е извършен мониторинг на шума. Резултатите са посочени в Таблица 6 от настоящия ГДОС и показват, че еквивалентните нива на шум са много по-ниски от посочените 70 dB(A) в *Комплексно разрешително №281 – Н1/2013 г.*;



4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация. Съгласно Условие 6.1. условията в настоящото разрешително, за които не е определен индивидуален срок за изпълнение се изпълняват от датата на въвеждане в експлоатация на инсталацията по Условие 2, попадаща в обхвата на Приложение № 4 на ЗООС.

ТЕЦ "Марица 3" АД провежда собствен мониторинг на подземните води във връзка със задълженията за провеждане на следексплоатационен мониторинг на сгуроотвалите. Показателите, по които се провежда мониторинга са в съответствие с новото комплексно разрешително КР№ 281-Н1/2013 г., посочени в Таблица 13.А.7.1. Пробовземането и анализите се извършват от акредитирани лаборатории – ИЛ към „ДИАЛ“ ООД, гр. София и ЛАКОС към „ЕКО КОНСУЛТ ИНЖЕНЕРИНГ“ ООД, гр.Бургас. Резултатите от мониторинга са нанесени в Таблица 7.

Мониторингът на подземни води през първото полугодие е извършен на 04.07.2019 г. поради забавени организационни мерки между централата и лабораторията.

Мониторингът е извършен в точките за пробовземане – Пиезометър 14, Пиезометър 6.1, Пиезометър 21 на сгуроотвал "Галдушки ливади" и Пиезометър 2.1, Пиезометър 6.1, Пиезометър 4.1 на сгуроотвал "Горен Бюк", обозначени на плана на площадката в приложение "План за собствен мониторинг" към заявлението.

Показател	Честота по време на експлоатация на депото	Честота след закриване на депото	Препоръчителен метод за анализ
Водно ниво	Веднъж на шест месеца		-
Активна реакция	Веднъж на шест месеца		ISO 10523-2008; БДС 17.1.4.27-80
Електропроводимост	Веднъж на шест месеца		БДС EN 27888-2002
Обща твърдост	Веднъж на шест месеца		БДС ISO 6059-2002
Перманганатна окисляемост	Веднъж на шест месеца		БДС EN ISO 8467:2001; BDS 17.1.4.16-79
Амониев йон	Веднъж на шест месеца		БДС ISO 7890-3
Сульфати	Веднъж на шест месеца		-



Флуориди	Веднъж на шест месеца	-
Натрий	Веднъж на шест месеца	-
Калций	Веднъж на шест месеца	БДС ISO 6059-2002
Желязо	Веднъж на шест месеца	ISO 6332-2002
Кадмий	Веднъж на шест месеца	ISO 8288; БДС EN ISO 17294-2-2005
Никел	Веднъж на шест месеца	-
Олово	Веднъж на шест месеца	ISO 8288; БДС EN ISO 17294-2-2005
Хром	Веднъж на шест месеца	БДС EN 1233-2003; БДС EN ISO 17294-2-2005
Манган	Веднъж на шест месеца	БДС EN ISO 17294-2-2005
Арсен	Веднъж на шест месеца	БДС EN ISO 11969-2002; БДС EN ISO 17294-2-2005
Нефтопродукти	Веднъж на шест месеца	БДС EN ISO 9377-2-2004

Разположението на точките за мониторинг на почви е съгласувано с РИОСВ – гр. Хасково и ИАОС – гр. София. Определени са географските координати. Извършен е анализ за базовото състояние по показатели:

Наблюдаван показател	Честота на мониторинг	Метод за изпитване
Нефтопродукти	Веднъж на три години	ISO TR 11046-1994
Арсен	Веднъж на три години	ISO 11047-1998
Хром	Веднъж на три години	ISO 11047-1998
Кадмий	Веднъж на три години	ISO 11047-1998
Цинк	Веднъж на три години	ISO 11047-1998
Мед	Веднъж на три години	ISO 11047-1998
Олово	Веднъж на три години	ISO 11047-1998
Никел	Веднъж на три години	ISO 11047-1998

Резултатите от анализа на почви са от изпитването извършено през 2018 г. и са нанесени в Таблица 8, а протоколите от изпитването се намират на територията на дружеството.

Забелязано е значително подобрение на качеството на почвите в сравнение с базовото състояние. Вероятна причина за това е завишеният контрол върху всички компоненти на околната среда и недопускане на нарушения, водещи до разливи на вредни и опасни вещества в почвата и подземните води. Анализите са извършени по показатели и методи, посочени в комплексното разрешително.



5. Доклад по Инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на КР /ИППСУКР/

Мероприятията по изпълнение на Инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на комплексното разрешително са изпълнени.

6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях

През отчетния период инсталацията не е въведена в експлоатация.

7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения

7.1. Аварии

През отчетния период инсталацията не е в експлоатация, поради което не биха могли да настъпят и не са настъпили аварии, водещи до нарушаване параметрите на околната среда или застрашаващи човешкото здраве.

7.2. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР

В дружеството няма постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията за 2019 година.



ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишният доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително №281-Н1/2013 г. на ТЕЦ "Марица 3" АД, Димитровград.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ или МОСВ на копия от този доклад на трети лица.

Подпис:

Дата: 26.03.2020г.

Имена на подписания:

Илиан Димитров Павлов

Длъжност в организацията:

Изпълнителен директор
на ТЕЦ "Марица 3" АД - Димитровград



Таблица 1. Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR

№	CAS №	Замърсител	Пределни количества за изпускане (колона 1)		
			във въздуха (колона 1а) kg/година	във водата (колона 1б) kg/година	в почвата (колона 1в) kg/година
76		Общо органичен въглерод (ТОС) (като общо С или COD/3)	—	—	—

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие Брой%
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Всяка емисия*, докладвана в таблица 1, колона 1						
Прах/ФПЧ						
Други**						

Няма организирани източници на емисии в атмосферния въздух от площадката на депата, както и утвърдена методика за изчисляване на неорганизираните емисии от депата.



Таблица 3. Емисии в отпадъчни води (производствени, охлаждащи, битово-фекални и/или дъждовни) във водни обекти/канализация

Параметър	Единица	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответ- ствие
Всяка емисия *, докладвана в таблица 1, колона 1					
Дебит на отпадъчните води	m ³ /ден m ³ /час m ³ /год				
pH					
Неразтворени вещества					
БПК					
ХПК					
Други**					

Таблица 4. Образуване на отпадъци

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката *	Трансп. – собствен транспорт/ външна фирма	Съответ- ствие
		К-ва определени с КР	Реално измерено	Количества определени с КР	Реално измерено			

Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма, извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие

Таблица 6. Шумови емисии – измерване нивата на шума по границите на производствената площадка на ТЕЦ "Марица 3" АД. Съгласно КР №281-Н1/2013 г.

Място на измерването	Ниво на звуково налягане в dB (A)	Измерено през деня/нощта	Съответствие
Т.1 по границата	47.5±0.2	Деня	Да
Т.2 по границата	49.2±0.2	Деня	Да
Т.3 по границата	46.4±0.2	Деня	Да
Т.4 по границата	45.2±0.2	Деня	Да

Таблица 6-1. Еквивалентното ниво на шума L_{eq} /dB(A), в избрани точки, разположени по предварително очертан контур, ограждащ съоръженията на депото.

ИТ№	1	2	3	4
L_{eq} , dB(A)	44.0±0.2	41.2±0.2	49.8±0.2	45.8±0.2

Изчисленото ниво на обща звукова мощност по определения контур е 93.4±3.8 dB(A). Данните са от упражнението през 2018 година мониторинг.

Таблица 7. Опазване на подземните води

Показател	Точка на пробо- вземане	Конц. в подз. води, съгласно КР, mg/l	Резултати от мониторинга, mg/l		Честота на монито- ринг	Съответ- ствие	
Водно ниво, m	"Галдушки ливади" Пиезометър 14	-	-	-	Веднъж на шест месеца	-	-
Активна реакция		$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	7.33	7.77		Да	Да
Амониев йон		0,50	4.17	2.60		Не	Не
Сулфати		250	118	300		Да	Не
Флуориди		5.0/ 1.5	0.22	0.29		Да	Да
Желязо		0,20	475	<5		Не	Да
Кадмий		0,005	<1	<1.1		Да	Да
Никел		0,02	2.0	<4.9		Да	Да
Олово		0,01	<1	<3		Да	Да
Хром		0,01/ 0.05	<1	<4.9		Да	Да
Арсен		0.05/ 0.01	30.00	7.5		Не	Да
Нефтопродукти		0,05	123	<20		Не	Да
Електропровод.		2000 $\mu\text{S cm}^{-1}$	837	869.10		Да	Да
Обща твърдост		12 mg-eqv/l	59.20	8.51		Не	Да
Перм. окисл.		5 mg O ₂ /l	8.56	7.56		Не	Не
Натрий		200	46.75	38.50		Да	Да
Калций		150	103	152		Да	Не
Манган		0.05	67	97.70		Не	Не
Водно ниво, m	"Галдушки ливади" Пиезометър 21	-	-	-	Веднъж на шест месеца	-	-
Активна реакция		$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	7.47	7.73		Да	Да
Амониев йон		0,50	63.60	0.16		Не	Да
Сулфати		250	1252	62.80		Не	Да
Флуориди		5.0/ 1.5	<0.02	0.26		Да	Да
Желязо		0,20	1010	<5		Не	Да
Кадмий		0,005	<1	<1.1		Да	Да
Никел		0,02	7.0	<4.9		Да	Да
Олово		0,01	<1	<3		Да	Да
Хром		0,01/ 0.05	9.00	<4.9		Да	Да
Арсен		0.05/ 0.01	85.00	5.9		Не	Да



Нефтопродукти		0,05	35.00	<20		Да	Да
Електропровод.		2000 $\mu\text{S cm}^{-1}$	3020	478		Не	Да
Обща твърдост		12 mg-eqv/l	10.70	4.41		Да	Да
Перм. окисл.		5 mg O ₂ /l	3	4.66		Да	Да
Натрий		200	123.70	24.90		Да	Да
Калций		150	750	73		Не	Да
Манган		0.05	880	11.80		Не	Да
Водно ниво, m		-				-	-
Активна реакция		$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	6.91	7.66		Да	Да
Амониев йон		0,50	0.89	0.27		Не	Да
Сулфати		250	1030	69		Не	Да
Флуориди		5.0/ 1.5	0.39	0.26		Да	Да
Желязо		0,20	30	<5		Да	Да
Кадмий		0,005	<1	<1.1		Да	Да
Никел	"Галдушки ливади" Пиезометър 6.1	0,02	<1	<4.9	Веднъж на шест месеца	Да	Да
Олово		0,01	<1	<3		Да	Да
Хром		0,01/ 0.05	<1	<4.9		Да	Да
Арсен		0.05/ 0.01	90	14.30		Не	Не
Нефтопродукти		0,05	699	99		Не	Не
Електропровод.		2000 $\mu\text{S cm}^{-1}$	1840	469		Да	Да
Обща твърдост		12 mg-eqv/l	40.40	4.38		Не	Да
Перм. окисл.		5 mg O ₂ /l	4.64	>10		Да	Не
Натрий		200	79.80	24.20		Да	Да
Калций		150	441	69		Не	Да
Манган		0.05	310	18.30		Не	Да
Водно ниво, m		-				-	-
Активна реакция		$\geq 6,5$ и $\leq 9,5$	7.24	7.86		Да	Да
Амониев йон		0,50	5.79	0.06		Не	Да
Сулфати		250	1337	65		Не	Да
Флуориди		5.0/ 1.5	4.05	0.28		Не	Да
Желязо	"Горен бюк" Пиезометър 2.1	0,20	375	<5	Веднъж на шест месеца	Не	Да
Кадмий		0,005	8.00	<1.1		Не	Да
Никел		0,02	<1	<4.9		Да	Да
Олово		0,01	<1	3.3		Да	Да
Хром		0,01/ 0.05	<1	<4.9		Да	Да
Арсен		0.05/ 0.01	750	32.2		Не	Не
Нефтопродукти		0,05	106	109		Не	Не
Електропровод.		2000 $\mu\text{S cm}^{-1}$	2670	473.90		Не	Да



Обща твърдост		12 mg-equiv/l	56.20	4.43		Не	Да
Перм. окисл.		5 mg O ₂ /l	1.12	2.88		Да	Да
Натрий		200	82.49	21.56		Да	Да
Калций		150	676	70		Не	Да
Манган		0.05	340	<10.3		Не	Да
Водно ниво, m		-				Да	Да
Активна реакция		≥ 6,5 и ≤ 9,5	7.55	7.37		Да	Да
Амониев йон		0,50	150.30	5.40		Не	Не
Сулфати		250	612	960		Не	Не
Флуориди		5.0/ 1.5	<0.02	2.10		Да	Не
Желязо		0,20	190	190		Да	Да
Кадмий		0,005	<5	<1.1		Да	Да
Никел		0,02	<1	<4.9		Да	Да
Олово		0,01	<1	<3		Да	Да
Хром		0,01/ 0.05	<1	<4.9		Да	Да
Арсен		0.05/ 0.01	268	268		Не	Не
Нефтопродукти		0,05	132	94		Не	Не
Електропровод.		2000 μS cm ⁻¹	2930	1772		Не	Да
Обща твърдост		12 mg-equiv/l	30.50	19		Не	Не
Перм. окисл.		5 mg O ₂ /l	332	>10		Не	Не
Натрий		200	118.3	85.30		Да	Да
Калций		150	591.3	375		Не	Не
Манган		0.05	121.50	130		Не	Не
Водно ниво, m		-				-	-
Активна реакция		≥ 6,5 и ≤ 9,5	7.20	7.08		Да	Да
Амониев йон		0,50	1.76	<0.05		Не	Да
Сулфати		250	268.20	71		Не	Да
Флуориди		5.0/ 1.5	0.82	0.28		Да	Да
Желязо		0,20	<1	431		Да	Не
Кадмий		0,005	<1	<1.1		Да	Да
Никел		0,02	<1	<4.9		Да	Да
Олово		0,01	<1	38		Да	Не
Хром		0,01/ 0.05	<1	<4.9		Да	Да
Арсен		0.05/ 0.01	75	24.3		Не	Не
Нефтопродукти		0,05	138	<20		Не	Да
Електропровод.		2000 μS cm ⁻¹	1093	522		Да	Да
Обща твърдост		12 mg-equiv/l	14.10	4.58		Не	Да
Перм. окисл.		5 mg O ₂ /l	2.88	>10		Да	Не



Натрий	200	46.60	25.80	Да	Да
Калций	150	134.90	71	Да	Да
Манган	0.05	1940	251	Не	Не

Таблица 8. Опазване на почви.

Показател	Пробовземна точка №, дълб. в см	Конц. в почвите (базово състояние), mg/kg	Резултати от мониторинг mg/kg	Честота на мониторинг	Съответствие
Нефтопродукти	0-10	167.08	0.030	1 път на 3 години	Да
	10-40	80.47	0.013		Да
Арсен	0-10	155,59	125.45	1 път на 3 години	Да
	10-40	69,95	42.65		Да
Хром	0-10	113,12	239.66	1 път на 3 години	Не
	10-40	86,03	39.92		Да
Кадмий	0-10	2,92	4.10	1 път на 3 години	Не
	10-40	1,57	1.39		Да
Цинк	0-10	868,61	528.50	1 път на 3 години	Да
	10-40	498,47	201.35		Да
Мед	0-10	390,15	299.85	1 път на 3 години	Да
	10-40	207,19	118.09		Да
Олово	0-10	377,90	230.55	1 път на 3 години	Да
	10-40	207,67	75.70		Да
Никел	0-10	33,90	18.80	1 път на 3 години	Да
	10-40	31,30	18.70		Да
Нефтопродукти	0-10	302.76	0.039	1 път на 3 години	Да
	10-40	378.58	0.023		Да
Арсен	0-10	50,06	139.40	1 път на 3 години	Не
	10-40	66,71	170.15		Не
Хром	0-10	150,50	51.86	1 път на 3 години	Да
	10-40	250,70	46.02		Да
Кадмий	0-10	1,35	2.96	1 път на 3 години	Не
	10-40	1,25	4.08		Не
Цинк	0-10	258,60	268.20	1 път на 3 години	Не
	10-40	293,80	432.70		Не
Мед	0-10	843,03	250.73	1 път на 3 години	Да
	10-40	87,63	406.44		Не
Олово	0-10	340,05	282.38	1 път на 3 години	Да
	10-40	387,90	314.66		Да
Никел	0-10	105,34	83.65	1 път на 3 години	Да
	10-40	130,98	78.05		Да



Нефтопродукти		0-10	99.26	0.023	1 път на 3 години	Да
		10-40	99.94	0.021		Да
Арсен		0-10	21,06	19.95	1 път на 3 години	Да
		10-40	15,81	19.60		Да
Хром		0-10	88,10	18.45	1 път на 3 години	Да
		10-40	91,50	17.15		Да
Кадмий		0-10	0,55	0.24	1 път на 3 години	Да
		10-40	0,46	0.23		Да
Цинк		0-10	115,21	44.00	1 път на 3 години	Да
		10-40	94,15	37.10		Да
Мед		0-10	56,74	32.69	1 път на 3 години	Да
		10-40	45,19	30.35		Да
Олово	3	0-10	46,95	13.63	1 път на 3 години	Да
		10-40	35,43	11.87		Да
Никел		0-10	59,33	19.20	1 път на 3 години	Да
		0-40	50,94	18.10		Да

Данните са от упражнението през 2018 година мониторинг.

Таблица 9. Аварийни ситуации

Дата на инцидента	Описание на инцидента	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
-	-	-	-	-	-

Таблица 10. Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за която е предоставено КР

Дата на оплакване или възражение	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
-	-	-	-	-	-

В дружеството не са постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията през 2019 година, за която е предоставено КР.