

ГОДИШЕН ДОКЛАД

на „ТЕЦ Свилоза” АД

**ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ
ПО КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО №44/2005
за 2013 г.**

**Март, 2014 г.
гр. Свищов**

С Ъ Д Ъ Р Ж А Н И Е

<u>1.</u>	<u>УВОД.....</u>	<u>3</u>
<u>2.</u>	<u>СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА</u>	<u>7</u>
<u>3.</u>	<u>ИЗПОЛЗВАНЕ НА РЕСУРСИ.....</u>	<u>9</u>
3.1.	Използване на вода	9
3.2.	Използване на енергия	11
3.3.	Използване на суровини, спомагателни материали и горива.....	12
3.4.	Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти.....	15
<u>4.</u>	<u>ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА</u>	<u>16</u>
4.1.	Доклад по Европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR 16	
4.2.	Емисии на вещества в атмосферния въздух.....	17
4.3.	Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води.....	21
4.4.	Управление на отпадъците	22
4.5.	Шум	24
4.6.	Опазване на почвата и подземните води от замърсяване.....	24
<u>5.</u>	<u>ДОКЛАД ПО ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА ПРИВЕЖДАНЕ В СЪОТВЕТСТВИЕ С УСЛОВИЯТА НА КР (ИПШСУКР)</u>	<u>27</u>
<u>6.</u>	<u>ПРЕКРАТЯВАНЕ РАБОТАТА НА ИНСТАЛАЦИИ ИЛИ ЧАСТИ ОТ ТЯХ</u>	<u>31</u>
<u>7.</u>	<u>СВЪРЗАНИ С ОКОЛНАТА СРЕДА АВАРИИ, ОПЛАКВАНИЯ И ВЪЗРАЖЕНИЯ... 31</u>	
7.1.	Аварии	31
7.2.	Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР.....	31
<u>8.</u>	<u>ПОДПИСВАНЕ НА ГОДИШНИЯ ДОКЛАД</u>	<u>31</u>
	<u>ПРИЛОЖЕНИЕ 1</u>	<u>33</u>
	<u>ТАБЛИЦА 1. ИЗПУСКАНИЯ ПО ЕРЕВВ И PRTR</u>	<u>33</u>
	<u>ТАБЛИЦА 2. ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ</u>	<u>34</u>
	<u>ТАБЛИЦА 3. ЕМИСИИ В ОТПАДЪЧНИ ВОДИ (ПРОИЗВОДСТВЕНИ, ОХЛАЖДАЩИ, БИТОВО-ФЕКАЛНИ И/ИЛИ ДЪЖДОВНИ) ВЪВ ВОДНИ ОБЕКТИ/КАНАЛИЗАЦИЯ.....</u>	<u>35</u>
	<u>ТАБЛИЦА 4. ОБРАЗУВАНЕ НА ОТПАДЪЦИ – 2013 Г.</u>	<u>41</u>
	<u>ТАБЛИЦА 5. ОПОЛЗОТВОРЯВАНЕ И ОБЕЗВРЕЖДАНЕ НА ОТПАДЪЦИ.....</u>	<u>47</u>
	<u>ТАБЛИЦА 6. ШУМОВИ ЕМИСИИ.....</u>	<u>48</u>
	<u>ТАБЛИЦА 7. ОПАЗВАНЕ НА ПОДЗЕМНИТЕ ВОДИ - 2013Г. (УСЛОВИЕ 13.7.1.4. ОТ КР)</u>	<u>54</u>
	<u>ТАБЛИЦА 8. ОПАЗВАНЕ НА ПОЧВИ</u>	<u>63</u>
	<u>ТАБЛИЦА 9. АВАРИЙНИ СИТУАЦИИ.....</u>	<u>64</u>
	<u>ТАБЛИЦА 10. ОПЛАКВАНИЯ ИЛИ ВЪЗРАЖЕНИЯ, СВЪРЗАНИ С ДЕЙНОСТТА НА ИНСТАЛАЦИИТЕ, ЗА КОЯТО Е ПРЕДОСТАВЕНО КР.....</u>	<u>64</u>
	<u>ПРИЛОЖЕНИЕ 2</u>	<u>65</u>

1. Увод

- **Наименование на инсталацията/ите, за които е издадено комплексно разрешително (КР)**

1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия - парогенератори тип ТП 47 - 2бр с единична топлинна мощност 165 MW.

2. Електролизерна станция за производство на водород

- **Адрес по местонахождение на инсталацията/ите**

“ТЕЦ Свилоза” АД гр.Свищов е разположен в землището на гр.Свищов, община Свищов, област В. Търново.

"ТЕЦ Свилоза"АД,

Западна индустриална зона

5253 гр. Свищов

- **Регистрационния номер на КР**

Комплексно разрешително: №44/2005 г.

- **Дата на подписване на КР**

20.05.2005 г.

- **Дата на влизане в сила на КР**

12.06.2005 г.

- **Оператора на инсталацията/ите, като се посочва конкретно кой е притежател на разрешителното**

ТЕЦ “Свилоза” АД

- **Адрес, тел.номер, факс, e-mail на собственика/оператора**

тел. 0631/41531

факс: 0631/ 45271

e-mail: office@tpp-sviloza.bg

- **Лице за контакти**

Тоня Мънзарова – Еколог

- **Адрес, тел. номер, факс, e-mail на лицето за контакти;**

тел. 0888691314/в.212; 0631/40162/в.212

e-mail: office@tpp-sviloza.bg

- **Кратко описание на всяка от дейностите/процесите, извършвани в инсталацията/инсталациите**

“ТЕЦ Свилоза” АД произвежда топло и електроенергия за задоволяване нуждите на “Свилоза” АД. Излишъкът от произведената електроенергия продава на "НЕК"АД и свободния пазар на електроенергия.

ТЕЦ е проектирана за изгаряне на висококачествени въглища внос от Украйна. Това ѝ дава известно предимство пред други подобни топлофикационни мощности,

изградени за работа с твърдо гориво. Качествените показатели на използваната суровина са много добри, което гарантира по-малко отрицателно въздействие на дейността на ТЕЦ върху компонентите на околната среда - въздух, води и почви. По-ниско е съдържанието на сяра, пепел и летливи вещества във вносните въглища. Те практически не съдържат тежки метали, хлор и други опасни вещества.

За по-пълно използване на потенциалната енергия на генерираната пара, в централата работят две топлофикационни парни турбини, които превръщат тази енергия в топло и електроенергия. Произведената топло и електроенергия задоволява потребностите на “Свилоцел” ЕАД и "Свилоза-Ярн" ООД, а излишъкът от електроенергия се продава на "НЕК"АД и свободния пазар на електроенергия.

Нормално работят два котлоагрегата при монтирани 4 броя. През летния период /април-октомври/ един котлоагрегат задоволява енергийните нужди на потребителните на площадката. Това създава добри възможности за оптимално натоварване на ТЕЦ и свързаните с него енергийни показатели и минимално въздействие върху околната среда. При оптимално натоварване на производствените мощности много по-ефективно се контролират и емисиите на замърсители във въздуха, водите и почвите. Централата в момента разполага с достатъчно резервна мощност, за да може да изолира отделен апарат, машина или агрегат, ако той не може да работи задоволително, има пропуски и се нуждае спешно от ремонт. Всички пропуски по вода, пара, димни газове и други своевременно се отстраняват, преди тяхното въздействие върху околната среда да е станало необратимо.

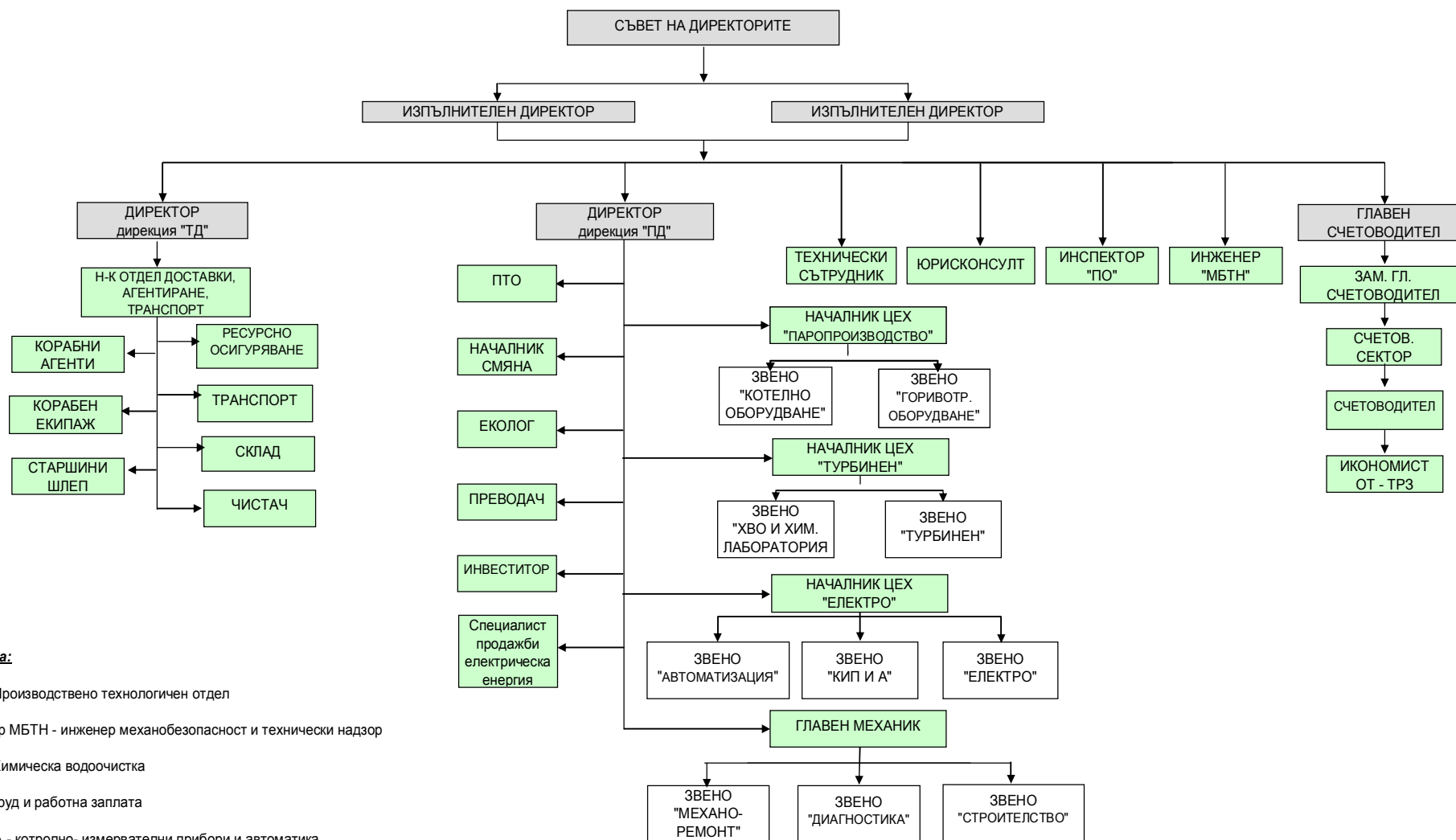
• **Производствен капацитет на инсталацията/инсталациите**

№	Инсталации	Позиция на дейността, приложение № 4, ЗООС	Капацитет	Капацитет 2013 г.	Производство за 2013 г.
1.	Горивна инсталация за производство на топлинна енергия- парогенератори тип ТП 47 с единична топлинна мощност 165 MW - 2бр.	1.1	330 MW	151,4 MW	1 300 633 MWh
2.	Електролизерна станция за производство на водород	4.2 а	4 Nm ³ /h	3,12 Nm ³ /h	26 835,2

- **Организационна структура на фирмата, отнасяща се до управлението на околната среда**

В структурата на управление на "ТЕЦ Свилоза" АД, Директор Дирекция „Производствена дейност” отговаря персонално за опазването на околната среда.

Еколог съвместно с Производствено технологичен отдел (ПТО) следи всички технологични и технически показатели, които са свързани с намаляване влиянието на оператора върху околната среда.

**Легенда:**

ПТО - Производствено технологичен отдел

инженер МБТН - инженер механобезопасност и технически надзор

ХВО - Химическа водоочистка

ТРЗ - Труд и работна заплата

КИП и А - контролно- измервателни прибори и автоматика

Инспектор ПО - Инспектор противопожарна охрана

- **РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията/инсталациите**
Регионална инспекция по околна среда и води – гр. Велико Търново
- **Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията/инсталациите**

Басейнова Дирекция – Дунавски район гр. Плевен

2. Система за управление на околната среда

- **Структура и отговорности**

За 2013 г. настъпиха промени в структурата на отговорните лица и персонала, които извършват конкретните дейности по изпълнение на условията в разрешителното и са отговорни за тяхното изпълнение.

- **Обучение**

Ежегодно се определят потребностите от обучение на персонала/лицата и се изготвят годишни програми, в зависимост от определените потребности. Програмите се актуализират при промяна на потребностите за обучение на персонала/лицата.

- **Обмен на информация**

През 2013 г. са актуализирани списъците на отговорните лица (Условие 5.3.1.).

- **Документиране**

Списъкът с нормативни актове, отнасящи се към работата на инсталацията се актуализира своевременно при промяна на нормативната уредба.

Съхранява се актуален списък на всички необходими инструкции, изисквани от разрешителното, който се съхранява на достъпно за всички служители място на площадката, както и от лицата отговорни за тяхното изпълнение.

- **Управление на документи**

Прилага се инструкцията за актуализация на документите, изисквани с настоящото разрешително, в случай на промени в нормативната уредба, работата и управлението на инсталациите.

- **Оперативно управление**

Инструкциите за експлоатация и поддръжка, изисквани от разрешителното се съхраняват на площадката в писмен вид и се представят на компетентния орган при поискване.

- **Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия**

Прилагат се писмени инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели, периодична оценка на съответствието на стойностите на техническите и емисионни показатели, установяване на причините за допуснати несъответствия и предприемане на коригиращи действия.

Резултатите от мониторинг по отделните компоненти се документират според инструкциите за всеки компонент. Посочват се допуснатите несъответствия и предприетите коригиращи действия.

- **Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации**

През 2013 г. са проведени ежемесечни противоаварийни тренировки с оперативния персонал според изготвените годишни планове.

Правят се редовни проверки на средствата за оповестяване на аварията.

Правени са редовни проверки на средствата за лична защита и не са установени причини, поради които да не могат да изпълняват защитните си функции.

Ежемесечно се провеждат противоаварийни и противопожарни тренировки. Периодично (не по-рядко от веднъж на всяко тримесечие) се проверява изправността и годността на пожарогасителите и при необходимост своевременно се зареждат.

Списъкът на персонала и техните тел. номера и адреси, отговорен за изпълнение на действията, предвидени в Плана за действие при аварии е актуален.

- **Записи**

Данните от наблюдението на емисионните и технически показатели и резултатите от оценката на съответствието им с изискванията на условията в комплексното разрешително се документират и съхраняват. При установяване на несъответствия се обясняват причините и се предприемат коригиращи действия.

- **Докладване**

„ТЕЦ Свилоза” АД предоставя при поискване от компетентните органи всяка допълнителна информация относно изпълнението на условията в разрешителното **(Условие 5.10.1.)**

- **Актуализация на СУОС**

Не са правени постъпки за актуализиране на КР и следователно и на СУОС.

- **Уведомяване**

Съгласно изпълнение на **Условие 7.5.** във връзка с **Условия 7.1., 7.2. и 7.2.1.** "ТЕЦ Свилоза" уведомява чрез настоящия ГДОС, че през 2013 г. **не са настъпвали** аварийни ситуации, водещи до залпови замърсявания в околната среда, поради което през отчетната година не са уведомявани областен управител, кмета на Община Свищов, РИОСВ-ВТ, БДДР и органите на "Гражданска защита".

Съгласно **Условие 7.3.** „ТЕЦ Свилоза” АД уведомява своевременно РИОСВ – гр. В. Търново и БДУВ-ДР – гр. Плевен за резултатите от собствения мониторинг на производствени, повърхностни и подземни води **(Условие 13.8.1.1.)**.

3. Използване на ресурси

3.1. Използване на вода

Таблица 3.1 (по Условие 8.1.8.1. от КР)

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт, съгласно КР	Използвано годишно количество	Използвано количество за единица продукт					Съответствие				
				2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013
1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия - парогенератори тип ТП 47 - 2бр с единична топлинна мощност 165 MW.													
Подземни води м3/MWh	Няма норма	0.1011	-	0.028306	0.03604	0.0149	0.0031	0	Да	Да	Да	Да	Да
Повърхностни води м3/MWh	Няма норма	45.2	-	29.229	34.7184	42.0920	4.4853	7.7856	Да	Да	Да	Да	Да
2. Електролизерна станция за производство на водород													
Подземни води м3/MWh	-	0.5	-	0.375268	0	0.37521	0.3753	0.3752	Да	Да	Да	Да	Да
Повърхностни води м3/Nm3	-	1	-	0.750539	0	0.8	0.7505	0.7505	Да	Да	Да	Да	Да

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 8.1.8.1 Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС, за количеството на използваната вода, изразено като годишна консумация на производствена вода за единица продукт за инсталацията по Условие 2.</p>	<p>Представени са в Таблица 3.1 от ГДОС.</p>
<p>Условие 8.1.8.2. Притежателят на разрешителното да докладва като част от ГДОС резултатите от оценката на съответствието на измерените водни количества с определените такива в Таблица 8.1.2, причините за документираните несъответствия и предприетите коригиращи действия.</p>	<p>В изпълнение на инструкцията по Условие 8.1.7.1 и 8.1.7.2. всеки месец се отчитат показанията на водомерите, като се записват в предварително определен дневник. Отдел ПТО на база показанията на водомерите отчита месечните и годишните разходи на отделните водни потоци и общия разход на води на площадката, а също месечните и годишни разходи на вода за единица продукция.</p> <p>За всеки месец се прави оценка на съответствието между действителните разходи на води и заложените в КР.</p> <p>За 2013 г. няма отклонения от нормите за ГИ за всеки месец и годишното количество на потреблението на повърхностни води за единица продукт.</p> <p>Няма превишение на консумираните количества подземни води за ГИ.</p> <p>При консумацията на вода от Електролизерна станция за производство на водород няма отклонения от разходните норми.</p>
<p>Условие 8.1.8.4. Обобщена информация за резултатите от проверките по Условие 8.1.6 да се включва като част от ГДОС.</p>	<p>В изпълнение на инструкцията по Условие 8.1.6 проверка за техническото състояние на водопроводите, спирателна арматура, фланцови връзки и предпазни средства по отделните технологични линии. След извършване на проверката се докладва на зам. н-к цех Ремонтен за резултатите от проверката и ги описва в журнал за “Техническото състояние на водопроводната мрежа”. Зам. н-к цех Ремонтен въз основа на резултатите от направената проверка прави оценка за техническото състояние на водопроводната мрежа и докладва на Главния механик.</p> <p>Един път месечно под ръководството на зам. Н-к Цех "Ремонтен", отговорника по ремонта и работник от арматурна бригада извършват проверка на водопроводната мрежа с апарат за откриване на повреди за откриване на скрити течове. Ежеседмично определени от зам. Н-к Цех "Ремонтен" работници извършват визуална проверка на водопроводната мрежа. След извършване на проверката работника докладва на зам. Н-к Цех "Ремонтен" за открити течове. Зам. Н-к Цех "Ремонтен" установява теча на място, идентифицира го и го записва в журнал за “Техническото състояние на водопроводната мрежа” и докладва на Гл. Механик. Зам. Н-к Цех "Ремонтен" след съгласуване с Главен механик дава разпореждане за ограничаване на повредения участък. След спиране на теча и разкриване на повредения участък чрез оглед или УЗД извършен от представители на "Ремонтен"</p>

	<p>цех се установява причината за възникване на повредата и техническото състояние на повредения участък.</p> <p>През 2013 г. има аварии основно в санитарните помещения на административните сгради.</p>
--	---

3.2. Използване на енергия

Таблица 3.2. (по Условие 8.2.6.1)

Електроенергия/ Топлоенергия	Количество во за единица продукт, съгласно КР	Използвано количество за единица продукт					Съответствие				
		2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013
1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия- парогенератори тип ТП 47 с топлинна мощност 165 MW - 2бр											
Електроенергия (MWh/MWh)	0.065	0.0826	0.0810	0.085	0.094	0.089	Не	Не	Да	Не	Не
Топлоенергия (MWh/MWh)	0.087	0.1339	0.1490	0.173	0.228	0.210	Не	Не	Да	Не	Не
2. Електролизерна станция за производство на водород											
Електроенергия kW/Nm ³	10	10	10	10	10	10	Не	Да	Да	Да	Да
Топлоенергия	Няма норма в КР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 8.2.6.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС, за количествата използвани електроенергия и топлоенергия, изразени като:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Годишната консумация на електроенергия и топлоенергия за производството на единица продукт за инсталациите по Условие № 2, които попадат в обхвата на приложение 4 на ЗООС. 	<p>Представени са в Таблица 3.2 от ГДОС.</p>
<p>Условие 8.2.6.2. Притежателят на разрешителното да докладва като част от ГДОС резултатите от изпълнението на Условие 8.2.3, както и резултатите от прилагане на инструкцията по Условие 8.2.5.2 и Условие 8.2.4 в това число причините за документираните несъответствия и предприетите коригиращи действия</p>	<p>Процесите/оборудването, които са основни консуматори на топло- и електроенергия са определени в Инструкцията към Условие 8.2.3.1. – най-големите консуматори на ел.и топлоенергия в ТЕЦ са:</p> <p>1. <u>Основни консуматори на електроенергия:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Електропитателни помпи – 5 броя с ел.мощност на двигателя на всяка една 2000kW; - Барабанно-топкови мелници – по 2 броя на всеки парогенератор с единична мощност 500kV;

	<ul style="list-style-type: none"> - Димни вентилатори – по 2 броя на всеки парогенератор с единична мощност 400 kV; - Въздушни вентилатори – по 2 броя на всеки парогенератор с единична мощност – 400 kV; - Циркулационни помпи – 4 броя с единична мощност – 360kV; - Мрежови помпи на БУ1 и БУ2 с единична мощност 320kV и 500kV; - Електрофилтри – по два броя на всеки парогенератор и др. <p>2. <u>Основни консуматори на топлоенергия:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Регенеративна система на всеки турбогенератор с 3броя ПВН, 4броя ПНН, 3броя ДВН, 2броя ДНН и др.; - БУ-1 с 2броя ОБ и 2броя ВБ; - БУ-2 с 2броя ОБ и 1брой ВБ; - Калорифери на парогенераторите и др. <p>Периодичната оценка на количествата консумирана електро- и топлоенергия на ТЕЦ по Инструкцията по Условие 8.2.5.2. показва ежемесечно несъответствие в нормите за ел.енергия и топлоенергия за единица продукт за ГИ, както и в годишното количество.</p> <p>Причините за несъответствията на разходните норми (за единица продукт) е в това, че те се отнасят за номиналния топлинен товар на централата от 330 MW. Всяка работа при по-ниски товари е свързана с относително нарастване дела на електро- и топлопотреблението за собствени нужди както е случая за конкретния период.</p> <p>Няма несъответствия месечните количества на консумираната ел.енергия/единица продукт за Електролизерна станция, както и в годишното потребление.</p> <p>За откриване на неизправност на топлопреносната мрежа (Условие 8.2.4.) дежурния оперативен персонал ежедневно, прави оглед на съоръженията и тръбопроводите. При забелязване на неизправност и нередности, веднага осведомява Ст.оператора (Н-к смяната).; Ст.оператора (Н-к смяната) е длъжен на място да се запознае с проблема, да прецени сериозността на повредата и да вземе рационално решение за разрешаване на проблема. Записват се в дневниците за дефекти при оперативния персонал.</p> <p>За 2013 г. не са констатирани нередности по топлопреносната мрежа.</p>
--	---

3.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива

Таблица 3.3.1

Суровини	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт ', съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт	Съответствие Да/Не
-	-	-	-	-	-

Не се използват суровини

Таблица 3.3.2

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР	Употребено годишно количество (t/y)					Съответствие					Количество за единица продукт', съгласно КР (kg/MWh)	Количество за единица продукт (kg/MWh)					Съответствие				
		2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013		2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013
1. Горивна инсталация за производство на топлинна енергия- парогенератори тип ТП 47 с топлинна мощност 165 MW - 2бр																						
Сярна киселина	600	263.450	583.880	656.19	466.20	294.20	Да	Да	Не	Да	Да	0.65	0.2952	0.776	1.077	1.193	0.553	Да	Да	Не	Не	Да
Натриева основа	160	68.903	166.884	196.13	154.42	90.46	Да	Да	Не	Да	Да	0.174	0.0772	0.222	0.322	0.395	0.170	Да	Да	Не	Не	Да
Амонячна вода	4	1.7	1.87	1.60	1.32	0.53	Да	Да	Да	Да	Да	0.004	0.002	0.002	0.003	0.003	0.001	Да	Да	Да	Не	Да
2. Електролизерна станция за производство на водород																						
Калиева основа	6	0	0	0	0.00	0.00	Да	Да	Да	Да	Да	Няма норма	0	0	0	0	0	Да	Да	Да	Да	Да
Азот Nm3/Nm3	0.02	0.01	0.002	0.0003	0.00109	0.00022	Да	Да	Да	Да	Да	Няма норма	0	0	0	0	0	Да	Да	Да	Да	Да

Таблица 3.3.3

Горива	Годишно количество, съгласно КР	Употребено годишно количество (t/y)					Съответствие					Количество за единица продукт', съгласно КР	Количество за единица продукт					Съответствие				
		2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013		2009	2010	2011	2012	2013	2009	2010	2011	2012	2013
Въглища	350 000	345001	290370	231235	150311	211861	Да	Да	Да	Да	Да	0.304	0.3866	0.386	0.3794	0.385	0.39	Не	Да	Не	Да	Не
(t)		t/MWh																				
Котелно гориво (мазут)	800	440.638	486.1	297.36	756.700	925.623	Да	Да	Да	Да	Не	0.65	0.4938	0.646	0.4879	1.937	1.739	Да	Не	Да	Да	Не
(t)		kg/MWh																				
Промислено гориво - течно	50	32.621	41.542	60.353	138.680	107.61	Да	Да	Не	Не	Не	0.04	0.0366	0.055	0.099	0.355	0.20	Да	Не	Не	Да	Не
(t)		kg/MWh																				

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 8.3.3.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно като част от ГДОС годишната употреба на единица продукт на контролираните по Условия 8.3.1.1. и Условие 8.3.1.2 спомагателни материали и горива.</p>	<p>Посочени са в Таблица 3.3.2 и 3.3.3 от ГДОС.</p>
<p>Условие 8.3.3.2. Притежателят на настоящото разрешително да докладва ежегодно, като част от ГДОС, информация за установените по Условие 8.3.2.2 несъответствия и предприетите действия за тяхното отстраняване.</p>	<p>Оценките на количеството употребени спомагателни материали и горива за 2013 г. показват следното:</p> <p>Сярна киселина – две месечни несъответствия в годишните количества съгласно разходните норми в КР, но няма отклонения от максимално разрешените количества в КР.</p> <p>Натриева основа - пет месечни несъответствия и в годишните количества съгласно разходните норми в КР, но няма отклонения от максимално разрешените количества в КР.</p> <p>Амонячна вода - няма несъответствие в използваните количества както за всеки месец, така и годишно.</p> <p>Калиева основа и азот за Електролизерна станция – спазват се нормите.</p> <p>Въглища - не се наблюдават отклонения от нормите за изразходено количеството, съгласно нормите в КР, но са констатирани ежемесечни отклонения в употребеното количество въглища за единица продукт (kg/MWh), както и в годишния разход. Причината за тези несъответствия е в по-малкия относителния дял на топлоенергията спрямо електроенергията, поради това, че е занижено потреблението на основните консуматори на топлоенергия. От законите на термодинамиката е известно, че топлофикационните турбини работят с влошено КПД при намалена консумация на пара от регулируемите паротбори. Това рефлектира в повишен специфичен разход на въглища за единица продукт.</p> <p>Котелно гориво (мазут) – отклонение от нормите за месечните и годишното количество съгласно нормите в КР, както и в разхода за единица продукт.</p> <p>Промишлено гориво - има превишение в количеството използвано гориво за шест месеца и годишно, както и в разходната норма месечно и за годината.</p> <p>Преразхода на мазут се дължи на настъпили аварии в работещите котли през цялата година, поради което се налага спиране на аварирания и пуск на друг котел, при което за достигане на оптимален режим на работа се изразходват по-големи количества течно гориво за разпалване на котлите.</p>

3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 8.3.6.1. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС обобщените данни от извършените проверки съгласно условия 8.3.4.3., 8.3.4.4, 8.3.4.7., 8.3.4.8, 8.3.4.9 включващи:</p> <ul style="list-style-type: none"> - брой на извършените проверки; - брой установени несъответствия; - причини за несъответствие; - предприетите корективни действия. 	<p>В изпълнение на Условие 8.3.4.3 Оперативния дежурен персонал съгласно длъжностните инструкции ежесменно осъществява визуален контрол за състоянието на резервоарите.</p> <p>Води се дневник за техническото и експлоатационното състояние. В дневника се отбелязват извършените прегледи, ремонти, почистване, пропуски от корпуса, фланците на люковете и арматурата, както и периодично дрениране на вода от придънния слой (за резервоари за гориво). Нивата на резервоарите се замерват ежедневно.</p> <p>Замерване на дебелините на стените на резервоарите се извършва най-малко веднъж в годината от акредитирана лаборатория.</p> <p>Резултатите от замерванията за 2013г. са представени и се съхраняват във вид на протоколи. Не са констатирани несъответствия.</p> <p>Условие 8.3.4.7. Дежурния персонал чрез ежесменни обходи и огледи следи за състоянието на площадките и съоръженията за съхранение на спомагателните материали и горива.</p> <p>При забелязване на пропуски информират старши оператора, който записва в дневника за дефекти, информира Н-к смяна ТЕЦ и съответното цехово ръководство, което взема спешни мерки за отстраняване на пропуски.</p> <p>За 2013 г. не са констатирани несъответствия в състоянието на съоръженията и площадките.</p> <p>Условие 8.3.4.8. Ежесменно дежурния персонал съгласно експлоатационната инструкция обслужва помпите и следи за нормална и безаварийна работа. Един път месечно се измерват вибрациите на лагерите на помпите. Ст.оператора води сведение за работните часове на помпите,авариите се записват в цеховия дневник за дефекти, ремонта на съоръжението се извършва по наряд.</p> <p>Условие 8.3.4.9. Контролът по установяване на течове и пропуски на резервоари или обваловки за течни спомагателни материали и горива се осъществява ежесменно от дежурния оперативен персонал на съответния цех, обслужващ резервоарите. Въведен е “Дневник за аварийни ситуации с влияние върху околната среда и водите”.</p> <p>За 2013 г. не са констатирани течове от резервоари или обваловки за течни спомагателни материали и горива.</p>

4. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА

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

Данните са представени в [Таблица 1](#), където е докладвано всяко вещество, чието годишно количество (емисия и/или употреба) е по-голямо от посочената прагова стойност.

За веществата, които не превишават определения праг са маркирани на съответните места в таблицата с тире „-”, за да се покаже, че прагът не е превишен и в скоби е посочено измереното/изчисленото годишно количество.

Докладван е и метода, използван за получаване на резултатите, а именно:

- Емисиите на CO, NO_x, SO₂ и ФПЧ₁₀ (#2, #8, #11 и #86) във въздуха са определени чрез измерване (М), а именно на база собствения непрекъснат мониторинг на атмосферния въздух, като годишните стойности за всеки показател са получени като среднопретеглени стойности от средномесечните концентрации и осреднения месечен дебит на отпадъчните газове (докладвани в [Таблица 2](#) както и в Годишен доклад за СНИ на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух на „ТЕЦ Свилоза” АД за 2011г., представен на РИОСВ – ВТ), и преизчислени в кг/година. Докладвано е съдържанието на общ прах в отпадъчните газове, а не на ФПЧ₁₀, тъй като се извършват собствени непрекъснати измервания на емисиите на общ прах в атмосферния въздух.
- Емисиите на Cr, Cu и Zn (#19, #20 и #24) във води са определени чрез измерване (М), на база резултатите от собствения периодичен мониторинг на водите спрямо годишния дебит на заустваните води.

Метод за изчисление на изпусканите емисии във води:

$$C_x = \frac{A_1 \times Q_1}{1000} + \frac{A_2 \times Q_2}{1000} \text{ kg/y, където:}$$

C_x - годишно количество емисии (kg/y)

A_1 - измерена стойност от периодичен мониторинг на охлаждащи води (mg/l)

A_2 - измерена стойност от периодичен мониторинг на смивни води (mg/l)

Q_1 – годишен измерен дебит на охлаждащи води (m³)

Q_2 – годишен измерен дебит на смивни води (m³)

$$C_{Cr} = \frac{0,010 \times 3552000}{1000} + \frac{0,0165 \times 592000}{1000} = 45,29 \text{ kg/y}$$

$$C_{Cu} = \frac{0,011 \times 3552000}{1000} + \frac{0,0075 \times 592000}{1000} = 43,51 \text{ kg/y}$$

$$C_{Zn} = \frac{0,013 \times 3552000}{1000} + \frac{0,01125 \times 592000}{1000} = 52,84 \text{ kg/y}$$

- Емисиите на въглероден диоксид (CO₂) са определени чрез изчисление (С) съгласно Плана за мониторинг на парникови газове на "ТЕЦ Свилоза" АД, който е неразривна част от Разрешително за парникови газове №100/2009г. на "ТЕЦ Свилоза" АД и са верифицирани съгласно изискванията на Наредбата по чл. 131л, т. 2 от ЗООС.

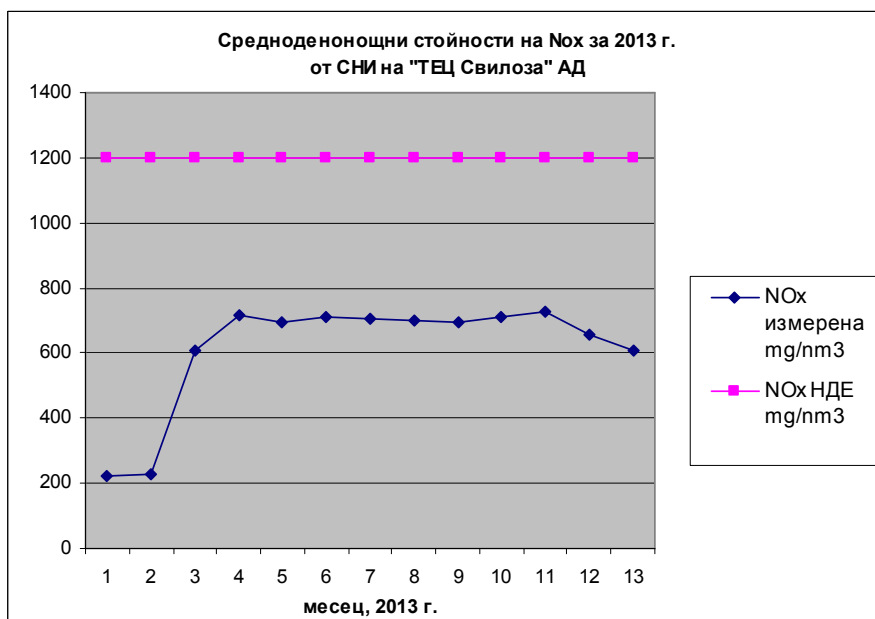
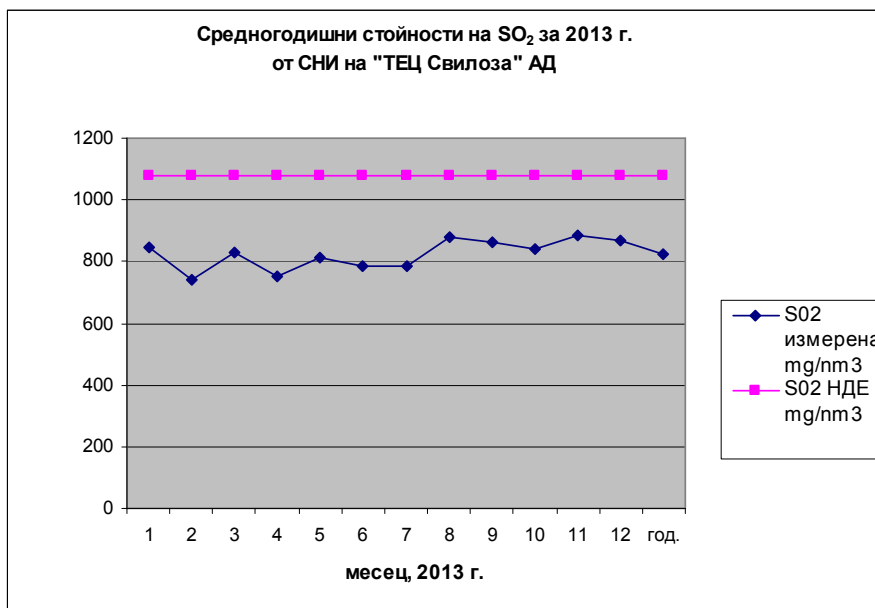
„ТЕЦ Свилоза” АД докладва в изградената през 2009г. интегрираната информационна система за докладване (ИИСД) по Европейския регистър за изпускане и пренос на замърсители (ЕРИПЗ), която се намира на следния интернет адрес: http://pdbase.government.bg/forms/public_eptrr.jsp

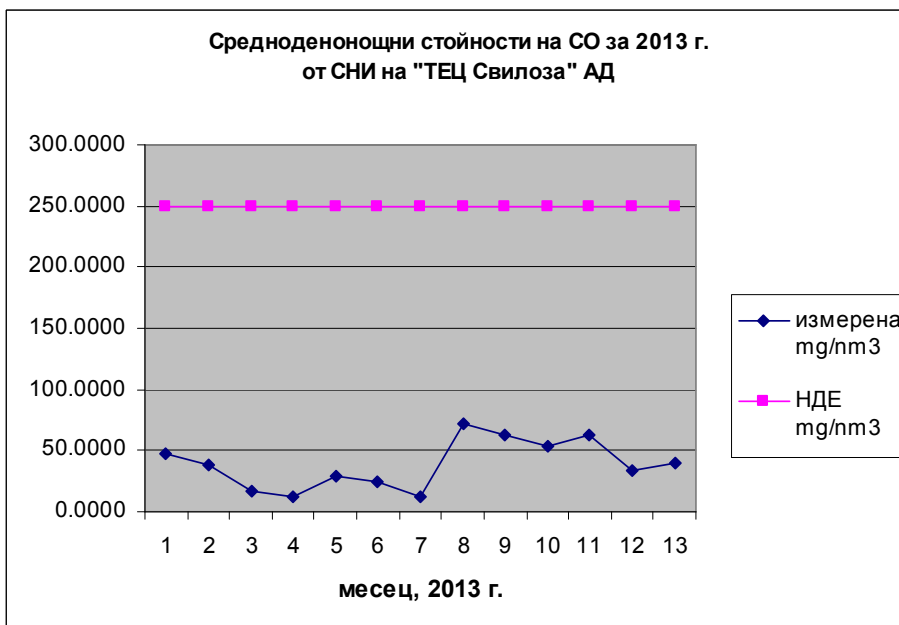
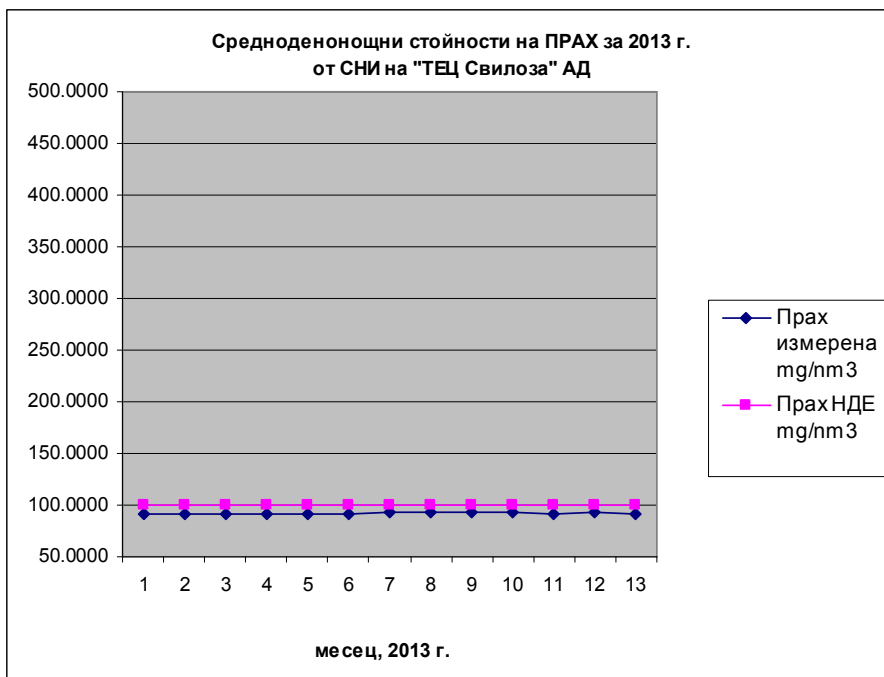
4.2. Емисии на вещества в атмосферния въздух.

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 9.1.5.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС информация за извършени проверки през годината, какви несъответствия са установени, какви са причините, отстранени ли са несъответствията, ако не са – кога ще бъдат отстранени.</p>	<p>В изпълнение на инструкцията по Условие 9.1.4.2. и 9.1.5.2. се следят вторичните ток и напрежение да не превишава максималните стойности (I-етап - 250mA; $V_2=50kV$) в КР. За парогенератор №3 е изградена микропроцесорна система за управление на електрофилтъра и управлението му е възможно от командна зала на цех “Електро”, като мониторинга се извършва непрекъснато. За останалите парогенератори управлението е в помещенията на Разпределителната уредба за електрофилтрите. За следене на тяхната работа се извършва обход на място – най-малко веднъж на смяна. При обхода се следят показанията на контролните прибори, като показанията за вторичен ток и напрежение се записват в дневник на електрофилтрите и в дневника на оператор табло собствени нужди. Данните се предават на Н-к смяна ТЕЦ за анализ. При записване в дневника за дефекти се прави анализ за получения дефект, като се отразява причината за това и се включва в работа.</p> <p>Всеки ден данните за работата на електрофилтъра се предават в ПТО, където се прави анализ за тяхната работа през денонощието и се набелязват коригиращи действия относно работата на котлоагрегатите.</p> <p>Извършени са 12 проверки на състоянието на ЕФ от Еколог.</p> <p>За 2013 г. не са констатирани несъответствия в стойностите на контролираните параметри.</p>
<p>Условие 9.2.4. В срок до 31.12.2007 г. притежателят на настоящото разрешително да осъществи реконструкция на електрофилтрите – внедряване на микропроцесорно управление, на котлоагрегати №1, №2 и №4 .</p>	<p>- януари 2013г. – приключен е ремонта на агрегатите въз основа на сключен през май 2012 г. договор с фирма „Васерфал” ЕООД – гр. София за ремонт на агрегати тип АТФ-600, на ЕФ на Котлоагрегат 1 - поле 1 и 5 и ремонт на агрегати тип АТФ-600 , на ЕФ на Котлоагрегат 3 - поле 1 и 5, както и за монтаж система за управление на агрегати тип АТФ-600;</p> <p>- януари 2013г. – приключен е ремонта, съгласно сключен през май 2012 г. договор с фирма „Транс Болкан Дизайн” ЕООД – гр. София да извърши ремонтни и монтажни работи за изпълнение на „Ремонт на корониращи и утаителни електроди и стръскваща система на полета №3, 4, 5, 6, 7 и 8 на електрофилтър на Котлоагрегат 1”.</p> <p>- юни 2013г.- В настоящия момент са монтирани половината от полетата и работата продължава по сключения през май 2012 г. договор с фирма „Енеркемикал” ЕООД – гр. Плевен за извършването на ремонтни и монтажни работи за изпълнение на „Ремонт на корониращи и утаителни електроди и стръскваща система на полета №3, 4, 5 и 6 на</p>

	<p>електрофилтър на Котлоагрегат 4”.</p> <p>- 01 октомври 2013г. - приключено преустройството на димоходите пред електрофилтрите на Котлоагрегат №3 и Котлоагрегат №4, което позволява съвместна работа на двата електрофилтърта и в настоящия момент и четирите котлоагрегата са включени в общ колектор.</p> <p>В настоящия момент електрофилтрите към Котлоагрегат №1, №2, №3 и №4 са свързани в общ колектор с възможност за съвместна работа с всеки един от съседните котлоагрегати.</p>																			
<p>Условие 9.2.5. В срок до 31.12.2007 г. притежателят на настоящото разрешително да изгради сероочистваща инсталация, осигуряваща спазването на нормите за допустими емисии на SO₂, заложен в Таблица 9.2.1 - продължение.</p> <p>Таблица 9.2.1.- продължение</p> <table border="1" data-bbox="204 801 738 1182"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Параметър</th> <th colspan="2">Норми за допустими емисии от 01.01.2008г. (mg/Nm³) кислородно съдържание 6 %</th> </tr> <tr> <th>До 31.12.2015г.</th> <th>От 01.01.2016г.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>прах</td> <td colspan="2">100</td> </tr> <tr> <td>SO₂</td> <td colspan="2">1080</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">NO_x</td> <td>До 31.12.2015г.</td> <td>От 01.01.2016г.</td> </tr> <tr> <td>1200</td> <td>600</td> </tr> <tr> <td>CO</td> <td colspan="2">250</td> </tr> </tbody> </table>	Параметър	Норми за допустими емисии от 01.01.2008г. (mg/Nm ³) кислородно съдържание 6 %		До 31.12.2015г.	От 01.01.2016г.	прах	100		SO ₂	1080		NO _x	До 31.12.2015г.	От 01.01.2016г.	1200	600	CO	250		<p>Поради финансови затруднения на „ТЕЦ Свилоза” АД липсва прогрес по проектирането на ЕЛИ. Проучва се възможността за други методи на сероочистване.</p>
Параметър		Норми за допустими емисии от 01.01.2008г. (mg/Nm ³) кислородно съдържание 6 %																		
	До 31.12.2015г.	От 01.01.2016г.																		
прах	100																			
SO ₂	1080																			
NO _x	До 31.12.2015г.	От 01.01.2016г.																		
	1200	600																		
CO	250																			
<p>Условие 9.7.2. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС информация по Условие 9.7.1</p>	<p>„ТЕЦ Свилоза” АД предоставя на РИОСВ-гр. В.Търново месечни доклади и годишен доклад за собствени непрекъснати измервания на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух съгласно Наредба 6/1999 г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници., които подлежат на съгласуване от РИОСВ- ВТ.</p> <p>Извършва се месечна оценка на съответствието на СНИ на контролираните параметри с определените в разрешителното норми за допустими емисии на "ТЕЦ Свилоза" АД.</p> <p>В настоящия момент електрофилтрите към Котлоагрегат №1, №2, №3 и №4 са свързани в общ колектор с възможност за съвместна работа с всеки един от съседните котлоагрегати.</p> <p>След извършеното преустройство на електрофилтрите НДЕ в атмосферния въздух се спазват.</p> <p>Средномесечните емисии на замърсителите на атмосферния въздух, измерени от АСИ са представени в Таблица 2. и са илюстрирани в графиките по-долу.</p>																			
<p>Условие 9.7.3. Притежателят на настоящото разрешително да документира и докладва</p>	<p>Представени са в Таблица 1 от ГДОС.</p>																			

като част от съответния ГДОС веществата и техните количества, свързани с прилагането на ЕРЕВВ.	
Условие 9.7.4. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от ГДОС за изпълнение на мерките за предотвратяване/намаляване на неорганизираните емисии, както и за получените оплаквания за миризми от територията на площадката, предприетите действия за установяване на източниците им и предприетите мерки за тяхното преустановяване/ограничаване.	В резултат на работата на „ТЕЦ Свилоза” АД не са наблюдават неорганизираните емисии и миризми.





4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води

Таблица 3 е попълнена за всички потоци отпадъчни води и за всяко отделно пробовземане за анализ. Протоколите от анализите са предоставени на РИОСВ – гр. В.Търново и БДДР – гр. Плевен своевременно (Условие 7.3).

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 10.8 Притежателят на настоящото разрешително да означи на Приложение № 9 (Схема на канализационната мрежа) координатите на точките на заустване и мониторинг (№ 4, 5 и 6) на отпадъчните производствени води зауствани в битово-фекалната канализация на “Свилоза”АД. Картата да се представи с първия ГДОС в три екземпляра на хартиен носител, по един съответно за РИОСВ, БД и ИАОС.</p>	<p>Представено с писмо с Изх.№б-600/30.10.2006г. с коригиран ГДОС-2005г. във връзка с изпълнение на Предписание №П- 428/17.10.2006г.</p>
<p>Условие 10.9.1.1 Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите от прилагане на инструкцията по Условие 10.1.1.2.3 и да докладва като част от съответния ГДОС за:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Брой на извършени проверките; - Установени несъответствия; - Предприети коригиращи действия/планирани коригиращи действия 	<p>В изпълнение на инструкцията по Усл. 10.1.1.2.3 се контролират стойностите на параметрите за всяко пречиствателно съоръжение с определените такива в Табл. 10.1.1.1 и Табл.10.1.1.2. от КР чрез ежедневен мониторинг, резултатите от който се отразяват в Денонощна ведомост за анализи. Веднъж месечно се документират измерените стойности на показателите, посочват се причините за несъответствията ако има такива и коригиращите действия.</p> <p>При отклонения се анализира работата на пречиствателните съоръжения и се установяват причините за несъответствието. Същите се документират и своевременно се отстраняват.</p> <p>Отклонения от нормите на средномесечените стойности на показателите няма.</p>
<p>Условие 10.9.2.1. Притежателят на настоящото разрешително да документира резултатите и от прилагане на инструкцията по Условие 10.1.4.3 и Условие 10.2.3.2 и да докладва като част от съответния ГДОС за:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Брой на извършени проверките; - Установени несъответствия; <p>Предприети коригиращи действия/планирани коригиращи действия.</p>	<p>Резултатите от извършения собствен мониторинг са представени в Таблица 3 за всички потоци и всички извършени анализи. Анализите са направени от акредитирана лаборатория с честотата, която е определена в КР.</p> <p>Изготвя се оценка за съответствието с КР, която показва следното:</p> <p>За мониторингова точка 1 - охлаждащи води - всички показатели са в норми.</p> <p>За точка 3 - смивни води, зауствани в р. Дунав – няма несъответствия.</p> <p>„ТЕЦ Свилоза” им отделно Комплексно разрешително №295-Н0/2008г. за Сгуроотвал към „ТЕЦ Свилоза” АД, във връзка с което условията за анализ на води от сгуроотвал в двете комплексни разрешителни са общи и се докладват в съответните ГДОС.</p> <p>За точка 4 – няма отклонения от нормите.</p> <p>За точка 5 и точка 6 - води от смесен поток, се наблюдава по едно отклонение от нормите. Дължи се на битово - фекалните води в потока. Извършени са коригиращи действия – почистени са наслагванията в шахтите.</p>
<p>Условие 10.9.3. Притежателят на</p>	<p>Резултатите от мониторинга на производствени</p>

настоящото разрешително да докладва като част от съответния ГДОС обобщена информация за резултатите от мониторинга по Условие 10.1.4.1, Условие 10.1.4.2 и Условие 10.2.3.1	отпадъчни води смесен поток, зауствани в канализацията на „Свилоза” АД, охлаждащи води и смивни отпадъчни води са докладвани в Таблица 3 .
Условие 10.9.4. Пълната информация за всички регистрирани в изпълнение на Условие 10.3 течове през съответната година и предприетите коригиращи действия, както и информация за колко време е отстранен теча, да се съхранява на площадката и да се предоставя на компетентния орган при поискване. Обобщена информация за резултатите от проверките по Условие 10.3 да се включи като част от ГДОС.	В изпълнение на инструкцията по Условие 10.3 , в Цех "Ремонтен" се води Дневник за установените течове на канализационната система, в който се посочват причините и коригиращите действия. През 2013 г. не са установени течове в канализационната мрежа.
Условие 10.9.5. Притежателят на настоящото разрешително да докладва като част от съответния ГДОС веществата и техните изчислени годишни количества, свързани с прилагането на Европейския регистър на замърсителите (ЕРЕВВ).	Докладвани са в Таблица 1 от ГДОС.

4.4. Управление на отпадъците

В [Таблица 4](#) и [Таблица 5](#) са представени данните за образуваните количества отпадъци.

Сгуроотвал към „ТЕЦ Свилоза” АД има издадено самостоятелно комплексно разрешително №295-Н0/2008г.

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 11.6.4. В срок до 31.03.2006г. притежателя на настоящото разрешително да представи на РИОСВ в съответния ГДОС информация за методите, които ще се прилагат за предварително третиране на всеки отпадък поотделно, преди неговото депониране, както и целите, които ще се постигнат от прилагането на метода, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Намаляване количеството на отпадъците; - Намаляване на опасните свойства на отпадъците; <p>Намаляване на риска за човешкото здраве или ограничаване на вредното въздействие върху околната среда, причинени от депонирането на отпадъците през целия жизнен цикъл на депото</p>	<ul style="list-style-type: none"> - Сгуропепелината се подлага на обезводняване преди депонирането. - Металните отпадъци се събират на обозначените площадки в съдове за метални отпадъци. - Битовите отпадъци се събират в специални съдове за битови отпадъци.
<p>Условие 11.9.2. Притежателят на настоящото разрешително да документира всички измервани съгласно Условие 11.7 количества и докладва като част от ГДОС на образуваните количества отпадъци като годишно количество.</p>	<p>Количествата отпадъци се отчитат всеки месец в отчетни книги.</p> <p>В Таблица 4 от ГДОС са докладвани образуваните количества отпадъци, изразени като годишно количество и годишно количество за производство на единица продукт (само за отпадъците, които се</p>

	образуват пряко при производствения процес). В същата таблица е дадена и оценка на съответствието на годишните количества отпадъци.
<p>Условие 11.9.4. Притежателят на настоящото разрешително да представя като част от ГДОС:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Брой и обект на проверките; - Установени несъответствия; - Причини; - Предприети мерки/ мерки, които ще бъдат предприети; 	<p>Съгласно инструкциите по Условие 11.3.9, 11.3.10. (за временното съхранение), 11.7.2, 11.7.3 (измерване на отпадъците) и 11.9.3 се извършва ежемесечна оценка на <u>пряко</u> генерираните от производството отпадъци като месечно и годишно количество образуван отпадък, данните се документират.</p> <p>Има пет несъответствия в месечното генерирано количество турбинно масло за единица продукт (kg/MWh), както и за годината. Причината е, че за тези месеци е извършена подмяна на старото масло, но това не води до превишаване максимално допустимата за годината норма в количеството, съгласно КР.</p> <p>Има превишение на нормата за годишното генерирано количество отпадък с код 20.01.21* - Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак). Причината е, че през 2013 г. е направена масова подмяна на осветлението в централата. Образуваният отпадък е предаден на фирма с разрешително за извършване на дейности по оползотворяване на отпадъци с този код.</p> <p>Несъответствия в количеството образувани отпадъци от сгурия и пепелина спрямо нормата за произведен продукт (kg/MWh) са установени за цялата година с изключение на месеците септември, октомври, ноември и декември, както и за годината. Причините са в намаленото производство на електро- и топлоенергия за 2013 г., но годишното количество образуван отпадък от сгурия и пепелина е съгласно нормата в разрешителното.</p> <p>Не са констатирани несъответствия в условията за третиране и транспортиране, оползотворяване, преработване, рециклиране и обезвреждане (изискани с инструкциите).</p>
<p>Условие 11.9.4.1. Резултатите от извършваната оценка по условие 11.5.2. да бъдат включени в ГДОС за съответната година</p>	<p>Направено е проучване за възможността да се предават отпадъците посочени в Условие 11.5.2. :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Наситени или отработени йонообменни смоли - 19.09.05 – проучена е възможността за депониране; - Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества - 15.02.02* - проучена е възможността за обезвреждане; - Отпадъци от съхраняване и подготовка на гориво за електроцентрали, изгарящи въглища - 10.01.25 - предават се за оползотворяване; - Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 - 17.06.04 – проучена е възможност за обезвреждане; - Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05 - 16.11.06 - проучена е възможност за обезвреждане.

4.5. Шум

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 12.3.3. Притежателят на настоящото разрешително да докладва:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Оплаквания от живущи около площадката; - Резултати от извършени през изтеклата отчетна година наблюдения; - Установени несъответствия с поставените в разрешителното максимално допустими нива, причини за несъответствията, предприети/планирани коригиращи действия. 	<p>Измерванията на шум се осъществяват на всеки 2 години съгласно "Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие" от акредитирана лаборатория.</p> <p>В Таблица 6. са представени данните от извършения мониторинг на шум през 2013 г.</p>

4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
<p>Условие 13.7.1.1. В срок до 12 месеца от влизане в сила на настоящото разрешително притежателят му да определи и съгласува с РИОСВ и БД точки за мониторинг на подземните води, в съответствие с изискванията на Наредба №1/07.07.2000г. за проучването, ползването и опазването на подземните води. На план на площадката да се означат точките за мониторинг на подземните води, обозначени с географски координати, копие от който в три еднообразни екземпляра да се представи в ИАОС, РИОСВ и БД с първия ГДОС.</p>	<p>План на площадката с отбелязаните точки за мониторинг на подземните води е изпратен на РИОСВ- гр. В. Търново и БДДР – гр. Плевен за съгласуване с писмо с Изх.№6-667/29.11.2006г. във връзка с Предписание П-478/23.11.2006г. на РИОСВ- В. Търново</p> <p>Точките са съгласувани от РИОСВ - гр. В. Търново с писмо с Изх. №П-478/19.01.2007 и от БДДР – гр. Плевен с писмо с Изх. №3590/10.01.2007г.</p>
<p>Условие 13.8.1.2. Обобщена информация по изпълнението на Условие 13.7.1. да се представя като част от ГДОС.</p>	<p>Данните са представени в Таблица 7.</p>
<p>Условие 13.8.1.3. Информация за изпълнението на Условие 13.7.1.4. да се представи като част от ГДОС.</p>	<p>Във връзка с Условие 13.7.1.4. се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на концентрациите на вредни вещества в подземните води с определените в разрешителното такива – екологичен праг (Таблица №13.2.), установяване на причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия.</p> <p>Съгласно Условие 13.8.1.1. протоколи с резултатите от собствения мониторинг се представят в БДДР-гр.Плевен и РИОСВ–гр.В.Търново</p> <p>Оценките на съответствието на резултатите от собствения мониторинг на подземните води с екологичния праг посочен в КР показват несъответствия по следните показатели:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за Раней 1 – арсен, селен, нефтопродукти, манган, хлориди, нитрити; - за Пиезومتر 1 – арсен, селен, натрий,

	<p>манган, хлориди, фосфати, амоний, нитрити, нитрити;</p> <ul style="list-style-type: none"> - за МП 1 – арсен, селен, нефтопродукти, нитрити. <p>Като коригиращо действие е извършена допълнителна проверка на всички тръбопроводи на площадката с цел установяване на разливи, в резултат на които да се замърсят подземните води и такива течове не са установени. Причините за наблюдаваните несъответствия най-вероятно се дължат на естествения фон на подземните води, които са в пряка хидрологична връзка с р. Дунав.</p>
<p>Условие 13.8.2.1. Информация за изпълнението на Условие 13.2. да се представя като част от ГДОС.</p>	<p>В изпълнение на инструкцията по Условие 13.2. технологичният и поддържащ персонал осъществяват периодичен визуален контрол за състоянието на тръбопроводите, разположени на открито;</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. При откриване на теч се уведомява Ст.оператора, Н-к смяна и Н-к цех; 2. Ст.оператора след съгласуване с Н-к смяна ТЕЦ или Н-к цех съгласно експлоатационните инструкции, взема мерки за изолиране на повредения участък и ограничаване на теча. 3. Установяват се причините за възникване на аварията; 4. Завежда се акт за ремонт и се извършват всички необходими действия за осигуряване на безопасни условия на труд; 5. Съоръжението се предава на ремонтния персонал; след отремонтирването му се включва в технологичната схема; 6. Ако има теч на флуид вреден за околната среда, в “Дневник за аварийни ситуации с влияние върху околната среда и водите” се записва следната информация: <ul style="list-style-type: none"> - време на установяване на теча; - време на уведомяване на ръководителя - Н-к цех или Механик цех; - взети решения за начина на отстраняване на аварията; - № на акта за ремонт; - време на приключване на ремонтните работи; - № на аварийния акт. В дневника да се съхранява и самия аварийен акт; <p>През 2013 г. не са установявани разливи/случаи на изливане на вредни и опасни вещества върху производствената площадка.</p>
<p>Условие 13.8.3. Информация за изпълнението на Условие 13.4. да се представя като част от ГДОС.</p>	<p>Вредните и опасни вещества се съхраняват в резервоари снабдени с обваловки. Дежурния персонал в централата извършва най-малко един път на смяна оглед на целостта на резервоарите и арматурата и тръбопроводите към тях. При забелязване на пропуски веднага информират Н-к смяна ТЕЦ и съответното цехово ръководство.</p> <p>Цеховото ръководство взема спешни мерки за отстраняване на пропуски за най-кратко време (до 12 часа след откриването му). Обваловките се поддържат здрави, така че при пропуск от съответните резервоари</p>

	<p>теча да се задържи в обваловката без да просмуква и замърсява почвите до момента на неговото изпомпване обратно.</p> <p>Обваловките периодично се проверяват от цеховите ръководства за целостта им и при откриване на пукнатини същите се регистрират в дневниците за дефекти и своевременно се отстраняват.</p> <p>Дежурните в цех “Турбинен”, “Паропроизводство” и цех “Електро” най-малко два пъти на смяна извършват оглед от гледна точка на пропуски на турбинно масло от фланци, салници и заварки по маслената система на турбогенератора, редукторите на мелничните системи, трансформаторите и по арматурата с тръбопроводите за сярна киселина и натриева основа. При забелязване на пропуск информират старши оператора в съответния цех, който от своя страна отразява дефекта и информира веднага Н-к смяна ТЕЦ и съответните цехови ръководства.</p> <p>Цеховите ръководства своевременно организират отстраняването му (до 12 часа след откриването му).</p>
<p>Условие 13.8.4.1. Информация за изпълнението на Условие 13.7.2.4. да се представя като част от ГДОС</p>	<p>Съгласно Условие 13.7.2.4. се прилага инструкция за периодична оценка на съответствието на данните от мониторинга на показателите по Условие 13.7.2.1 и базовото състояние на почвите, установяване на причините и коригиращи действия.</p> <p>През 2013 г. не са извършвани анализи на почви, тъй като тяхната честота е на 3 години, а последното измерване е направено през 2011 г.</p> <p>В Таблица 8 от ГДОС са представени данни от последните анализи на почви за 2011г. Базовите анализи за концентрацията на замърсителите в почвата са извършени през 2008г. След извършения мониторинг за 2011г. се установяват несъответствия с базовото състояние по следните показатели за почви:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Пункт 1 – нефтопродукти и цинк; - Пункт 2 – мед; - Пункт 3 – хром и цинк. <p>Пунктовете за анализи на почви се намират извън територията на централата. Пунктове 2 и 3 са в земеделски земи, които са частна собственост и там се извършва наторяване, което може да е причината за наблюдаваните несъответствия от мед и цинк.</p> <p>Пункт 1 се намира в близост до входа на завода, където е концентрирано движението на превозни средства, от които се отделят емисии. Периодичността на извършване на собствения мониторинг на почви според КР е на 3 години, поради което до настоящия момент не са натрупани достатъчно база данни, за да се установи каква е тенденцията на замърсяването и доколко "ТЕЦ Свилоза" АД има принос в това.</p>

5. Доклад по Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на КР (ИППСУКР)

ИППСУКР съдържа дейности и срокове за тяхното изпълнение, които „ТЕЦ Свилоза” АД е поел като ангажимент да изпълни с цел привеждане в съответствие на инсталацията с изискванията на законодателството по околна среда.

В ГД е докладвано изпълнението на дейностите от програмата, които са заложи за отчетния период. Представена е информация до какви резултати е довело изпълнението на мярката.

Спазването на НДЕ за SO₂ от 1080 mg/Nm³ в настоящия момент се реализира, чрез използването на въглища с по-ниско съдържание на сяра.

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА ПРИВЕЖДАНЕ В СЪОТВЕТСТВИЕ С УСЛОВИЯТА НА КОМПЛЕКСНОТО РАЗРЕШИТЕЛНО НА “ТЕЦ СВИЛОЗА” АД – ГР. СВИЩОВ								
№	Дейности	Инвестиции (хил.лв.)	Начало на дейността	Край на дейността	Резултат на дейността	Метод за контрол	Отговорник	Постигнати резултати за 2013 г
1.	Предварително проучване, разработване на работен проект и изграждане на сероочистващи инсталации за два котлоагрегата.	30 100	01.2005	31.12.2007	Привеждане емисиите на серни окиси в съответствие с Директива 2001/80/ЕС Условие 9.2.5	Измерване на емисиите и РИОСВ	Изп. Директор	Поради финансови затруднения на „ТЕЦ Свилоза” АД липсва прогрес по проектирането на ЕЛИ.
2.	Реконструкция на електрофилтрите - внедряване на микропроцесорно управление.	900	04.2005	31.12.2007	Намаляване емисиите на прах в атмосферния въздух под 100 мг/Нм3 Условие 9.2.4	Измерване на емисиите и РИОСВ	Изп. Директор	<p>- януари 2013 г. – приключен е ремонта на агрегатите въз основа на сключен през май 2012 г. договор с фирма „Васерфал” ЕООД – гр. София за ремонт на агрегати тип АТФ-600, на ЕФ на Котлоагрегат 1 - поле 1 и 5 и ремонт на агрегати тип АТФ-600 , на ЕФ на Котлоагрегат 3 - поле 1 и 5, както и за монтаж система за управление на агрегати тип АТФ-600;</p> <p>- януари 2013 г. – приключен е ремонта, съгласно сключен през май 2012 г. договор с фирма „Транс Болкан Дизайн” ЕООД – гр. София да извърши ремонтни и монтажни работи за изпълнение на „Ремонт на корониращи и утаителни електроди и стръскваща система на полета №3, 4, 5, 6, 7 и 8 на електрофилтър на Котлоагрегат 1”.</p> <p>- юни 2013 г.- В настоящия момент са монтирани половината от полетата и работата продължава по сключения през</p>

								<p>май 2012 г. договор с фирма „Енеркемикал” ЕООД – гр. Плевен за извършването на ремонтни и монтажни работи за изпълнение на „Ремонт на корониращи и утаителни електроди и стръскваща система на полета №3, 4, 5 и 6 на електрофилтър на Котлоагрегат 4”.</p> <p>- 01 октомври 2013 г. - приключено преустройството на димоходите пред електрофилтрите на Котлоагрегат №3 и Котлоагрегат №4, което позволява съвместна работа на двата електрофилтъра и в настоящия момент и четирите котлоагрегата са включени в общ колектор.</p> <p>В настоящия момент електрофилтрите към Котлоагрегат №1, №2, №3 и №4 са свързани в общ колектор с възможност за съвместна работа с всеки един от съседните котлоагрегати.</p>
3.	Въвеждане в експлоатация на РРОУ 100/1.2 и РРОУ100/13 в ТЕЦ.	15	02.2003	31.08.2005	Предотвратяване генерирането на допълнителна звукова мощност при смяна на котлите в ТЕЦ Условие 12.2.4	Измерване на шумовите емисии при разпалване	Изп. Директор	Приключено.
4.	Проектиране и внедряване на автоматизирана система за управление на технологичните процеси на котлоагрегатите.	9 200	01.2005	12.2013	Подобряване на икономичността на работа и повишаване ефективността на ел. филтрите. Условие 8.3.1.2- намаляване разхода на горива	-	Изп. Директор	<p><u>По проекта Котлоагрегат 3</u></p> <p>Поради закъснение на ремонта на Котлоагрегат 3 е отложен и проекта за автоматизацията му.</p> <p>Настоящата ситуация налага фирмата да инвестира в друг проект, а именно в инсталирането на нов турбогенератор ТГ - 3.</p>

					Мярката не е пряко свързана с привеждане в съответствие			
5	Проектиране, доставка, монтаж и въвеждане в действие на система за непрекъснат мониторинг на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух.	350	01.2004	31.12.2005	Контрол на емисиите в атмосферния въздух Условие 9.6.1	Измерване на емисиите и от РИОСВ	Изп. Директор	Приключено.
6.	Преминаване от "мокро" на "сухо" сгуропепелоотнемане, транспортиране, и депониране.	4 000	01. 2013	31.12.2014	Привеждане в съответствие с изискванията на Директива 91/31 /ЕС за депата за отпадъци Условие 11.6.7			Текущ срок. През ноември 2008 г. „ТЕЦ Свилоза” получи отделно Комплексно разрешително за сгуроотвал на “ТЕЦ Свилоза” АД – КР № 295-Н0/2008.
7.	Предварително проучване, избор на метод на почистване, изготвяне на работен проект и внедряване на разработката за намаляване емисиите на азотни окиси под 600мг/Нм ³	6 000	12. 2014	31.12.2015	Привеждане емисиите на азотни окиси в съответствие с Директива 2001/80/ЕС Условие 9.6.	Измерване на емисиите	Изп. Директор	Решението е комбинирано с проекта по т.1 от настоящата програма.

6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
Условие 16.6. Изпълнението на мерките по плановете по Условие 16.2. и Условие 16.3. да се докладва, като част от съответния ГДОС	„ТЕЦ Свилоза” АД няма взето решение за временно или окончателно прекратяване на дейността на инсталации и съоръжения или части от тях. Има изготвен План за временно прекратяване на дейността на един и два броя парогенератора тип ТП 47 с топлинна мощност 165 MWth.

7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения**7.1. Аварии**

Условия по КР №44/2005 год.	Докладване
Условие 7.5. Обобщаваща информация по условия 7.1, 7.2 и 7.3 да бъде включена като част от ГДОС	През 2013 г. няма възникнали аварийни ситуации в дейността на „ТЕЦ Свилоза” АД свързани с въздействие върху околната среда - Таблица 9.
Условие 15.4. Притежателят на настоящото разрешително да прилага план за мониторинг при аномални режими на Инсталация “Горивна инсталация за производство на топлинна енергия- парогенератори тип ТП 47 с топлинна мощност 165 MW - 2бр”, който да включва като минимум вида, количествата и продължителността във времето на извънредните емисии и начините за тяхното измерване и контролиране.	Прилага се План за мониторинг при аномални емисии.

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

През 2013 г. няма постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР – [Таблица 10.](#)

8. Подписване на годишния доклад

Декларация

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишният доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително №44/2005 г. на „ТЕЦ Свилоза” АД.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ или МОСВ на копия от този доклад на трети лица с изключение на съдържащите се в него данни за:

- разходни норми за единица продукция;
- изразходени средства по изпълнение на инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на КР,

тъй като същите представляват фирмена тайна.

Дата. 24.03.2014 г.

.....
инж. Константин Николов
Председател на Борда на директорите

.....
инж. Петьо Петров
Изпълнителен директор

.....
Соня Георгиева
Изпълнителен директор

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Таблица 1. Изпускания по ЕРЕВВ и PRTR

№.	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсител и извън площ. (колона 2) кг/г.	Праг за производството, обработка или употреба (колона 3) кг/г.
			във въздух (колона 1а) кг/г.	във води (колона 1б) кг/г.	В почва (колона 1с) кг/г.		
2#	630-08-0	Въглероден оксид (CO)	500 000	-	-	-	*
			- (217 946) (M)	-	-	-	-
3#	124-38-9	Въглероден диоксид (CO ₂)	485 255 000 (C)				
8#		Азотни оксиди (NO _x /NO ₂)	100 000	-	-	-	*
			3 395 044 (M)	-	-	-	-
11#		Серни оксиди (SO _x /SO ₂)	150 000	-	-	-	*
			4 602 349 (M)	-	-	-	*
19#	7440-47-3	Хром и съединенията му (като Cr)	100	50	50	200	10000
		- в охлаждащи води	-	(35,52) M			
		- в смивни води	-	(9,77) M	-	-	-
		Общо:	-	(45,29)			
20#	7440-50-8	Мед и съединенията му (като Si)	100	50	50	500	10000
		- охлаждащи води	-	(39,07) M			
		- смивни води	-	(4,44) M	-	-	-
		Общо:		(43,51)			
24#	7440-66-6	Цинк и съединенията му (като Zn)	200	100	100	1000	10000
		- охлаждащи води	-	(46,18) M			
		- смивни води	-	(6,66) M	-	-	-
		Общо:		(52,84)			
86#		Фини прахови частици < 10 µm (PM10) *	50 000	-	-	-	*
		513 532 (M)	-	-	-	-	

* Докладвано е съдържанието на общ прах в отпадъчните газове, тъй като се извършват собствени непрекъснати измервания на емисиите на общ прах в атмосферния въздух.

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР от 01.01.2008г кислородно съдържание 6 %	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие	
			Непрекъснат мониторинг *	Периодичен мониторинг			
Всяка емисия*, докладвана в таблица 1. колона 1							
Прах	mg/Nm ³	100	1.	91.1558	-	Непрекъснат	ДА
			2.	91.9400			ДА
			3.	90.9134			ДА
			4.	92.0970			ДА
			5.	90.9271			ДА
			6.	91.7706			ДА
			7.	92.7109			ДА
			8.	92.3228			ДА
			9.	92.3810			ДА
			10.	93.4860			ДА
			11.	91.2520			ДА
			12.	93.4005			ДА
			Год.	91.9979			ДА
SO ₂	mg/Nm ³	1080	1.	847.9392	-	Непрекъснат	ДА
			2.	739.205			ДА
			3.	829.6296			ДА
			4.	753.2945			ДА
			5.	813.0866			ДА
			6.	786.8097			ДА
			7.	785.1092			ДА
			8.	878.0667			ДА
			9.	860.5945			ДА
			10.	841.2097			ДА
			11.	882.9285			ДА
			12.	868.4559			ДА
			Год.	824.498			ДА
NO _x	mg/Nm ³	1200	1.	224.9654	-	Непрекъснат	ДА
			2.	227.5688			ДА
			3.	605.4137			ДА
			4.	717.2792			ДА
			5.	693.3128			ДА
			6.	710.5379			ДА
			7.	705.7815			ДА
			8.	701.3307			ДА
			9.	692.4172			ДА
			10.	711.4476			ДА
			11.	726.6753			ДА
			12.	655.6226			ДА
			Год.	608.213			ДА
CO	mg/Nm ³	250	1.	47.1904	-	Непрекъснат	ДА
			2.	38.4631			ДА
			3.	16.1158			ДА
			4.	12.7572			ДА
			5.	28.9589			ДА
			6.	24.1948			ДА

			7.	12.8643			ДА
			8.	71.8266			ДА
			9.	63.0013			ДА
			10.	53.4203			ДА
			11.	62.2966			ДА
			12.	34.4059			ДА
			Год.	39.0445			ДА

* **Забележка:** Данните са средномесечни, а годишните стойности за всеки показател са получени като среднопретеглени стойности от средномесечените концентрации и осреднения месечен дебит на отпадъчните газове. Подробните данните се представени в Годишен доклад за СНИ на емисиите на вредни вещества в атмосферния въздух на „ТЕЦ Свилоза” АД за 2013 г., който подлежи на съгласуване от РИОСВ – гр. В.Търново.

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

Таблица 3 е попълнена за всички потоци отпадъчни води и за всяко отделно пробовземане за анализ. Протоколите от анализите са предоставени на РИОСВ – гр. В. Търново и БДДР – гр. Плевен своевременно (**Условие 7.3**).

- Емисии на вредни и опасни вещества в охлаждащите отпадъчни води, зауствани в р.Дунав

Емисии в охлаждащи води - мониторингова точка 1

Пробовземанията са осъществени на:

I-во пробовземане - 03.04.2013г. – "ДИАЛ"ООД, Протокол №2013/237 от 10.04. 2013 г.

II-ро пробовземане - 19.06.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/544 от 01.07.2013 г.

III-то пробовземане – 19.09.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1094 от 30.09.2013г.

IV-то пробовземане – 04.12.2013 - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1703 от 13.12.2013г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие
Всяка емисия, докладвана в таблица 1., колона 1						
Дебит на отпадъчните води	м ³ /ден	61,4 . 10³	9,704 . 10 ³		Постоянен	Да
	м ³ /час	3410	I-во пробовземане	405		Да
			II-ро пробовземане	412		Да
			III-то пробовземане	394		Да
			IV-то пробовземане	411		Да
м ³ /год	29,87.10⁶	3,552 . 10 ⁶		Да		
рН		6-9	I-во пробовземане	8.04	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	7.98		Да
			III-то пробовземане	8.12		Да
			IV-то пробовземане	7.94		Да
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	I-во пробовземане	26	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	14		Да
			III-то пробовземане	1.2		Да
			IV-то пробовземане	20.6		Да
БПК	-	Няма норма в КР	-		-	-

ХПК	-	Няма норма в КР	-	-	-	
Повишаване температурата на водоприемника	°C	< 3	I-во пробовземане	< 3	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	< 3		Да
			III-то пробовземане	< 3		Да
			IV-то пробовземане	< 3		Да
Нефтопродукти	mg/dm ³	10	I-во пробовземане	0.09	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	0.09		Да
			III-то пробовземане	<0.050		Да
			IV-то пробовземане	0.057		Да
Хром	mg/dm ³	0,5	I-во пробовземане	<0.010	1 път годишно	Да
Желязо	mg/dm ³	1,0	I-во пробовземане	0282	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	<0.020		Да
			III-то пробовземане	<0.020		Да
			IV-то пробовземане	<0.020		Да
Мед	mg/dm ³	0,5	I-во пробовземане	0.011	1 път годишно	Да
Цинк	mg/dm ³	1,0	I-во пробовземане	0.013		Да
Остатъчен хлор	mg/dm ³	0,2	I-во пробовземане	<0.01		Да

- Емисии на вредни и опасни вещества в производствените отпадъчни води - смивни води, зауствани в р. Дунав

Емисии в смивни води - мониторингова точка 3^A (в експлоатация е секция IV^A на сгуротвала)

Пробовземанията са осъществени на:

I-во пробовземане - 03.04.2013г. – "ДИАЛ"ООД, Протокол №2013/237 от 10.04. 2013 г.

II-ро пробовземане - 19.06.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/544 от 01.07.2013 г.

III-то пробовземане – 19.09.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1094 от 30.09.2013г.

IV-то пробовземане – 04.12.2013 - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1703 от 13.12.2013г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие
Всяка емисия , докладвана в таблица 1., колона 1						
Дебит на отпадъчните води	м ³ /ден	12,5.10 ³	1,617. 10 ³		Постоянен	Да
	м ³ /час	696	I-во пробовземане	64		Да
			II-ро пробовземане	66		Да
			III-то пробовземане	73		Да
			IV-то пробовземане	67		Да
м ³ /год	6,1.10 ⁶	0,592.10 ⁶		Да		
рН		6-9	I-во пробовземане	8.96	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	8.69		Да
			III-то пробовземане	8.86		Да
			IV-то пробовземане	8.59		Да
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	I-во пробовземане	13		Да
			II-ро пробовземане	1.4		Да
			III-то пробовземане	8.86		Да
			IV-то пробовземане	18.6		Да

БПК	-	Няма норма в КР	-	-	-	
ХПК	-	Няма норма в КР	-	-	-	
Повишаване температурата на водоприемника	°C	< 3	I-во пробовземане	< 3	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	< 3		Да
			III-то пробовземане	< 3		Да
			IV-то пробовземане	< 3		Да
Нефтопродукти	mg/dm ³	10	I-во пробовземане	0.050	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	0.050		Да
			III-то пробовземане	<0.050		Да
			IV-то пробовземане	<0.050		Да
Хром	mg/dm ³	0,5	I-во пробовземане	0.014	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	<0.010		Да
			III-то пробовземане	0.032		Да
			IV-то пробовземане	0.01		Да
Желязо	mg/dm ³	1,0	I-во пробовземане	<0.020	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	0.005		Да
			III-то пробовземане	0.005		Да
			IV-то пробовземане	0.01		Да
Мед	mg/dm ³	0,5	I-во пробовземане	0.010	1 път годишно	Да
			II-ро пробовземане	0.005		Да
			III-то пробовземане	0.005		Да
			IV-то пробовземане	0.01		Да
Цинк	mg/dm ³	1,0	I-во пробовземане	0.015	1 път годишно	Да
			II-ро пробовземане	0.005		Да
			III-то пробовземане	<0.020		Да
			IV-то пробовземане	0.005		Да
Остатъчен хлор	mg/dm ³	0,2	I-во пробовземане	<0.01	1 път годишно	Да
			II-ро пробовземане	<0.12		Да
			III-то пробовземане	<0.01		Да
			IV-то пробовземане	<0.01		Да

- Емисии на вредни и опасни вещества в производствени отпадъчни води смесен поток (производствени, дъждовни и битово-фекални), зауствани в канализацията на „Свилоза” АД в т. 4, 5 и 6

Емисии – смесен поток - мониторингова точка 4

Пробовземанията са осъществени на:

Пробовземанията са осъществени на:

I-во пробовземане - 03.04.2013г. – "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/237 от 10.04. 2013 г.

II-ро пробовземане - 19.06.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/544 от 01.07.2013 г.

III-то пробовземане – 19.09.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1094 от 30.09.2013г.

IV-то пробовземане – 04.12.2013 - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1703 от 13.12.2013г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие
Всяка емисия , докладвана в таблица 1, колона 1.						
Дебит на отпадъчните води (<i>общ за 4,5 и 6 точка</i>)*	м ³ /ден	4250*	229.53		Постоянен	Да
	м ³ /час	189,1*	I-во пробовземане	10		Да
			II-ро пробовземане	12		Да
			III-то пробовземане	9		Да
			IV-то пробовземане	8		Да
м ³ /год	1 660 000*	83781		Да		
рН		6-9	I-во пробовземане	8.99	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	7.28		Да
			III-то пробовземане	7.26		Да
			IV-то пробовземане	6.55		Да
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	I-во пробовземане	4.6		Да
			II-ро пробовземане	1		Да
			III-то пробовземане	<1		Да
			IV-то пробовземане	15		Да
БПК	-	Няма норма в КР	-		-	-
ХПК	-	Няма норма в КР	-		-	-

Забележка*: Съгласно Комплексното разрешително НДЕ за количеството на заустваните отпадъчните води е общо за потока на водите, зауствани в 4, 5 и 6 точка, но показаната стойност на дебита е за всяка отделна точка.

Емисии – смесен поток - мониторингова точка 5

Пробовземанията са осъществени на:

I-во пробовземане - 03.04.2013г. – "ДИАЛ"ООД, Протокол №2013/237 от 10.04. 2013 г.

II-ро пробовземане - 19.06.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/544 от 01.07.2013 г.

III-то пробовземане – 19.09.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1094 от 30.09.2013г.

IV-то пробовземане – 04.12.2013 - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1703 от 13.12.2013г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие
Всяка емисия *, докладвана в таблица 1., колона 1						
Дебит на отпадъчните води (общ за 4,5 и 6 точка)*	м ³ /ден	4250*	229.53		Постоянен	Да
	м ³ /час	189,1*	I-во пробовземане	10		Да
			II-ро пробовземане	12		Да
			III-то пробовземане	9		Да
			IV-то пробовземане	8		Да
м ³ /год	1 660 000*	83781		Да		
рН		6-9	I-во пробовземане	8.07	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	7.95		Да
			III-то пробовземане	7.93		Да
			IV-то пробовземане	7.85		Да
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	I-во пробовземане	32.4	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	14.6		Да
			III-то пробовземане	68.4		Да
			IV-то пробовземане	31.0		Да
БПК	-	Няма норма в КР	-		-	-
ХПК	-	Няма норма в КР	-		-	-

Забележка*: Съгласно Комплексното разрешително НДЕ за количеството на заустваните отпадъчните води е общо за потока на водите, зауствани в 4, 5 и 6 точка, но показаната стойност на дебита е за всяка отделна точка.

Емисии – смесен поток - мониторингова точка 6

Пробовземанията са осъществени на:

I-во пробовземане - 03.04.2013г. – "ДИАЛ"ООД, Протокол №2013/237 от 10.04. 2013 г.

II-ро пробовземане - 19.06.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/544 от 01.07.2013 г.

III-то пробовземане – 19.09.2013г. - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1094 от 30.09.2013г.

IV-то пробовземане – 04.12.2013 - "ДИАЛ" ООД, Протокол №2013/1703 от 13.12.2013г.

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие
Всяка емисия *, докладвана в таблица 1., колона 1						
Дебит на отпадъчните води (общ за 4,5 и 6 точка)*	м ³ /ден	4250*	229.53		Постоянен	Да
	м ³ /час	189,1*	I-во пробовземане	10		Да
			II-ро пробовземане	12		Да
			III-то пробовземане	9		Да
			IV-то пробовземане	8		Да
м ³ /год	1 660 000*	83781		Да		
рН		6-9	I-во пробовземане	7.76	1 път на тримесечие	Да
			II-ро пробовземане	7.84		-

			III-то пробовземане	7.76		Да
			IV-то пробовземане	7.32		Да
Неразтворени вещества	mg/dm ³	50	I-во пробовземане	139.3	1 път на тримесечие	Не
			II-ро пробовземане	41.0		Да
			III-то пробовземане	26.20		Да
			IV-то пробовземане	1.80		Да
БПК	-	Няма норма в КР	-	-	-	-
ХПК	-	Няма норма в КР	-	-	-	-

Забележка*: Съгласно Комплексното разрешително НДЕ за количеството на заустваните отпадъчните води е общо за потока на водите, зауствани в 4, 5 и 6 точка, но показаната стойност на дебита е за всяка отделна точка.

Таблица 4 .Образуване на отпадъци – 2013 г.

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиран е - собствен транспорт/ външна фирма	Съответствие
		Количество определен и с КР t/y	Реално измерено t/y	Количества определени с КР kg/MWh	Реално измерено kg/MWh			
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10.01.04*)	10.01.01	11 000	7 172	58,7	64,96	Да - IV ^b секция на сгуруотвал	Не	Да/Не
Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	43 000	28 118			Да - IV ^b секция на сгуруотвал	Не	Да/Не
Отпадъци от съхраняване и подготовка на гориво за електроцентрали, изгарящи въглища	10.01.25	200	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 7	Не	Да
Желязо и стомана	17.04.05	5	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Мед, бронз, месинг	17.04.01	1	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Алуминий	17.04.02	1	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	45	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Изоляционни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17.06.04	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Метални опаковки	15.01.04	0,2	Не е генериран	Няма норма	-	Условие 11.3.7.	-	-
Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Наситени или отработени йонообменни смоли	19.09.05	10 000 l/y	Не е генериран	Няма норма	-	Не	-	-
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа (AN 68)	13.02.05*	15	0	0,016	0	Площадка 1	външна фирма	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторно)	13.03.07*	2	0	0,002	0	Площадка 2	външна фирма	Да
Други изолационни и топлопредаващи масла (турбогенераторно)	13.03.10*	5	0	0,054	0	Площадка 3	външна фирма	Да
Утайки от маслено-водни сепаратори	13.05.02*	2	Не е генериран	0,02	0,00	Не	Не	Да

Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	0,1	0,53127	0,001	0.0000009929	Площадка 4	Не	Не/Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	2 бр/г	Не е генериран	-	-	Не	Външна фирма	Да
Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15.02.02*	0,5	0.002	-	-	Площадка 2	Не	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08*	2	Няма генериран	-	-	Не	-	-
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	50	Няма генериран	Не	-	Не	Външна фирма	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	30	20	Не	-	Не	Външна фирма	Да

Таблица 4 .Образуване на отпадъци – 2012г.

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиран е - собствен транспорт/ външна фирма	Съответствие
		Количество определен и с КР t/y	Реално измерено t/y	Количества определени с КР kg/MWh	Реално измерено kg/MWh			
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10.01.04*)	10.01.01	11 000	4 928	58,7	64.45	Да - IV ^b секция на сгуроотвал	Не	Да/Не
Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	43 000	19 321			Да - IV ^b секция на сгуроотвал	Не	Да/Не
Отпадъци от съхраняване и подготовка на гориво за електроцентрали, изгарящи въглища	10.01.25	200	0	Няма норма	-	Площадка 7	Не	Да
Желязо и стомана	17.04.05	5	69.320	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Не
Мед, бронз, месинг	17.04.01	1	0.4857	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Алуминий	17.04.02	1	0.0006	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	45	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да

Изоляционни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17.06.04	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Метални опаковки	15.01.04	0,2	Не е генериран	Няма норма	-	Условие 11.3.7.	-	-
Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Наситени или отработени йонообменни смоли	19.09.05	10 000 l/y	Не е генериран	Няма норма	-	Не	-	-
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа (AN 68)	13.02.05*	15	1,500	0,016	0.0045183524	Площадка 1	външна фирма	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторно)	13.03.07*	2	0,200	0,002	0.0004029436	Площадка 2	външна фирма	Да
Други изолационни и топлопредаващи масла (турбогенераторно)	13.03.10*	5	2,500	0,054	0.0074669823	Площадка 3	външна фирма	Да/Не
Утайки от маслено-водни сепаратори	13.05.02*	2	Не е генериран	0,02	0,00	Не	Не	Да
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	0,1	0,002255	0,001	0.0000049395	Площадка 4	Не	Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	2 бр/г	Не е генериран	-	-	Не	Външна фирма	-
Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15.02.02*	0,5	0.002	-	-	Площадка 2	Не	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08*	2	Няма генериран	-	-	Не	-	-
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	50	Няма генериран	Не	-	Не	Външна фирма	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	30	20	Не	-	Не	Външна фирма	Да

Таблица 4 - Образуване на отпадъци – 2011г.

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиран е - собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество определен и с КР t/y	Реално измерено t/y	Количества определени с КР kg/MWh	Реално измерено kg/MWh			
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10.01.04*)	10.01.01	11 000	8 121	58,7	64.94	Да - IV ^b секция на сгуруотвал	Не	Да/Да
Увлечена/лягяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	43 000	31 832			Да - IV ^b секция на сгуруотвал	Не	Да/Не
Отпадъци от съхраняване и подготовка на гориво за електроцентрали, изгарящи въглища	10.01.25	200	0	Няма норма	-	Площадка 7	Не	Да
Желязо и стомана	17.04.05	5	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Мед, бронз, месинг	17.04.01	1	0.025	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Алуминий	17.04.02	1	0.035	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	45	112,36	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Не
Изоляционни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17.06.04	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Метални опаковки	15.01.04	0,2	Не е генериран	Няма норма	-	Условие 11.3.7.	-	-
Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Наситени или отработени йонообменни смоли	19.09.05	10 000 l/y	Не е генериран	Няма норма	-	Не	-	-
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13.02.05*	15	0,200	0,016	0,00043	Площадка 1	външна фирма	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторно)	13.03.07*	2	0	0,002	0,00	Площадка 2	външна фирма	Да
Други изолационни и топлопредаващи масла (турбогенераторно)	13.03.10*	5	1,140	0,054	0,00198	Площадка 3	външна фирма	Да
Утайки от маслено-водни сепаратори	13.05.02*	2	0	0,02	0,00	Не	Не	Да

Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	0,1	0,01885	0,001	0,0000312505	Площадка 4	Не	Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	2 бр/г	0,460	-	-	Не	Външна фирма	-
Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15.02.02*	0,5	0.004	-	-	Площадка 2	Не	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08*	2	Няма генериран	-	-	Не	-	-
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	50	Няма генериран	Не	-	Не	Външна фирма	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	30	20	Не	-	Не	Външна фирма	Да

Таблица 4. Образуване на отпадъци - 2010г.

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране - собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество определен и с КР t/y	Реално измерено t/y	Количества определени с КР kg/MWh	Реално измерено kg/MWh			
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10.01.04*)	10.01.01	11 000	8 752	58,7	56,90	Да - IV ^b секция на сгуроотвал	Не	Да
Увлечена/лятяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	43 000	34 307			Да - IV ^b секция на сгуроотвал	Не	Да
Отпадъци от съхраняване и подготовка на гориво за електроцентрали, изгарящи въглища	10.01.25	200	0	Няма норма	-	Площадка 7	Не	Да
Желязо и стомана	17.04.05	5	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Мед, бронз, месинг	17.04.01	1	11,617	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Алуминий	17.04.02	1	0,014	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	45	213,255	Няма норма	-	Площадка 6	външна фирма	Не
Изоляционни	17.06.04	10	Не е	Няма	-	Площадка 5	-	-

материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03			генериран	норма				
Метални опаковки	15.01.04	0,2	Не е генериран	Няма норма	-	Условие 11.3.7.	-	-
Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	10	Не е генериран	Няма норма	-	Площадка 5	-	-
Наситени или отработени йонообменни смоли	19.09.05	10 000 l/y	Не е генериран	Няма норма	-	Не	-	-
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13.02.05*	15	0,540	0,016	0.00074	Площадка 1	външна фирма	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторно)	13.03.07*	2	0	0,002	0,00	Площадка 2	външна фирма	Да
Други изолационни и топлопредаващи масла (турбогенераторно)	13.03.10*	5	3,390	0,054	0.0045	Площадка 3	външна фирма	Да
Утайки от маслено-водни сепаратори	13.05.02*	2	0,00	0,02	0,00	Не	Не	Да
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	0,1	0,00731	0,001	0.0000100013	Площадка 4	Не	Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	2 бр/г	Няма генериран	-	-	Не	Външна фирма	-
Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15.02.02*	0,5	0	-	-	Площадка 2	Не	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08*	2	Няма генериран	-	-	Не	-	-
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	50	Няма генериран	Не	-	Не	Външна фирма	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	30	20	Не	-	Не	Външна фирма	Да

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
Сгурия, шлака и дънна пепел от котли (с изключение на пепел от котли, упомената в 10.01.04*)	10.01.01	Не	Да - През 2013г. няма депониране на III секция на Сгуроотвал на "ТЕЦ Свилоза" АД , за който е издадено КР№ 295-Н0/2008г. Количествата са докладвани в Таблицата към Условие 4 и в Таблица 5 в ГДОС-2013г. по КР295-Н0/2008г.	Не	Да
Увлечена/летяща пепел от изгаряне на въглища	10.01.02	Не	Количествата са докладвани в Таблицата към Условие 4 и в Таблица 5 в ГДОС-2013г. по КР295-Н0/2008г.	Не	Да
Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа	13.02.05*	Не	Не	„Лумакс транс” ЕООД- гр.Русе;	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторно)	13.03.07*	Не	Не	„Лумакс транс” ЕООД- гр.Русе;	Да
Други изолационни и топлопредаващи масла (турбогенераторно)	13.03.10*	Не	Не	„Лумакс транс” ЕООД- гр.Русе;	Да
Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак (луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак)	20.01.21*	Не	Не	„Промишлени системи” ЕООД – гр. Пазарджик	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	Не	Не	Общинско депо за отпадъци гр. Свищов	Да

Забележка: Всички останали отпадъци са на временно съхранение и не са предавани за оползотворяване или обезвреждане през отчетната година.

Таблица 6. Шумови емисии

Съгласно Условие 12.1.1. от Комплексно разрешително № 44/2005 г. граничните стойности на показателите на шума са както следва:

- по границата на производствената площадка:
 - еквивалентно дневно ниво на шума – 70 dB (A);
 - еквивалентно нощно ниво на шума – 70 dB (A).
- в мястото на въздействие (най-близката граница на жилищна зона):
 - еквивалентно дневно ниво на шума – 55 dB (A);

В КР №44/2005г. няма посочено изискване за измерване на вечерно ниво на шум, но определянето му се извършва съгласно изискванията на приетата след издаването на КР **Наредба № 6/26.06.2006г.** на МОСВ за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението (ДВ. бр.58 /18 Юли 2006г.). Според тази Наредба е направена и оценката за спазването на нормите за вечерно ниво на шум.

Разположение на точките за измерване на звуковото налягане е посочено в [Приложение 2](#).

Място на измерването	Ниво на звуково налягане в dB (A)	Норма	Съответствие
	Измерена Стойност		
	"Екоексперт 6"ЕООД № 557/08.11.2013г.		
ДНЕВНО НИВО НА ШУМА (07-19 часа)			
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.1	59.0	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.2	55.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.3	58.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.4	58	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.5	57.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.6	53.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.7	55.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.8	54.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.9	57.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.10	56.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.11	59.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.12	55.3	70	Да

Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.13	53.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.14	52.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.15	54.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.16	50.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.17	49.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.18	53	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.19	48.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.20	45.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.21	45.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.22	45.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.23	47.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.24	42.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.25	42.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.26	43.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.27	47.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.28	51.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.29	55.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.30	56.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.31	52.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.32	52.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.33	57.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.34	59.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.35	59.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.36	63.2	70	Да
Средно еквивалентно ниво на шума по измерв. контур (L_{ср})	55.7	70	Да
Ниво на общата звукова мощност за измервателния контур (L_p)	112.1	не се нормира	-

Еквивалентно ниво на шума от обекта в мястото на въздействие – гр.Свищов (L)	13.6	55	Да
ВЕЧЕРНО НИВО НА ШУМА (19-23 часа)			
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.1	58.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.2	54.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.3	58.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.4	57.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.5	56.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.6	52.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.7	55.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.8	53.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.9	57.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.10	56.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.11	59.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.12	55.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.13	53.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.14	52.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.15	50.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.16	47.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.17	48.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.18	52.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.19	48.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.20	44.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.21	48.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.22	45.5	70	Да

Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.23	46.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.24	51	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.25	55.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.26	53.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.27	49	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.28	51.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.29	54.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.30	55.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.31	51.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.32	51.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.33	56.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.34	58.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.35	59.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.36	62.8	70	Да
Средно еквивалентно ниво на шума по измерв. контур (L_{ср})	55.4	70	Да
Ниво на общата звукова мощност за измервателния контур (L_p)	111.9	не се нормира	-
Еквивалентно ниво на шума от обекта в мястото на въздействие – гр.Свищов (L)	13.3	50	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.1	58.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.2	54.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.3	57.7	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.4	57.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.5	54.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.6	50.8	70	Да

Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.7	51.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.8	51.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.9	56.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.10	54.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.11	59.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.12	54.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.13	53.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.14	55.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.15	52.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.16	48	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.17	46.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.18	51.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.19	46.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.20	47.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.21	44.6	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.22	45.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.23	45.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.24	40.3	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.25	40.1	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.26	42.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.27	46.2	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.28	50.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.29	55.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.30	53.8	70	Да

Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.31	51.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.32	52.9	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.33	57.4	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.34	56.8	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.35	58.5	70	Да
Ниво на звуково налягане по измерителния контур – т.36	61.4	70	Да
Средно еквивалентно ниво на шума по измерв. контур (L_{ср})	54.5	70	Да
Ниво на общата звукова мощност за измервателния контур (L_p)	110.9	не се нормира	-
Еквивалентно ниво на шума от обекта в мястото на въздействие – гр.Свищов (L)	12.4	45	Да

Таблица 7. Опазване на подземните води - 2013г. (Условие 13.7.1.4. от КР)
 Оценка на съответствието на концентрациите на вредни вещества в подземните води
 по определените в разрешителното показатели с екологичен праг в табл. 13.2.

Точка на пробо- вземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробовземане 20.06.2013г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2013/555 от 15.07.2013г.		
					mg/l		
Кладенец "Раней" 1 (R 1)	1.	Водно ниво	m	-	13.0	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	7		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.48		-
	4	Мед	µg/l	30	<0.010		да
	5	Арсен	µg/l	10	15		не
	6	Желязо	µg/l	50	35		да
	7	Олово	µg/l	30	< 5		да
	8	Селен	µg/l	0.5	< 2		не
	9	Кадмий	µg/l	1	< 1		да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	81		да
	11	Хром	µg/l	5	<10		да
	12	Цинк	µg/l	200	<0.020		да
	13	Натрий*	mg/l	50	47.8		да
	14	Манган	µg/l	20	369		не
	15	Хлориди*	mg/l	30	34.9		не
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.06		да
	17	Амоний*	mg/l	0.12	0.19		не
	18	Нитрати*	mg/l	10	2.18		да
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.059		не
	20	Уран	µg/l	10	5		да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	0.02		да
	22	Торий-230	Bq/l	0.1	0.05		да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	няма норма	322.1		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	няма норма	няма анализ		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	няма норма	26.9		няма норма
	26	Калций	mg/l	няма норма	91.9		няма норма
	27	Калий	mg/l	няма норма	1.9		няма норма

Точка на пробоземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробоземане 20.06.2013г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2013/554 от /15.17.2013г.		
					mg/l		
Пиезометър P1	1.	Водно ниво	m	-	4	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	16.1		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.08		-
	4	Мед	µg/l	30	<0.010		да
	5	Арсен	µg/l	10	25		не
	6	Желязо	µg/l	50	22.2		да
	7	Олово	µg/l	30	<5		да
	8	Селен	µg/l	0.5	<2		не
	9	Кадмий	µg/l	1	<1		да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	<50		да
	11	Хром	µg/l	5	<10		да
	12	Цинк	µg/l	200	0.021		да
	13	Натрий*	mg/l	50	82.2		да
	14	Манган	µg/l	20	3438		не
	15	Хлориди*	mg/l	30	33.8		не
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.18		не
	17	Амоний*	mg/l	0.12	0.31		не
	18	Нитрати*	mg/l	10	5.95		да
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.167		не
	20	Уран	µg/l	10	10		да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	<0.020		да
	22	Торий - 230	Bq/l	0.1	0.05		да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	няма норма	866		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	няма норма	няма анализ		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	няма норма	63.6		няма норма
	26	Калций	mg/l	няма норма	158.4		няма норма
	27	Калий	mg/l	няма норма	1.5		няма норма

Точка на пробоземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробоземане на 20.06.2013г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2013/551 от 15.07.2013г. mg/l		
Пиезометър М П 1	1.	Водно ниво	m	-	4.5	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	17.3		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.69		-
	4	Мед	µg/l	30	<10		да
	5	Арсен	µg/l	10	22.2		не
	6	Желязо	µg/l	50	<20		да
	7	Олово	µg/l	30	<5		да
	8	Селен	µg/l	0.5	<2		не
	9	Кадмий	µg/l	1	<1		да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	109		не
	11	Хром	µg/l	5	<10		не
	12	Цинк	µg/l	200	20		да
	13	Натрий*	mg/l	50	24.1		да
	14	Манган	µg/l	20	<10		да
	15	Хлориди*	mg/l	30	23.4		да
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.12		да
	17	Амоний*	mg/l	0.12	0.42		да
	18	Нитрати*	mg/l	10	4.44		да
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.107		не
	20	Сулфати	mg/l	250	36.2		да
	20	Уран	µg/l	10	5		да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	0.02		да
	22	Торий -230	Bq/l	0.1	<0.05		да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	няма норма	290.4		няма норма
	24	Обща минерализация	mg/l	няма норма	0		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	няма норма	16.8		няма норма
	26	Калций	mg/l	няма норма	77.9		няма норма
27	Калий	mg/l	няма норма	5.3	няма норма		

Таблица 7. Опазване на подземните води - 2012г. (Условие 13.7.1.4. от КР)
 Оценка на съответствието на концентрациите на вредни вещества в подземните води
 по определените в разрешителното показатели с екологичен праг в табл. 13.2.

Точка на пробо- вземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробовземане 27.08.2012г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2012/641 от 20.09.2012г.		
					mg/l		
Кладенец "Раней" 1 (R 1)	1.	Водно ниво	m	-	15.0	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	16.2		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.31		-
	4	Мед	µg/l	30	5		да
	5	Арсен	µg/l	10	6		да
	6	Желязо	µg/l	50	<5		да
	7	Олово	µg/l	30	< 2		да
	8	Селен	µg/l	0.5	< 1		не
	9	Кадмий	µg/l	1	< 1		да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	< 50		да
	11	Хром	µg/l	5	<5		да
	12	Цинк	µg/l	200	5		да
	13	Натрий*	mg/l	50	40.3		да
	14	Манган	µg/l	20	< 5		да
	15	Хлориди*	mg/l	30	39.9		не
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.11		не
	17	Амоний*	mg/l	0.12	0.288		не
	18	Нитрати*	mg/l	10	0.5		да
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.161		не
	20	Уран	µg/l	10	0.0055		да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	0.02 Bq/l		да
	22	Торий-230	Bq/l	0.1	0.05 Bq/l		да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	-	няма анализ		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	-	няма анализ		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	-	няма анализ		няма норма
	26	Калций	mg/l	-	няма анализ		няма норма
	27	Калий	mg/l	-	няма анализ		няма норма

Точка на пробоземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробоземане 28.09.2012г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2012/764 от /22.10.2012г.		
					mg/l		
Пиезометър P1	1.	Водно ниво	m	-	6.7	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	16.1		-
	3	Активна реакция	pH	-	6.68		-
	4	Мед	µg/l	30	5		да
	5	Арсен	µg/l	10	40		не
	6	Желязо	µg/l	50	<5		да
	7	Олово	µg/l	30	< 2		да
	8	Селен	µg/l	0.5	< 1		не
	9	Кадмий	µg/l	1	<1		да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	71		не
	11	Хром	µg/l	5	< 5		да
	12	Цинк	µg/l	200	21		да
	13	Натрий	mg/l	50	26.8		да
	14	Манган	µg/l	20	14		да
	15	Хлорид	mg/l	30	38.4		не
	16	Фосфати	mg/l	0.1	0.47		не
	17	Амоний	mg/l	0.12	0.098		да
	18	Нитрати	mg/l	10	2.47		не
	19	Нитрити	mg/l	0.025	0.066		не
	20	Уран	µg/l	10	0.0111		да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	0.02		да
	22	Торий - 230	Bq/l	0.1	0.05		да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	-	няма анализ		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	-	няма анализ		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	-	няма анализ		няма норма
	26	Калций	mg/l	-	няма анализ		няма норма
	27	Калий	mg/l	-	няма анализ		няма норма

Точка на пробоземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробоземане 27.08.2012г. и 28.09.2012	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2012/638 от 20.09.2012г. "ДИАЛ" ООД Протокол №2012/762А и 762 от 05.10.2012г		
					mg/l		
Пиезомергър М П 1	1.	Водно ниво	m	-	7.5	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	16.6		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.22		-
	4	Мед	µg/l	30	<5		да
	5	Арсен	µg/l	10	<2		да
	6	Желязо	µg/l	50	< 5		да
	7	Олово	µg/l	30	<2		да
	8	Селен	µg/l	0.5	<1		не
	9	Кадмий	µg/l	1	<1		да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	50		да
	11	Хром	µg/l	5	< 5		да
	12	Цинк	µg/l	200	5		да
	13	Натрий	mg/l	50	16.4		да
	14	Манган	µg/l	20	<5		да
	15	Хлориди	mg/l	30	9.2		да
	16	Фосфати	mg/l	0.1	0.1		да
	17	Амоний	mg/l	0.12	<0.05		да
	18	Нитрати	mg/l	10	2.49		да
	19	Нитрити	mg/l	0.025	0.029±0.002		да
	20	Сулфати	mg/l	250	590		не
	20	Уран	µg/l	10	6.5		да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	0.02		да
	22	Торий -230	Bq/l	0.1	<0.05		да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	няма анализ	190.3		няма норма
	24	Обща минерализация	mg/l	няма анализ	1300		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	няма анализ	51.6		няма норма
	26	Калций	mg/l	няма анализ	157.8		няма норма
27	Калий	mg/l	няма анализ	4.9	няма норма		

Таблица 7. Опазване на подземните води - 2011 г. (Условие 13.7.1.4. от КР)

Оценка на съответствието на концентрациите на вредни вещества в подземните води по определените в разрешителното показатели с екологичен праг в табл. 13.2.

Точка на пробовземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробовземане 21.06.2011г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2011/365 от 12.07.2011г.		
					mg/l		
Кладенец "Раней" 1 (R 1)	1.	Водно ниво	m	-	10	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	18		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.28		-
	4	Мед	µg/l	30	<5		Не
	5	Арсен	µg/l	10	21.1		Не
	6	Желязо	µg/l	50	151		Не
	7	Олово	µg/l	30	<2		Да
	8	Селен	µg/l	0.5	<1		Не
	9	Кадмий	µg/l	1	<0.1		Да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	<50		Да
	11	Хром	µg/l	5	<5		Да
	12	Цинк	µg/l	200	5		Да
	13	Натрий*	mg/l	50	46		Да
	14	Манган	µg/l	20	1072		Не
	15	Хлориди*	mg/l	30	43.6		Не
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.083		Да
	17	Амоний*	mg/l	0.12	0.18		Да
	18	Нитрати*	mg/l	10	2.33		Да
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.091		Не
	20	Уран	µg/l	10	1.5		Да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	<0.050		Да
	22	Торий-230	Bq/l	-	<0.20		Да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	-	331.8		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	-	0.66		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	-	1.9		няма норма
	26	Калций	mg/l	-	111.4		няма норма
	27	Калий	mg/l	-	<0.005		няма норма

Точка на пробовземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробовземане 21.06.2011г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2011/364 от 12.07.2011г.		
					mg/l		
Пиезометър Р1	1.	Водно ниво	m	-	6	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	15		-
	3	Активна реакция	pH	-	6.88		-
	4	Мед	µg/l	30	5		Да
	5	Арсен	µg/l	10	35.9		Не
	6	Желязо	µg/l	50	5		Да
	7	Олово	µg/l	30	< 2		Да
	8	Селен	µg/l	0.5	<1		Не
	9	Кадмий	µg/l	1	<0.1		Да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	<50		Да
	11	Хром	µg/l	5	<5		Да
	12	Цинк	µg/l	200	15		Да
	13	Натрий*	mg/l	10	55.6		Не
	14	Манган	µg/l	20	5050		Не
	15	Хлориди*	mg/l	30	33.5		Не
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.12		Не
	17	Амоний*	mg/l	0.12	<0.010		Да
	18	Нитрати*	mg/l	10	1.64		Да
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.19		Не
	20	Уран	µg/l	10	5.5		Да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	<0.050		Да
	22	Торий - 230	Bq/l	0.1	<0.20		Да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	-	1030		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	-	1.5		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	-	1.4		няма норма
	26	Калций	mg/l	-	236.6		няма норма
	27	Калий	mg/l	-	1.4		няма норма

Точка на пробоземане	№	Показател	Означение	Екологичен праг	Резултати от мониторинг - пробоземане 21.06.2011г.	Честота на мониторинга	Съответствие
					"ДИАЛ" ООД Протокол №2011/361 от 12.07.2011г.		
					mg/l		
Пиезометър М П 1	1.	Водно ниво	m	-	6	Веднъж годишно	-
	2	Температура	°C	-	17		-
	3	Активна реакция	pH	-	7.17		-
	4	Мед	µg/l	30	5		Да
	5	Арсен	µg/l	10	16.5		Не
	6	Желязо	µg/l	50	5		Да
	7	Олово	µg/l	30	2		Да
	8	Селен	µg/l	0.5	0.011		Да
	9	Кадмий	µg/l	1	< 0,1		Да
	10	Нефтопродукти	µg/l	50	< 50		Да
	11	Хром	µg/l	5	5		Да
	12	Цинк	µg/l	200	5		Да
	13	Натрий*	mg/l	50	146.8		Не
	14	Манган	µg/l	20	310		Не
	15	Хлориди*	mg/l	30	22.2		Да
	16	Фосфати*	mg/l	0.1	0.31		Да
	17	Амоний*	mg/l	0.12	<0.010		Да
	18	Нитрати*	mg/l	10	10.49		Не
	19	Нитрити*	mg/l	0.025	0.16		Не
	20	Уран	µg/l	10	2.5		Да
	21	Радий-226	Bq/l	0.1	< 0,05		Да
	22	Торий -230	Bq/l	0.1	< 0.20		Да
	23	Хидрокарбонати	mg/l	няма анализ	317.2		няма норма
	24	Обща минерализация	g/l	няма анализ	1.37		няма норма
	25	Магнезий	mg/l	няма анализ	48.7		няма норма
	26	Калций	mg/l	няма анализ	218.1		няма норма
	27	Калий	mg/l	няма анализ	1.5		няма норма

Таблица 8. Опазване на почви

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние) съгласно КР* 2008г. mg/kg			Пробовземна точка			Честота на мониторинг	Съответствие		
	Резултати от мониторинг за 2011г. mg/kg									
	Пункт 1 Протокол №1144/ 26.09.2008г.) "Евротест-контрол" АД	Пункт 2 Протокол №1145/ 26.09.2008г.) "Евротест-контрол" АД	Пункт 3 Протокол №1146/ 26.09.2008г.) "Евротест-контрол" АД	Пункт 1 Протокол №2011/887 от 15.09.2011г. "ДИАЛ" ООД	Пункт 2 Протокол №2011/888 от 15.09.2011г. "ДИАЛ" ООД	Пункт 3 Протокол №2011/889 от 15.09.2011г. "ДИАЛ" ООД				
Активна реакция	7,75	7,74	7,66	8 ± 0.05	7.55 ± 0.005	7.56 ± 0.005	1 път на 3 години	Да	Да	Да
Арсен	16 ± 2	17 ± 2	10 ± 2	16.5 ± 1.7	11.9 ± 1.1	9.2 ± 0.9		Да	Да	Да
Кадмий	3 ± 1	3 ± 1	2 ± 1	1.3 ± 0.1	1.3 ± 0.1	1.5 ± 0.1		Да	Да	Да
Мед	47	50	47	16.8 ± 1.7	124.3 ± 12.4	10.5 ± 1.0		Да	Не	Да
Желязо	41641	40 385	28 159	10159 ± 1015	23380 ± 2338	21449 ± 2144		Да	Да	Да
Олово	53	53	32	95.2 ± 9.5	20.8 ± 2.1	25.6 ± 2.5		Не	Да	Да
Селен	-	-	-	<1	<1	< 1		-	Да	Да
Нефтопродукти	39.07	30,93	15,82	97 ± 9	20.2 ± 2.0	20.0 ± 2.0		Не	Да	Да
Хром	120	115	76	70.8 ± 7.1	56.9 ± 5.7	88.5 ± 8.9		Да	Не	Да
Натрий	5376	4685	5139	5684 ± 568	7393 ± 739	13695 ± 1369		Не	Не	Не
Магнезий	15099	15760	9930	9474 ± 947	23458 ± 234	29767 ± 2976		Да	Не	Не
Калий	14988	15048	12793	11916 ± 1190	20086 ± 2000	42397 ± 4239		Да	Не	Не
Калций	27356	27097	27954	32408 ± 3240	64006 ± 6400	68590 ± 6858		Не	Не	Не
Цинк	115	120	79	212.9 ± 21.3	99.2 ± 9.9	138.2 ± 13.8		Не	Да	Не
Фосфати	8,75	10,25	121,50	7.8 ± 0.8	44.2 ± 4.4	60 ± 6.0		Да	Не	Не
Сулфати	113,16	102,88	113,16	146 ± 15	157.0 ± 15.7	231.0 ± 23.1		Не	Да	Не
Нитрати	535	665,00	592.50	45.8 ± 4.6	69.8 ± 6.9	171.5 ± 17.1		Да	Да	Да
Карбонати	<52.50	<52,50	<52,50	Не се откриват	Не се откриват	Не се откриват		Да	Да	Да

Таблица 9. Аварийни ситуации

Дата на инцидента	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
Няма възникнали аварийни ситуации.					

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

Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
Няма постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е представено КР					

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Общ изглед на площадката на “ТЕЦ СВИЛОЗА” АД и разположение на точките за измерване на звуково налягане (Мащаб 1 : 500)

**Легенда:**

- ① Администрация;
- ② Турбинен и Котелен цехове
- ③ Компресорно
- ④ Цех ХВО
- ⑤ Мазутно стопанство
- ⑥ Открит склад за въглища
- ⑦ Ел. подстанция
- ⑧ Помпена станция
- ⑨ Транспортни ленти за въглища
- ⑩ Пристанище.