

ТЕЦ „ВИДАХИМ” АД гр. ВИДИН

ГОДИШЕН ДОКЛАД

**за изпълнение на дейностите през 2013 г.,
за които е предоставено**

КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО

№56/2005г.

гр. Видин

март 2014 г.

1. Уводна част на годишния доклад

1.1 Име и местонахождение на инсталацията

- Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 157 MW. за производство на топлинна енергия
- Електролизерна станция за производство на водород

Адрес: гр. Видин 3700 Южна промишлена зона
„Видахим” АД
тел. 094 / 600-230
факс:094 / 600-305
е- mail : vidahimad@mail.bg

Регистрационен номер на КР- №56
Дата на подписване на КР- 21.06.2005 г.
Дата на влизане в сила на КР – 21.06.2005 г.

Оператор на инсталацията – “Видахим” АД

Адрес: гр. Видин 3700 Южна промишлена зона
„Видахим” АД
тел. 094 / 600-230
факс:094 / 600-305
е- mail : vidahimad@mail.bg

Лице за контакти:
инж. Цветомир Асенов Лещарски
тел. 094 / 600-278

1.2 Кратко описание на всяка от дейностите, извършвани в инсталацията.

ТЕЦ „Видахим” АД гр. Видин е централа с комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия. Разполага с три парогенератора тип ТП 47 Е 220-100 Ж - работещ, резерв и консервиран.

Основните горива са въглища марка „Г” и „АШ”, доставени от Украйна и Русия. За разпалване на котлоагрегата и при аварийни ситуации се използва мазут. При неработеща централа за първоначално разпалване на котлоагрегата се използва газьол.

Въглищата се доставят с шлепове по р. Дунав и се разтоварват на пристанище Видин - юг, от там с лентови транспортъри се прехвърлят в склад №2.

От склад №2 въглищата се подават в бункери сурово гориво общо 6 броя по два за всеки котлоагрегат. От бункерите въглищата постъпват в мелничните системи. След смилане и фракциониране въглищния прах се впръсква в горивната камера, където горивото изгаря. Получените димни газове се движат отдолу на горе като отдават топлината си на екранната система в пещната камера в която се загрява и изпарява движещата се в тръбите дълбоко обезсолена вода.

От котлоагрегата произведената остра пара постъпва в Турбина тип ПТ - 25-90 / 10 М за производство на електро и топлоенергия. Получената електроенергия се разпределя за собствени нужди и за износ, а топлоенергията за производство в ЗПГ.

В следствие на горивния процес се получават като отпадъци сгурия и димни газове, съдържащи серни, азотни и въглеродни оксиди и прах.

Шлаката, изтичаща при горенето се охлажда с вода, раздробява и се транспортира на сгуроотвала.

След всеки котлоагрегат е монтиран по един електро-филтър, предназначен за улавяне на прахта от димните газове. Отделената прах се отмива с вода и транспортира до сгуроотвала.

За охлаждане на кондензаторите на турбините, охлаждане и транспорт на сгурия и шлака, както и за отмиване и транспорт на пепелината от електрофилтрите се използва повърхностна вода от р. Дунав.

Използваната в котлоагрегата дълбоко обезсолена вода се получава в йонообменни инсталации в цех „Химичен”. Обезсоляването се базира на йонен обмен между йоните на солите съдържащи се във водата и йоннообменни смоли на няколко степени до получаването на дълбоко обезсолена вода.

Регенерацията на йоннообменните смоли се извършва с разтвор на сярна киселина или натриева основа в зависимост от смолата. Отработените разтвори се препомпват до багерна помпена станция, където се смесват с пепелината и

шлаката и с багерни помпи се транспортират до сгуроотвала.

За достигане на необходимите параметри за котлова вода, дълбоко обезсолената вода се третира допълнително с амоняк и хидразинхидрат.

За охлаждане на генераторите за получаване на електроенергия се използва водород, получен чрез електролиза на водата с постоянен ток. Поради ниската проводимост на водата тя се алкализира с разтвор на калиева основа веднъж на 4 -5 години.

За получаване на дълбоко обезсолена вода, вода за хигиенни и противопожарни нужди и вода за електролизерна установка се използва подземна вода, добивана от кладенци „Раней”.

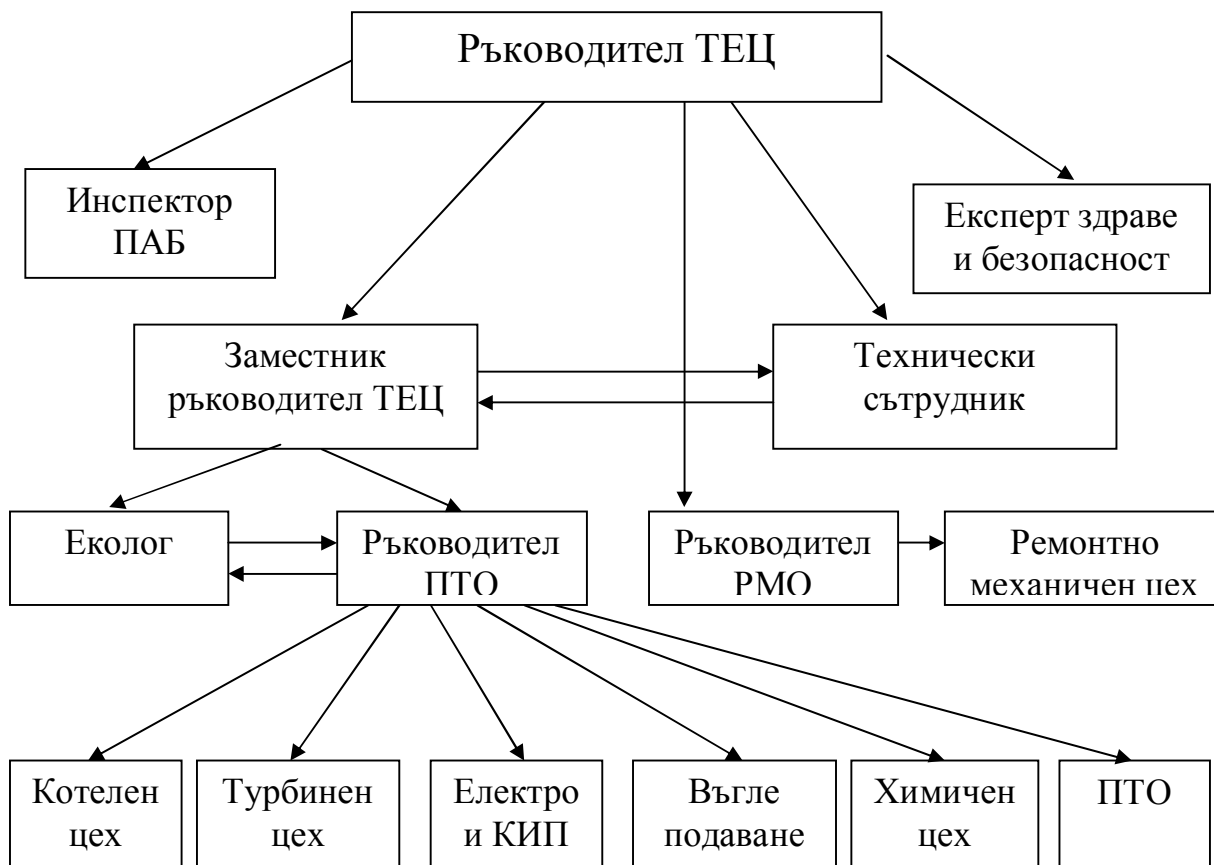
1.3. Капацитет на инсталацията

Производствен капацитет на инсталацията – номилна мощност 157 MWh

Капацитет на инсталацията, определен в Условие 4 на КР- 1 318 800 MWh

Годишно количество произведена продукция за 2013г. – 1 072 828 MWh

За да се постигнат целите и решат задачите по опазване на околната среда е създадена и необходимата управленческа структура. Със заповед на Изпълнителния Директор са определени отговорните лица, ангажирани с дейностите, произтичащи от КР по опазване на околната среда.



РИОСВ, отговаряща за Комплексното разрешително
 РИОСВ - гр. Монтана
 ул. „Юлиус Ирасек” № 4, ПК 55
 тел. 096 / 300-964

Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията
 Басейнова дирекция „Дунавски район”
 гр. Плевен 5800
 ул. „Чаталджа” №60, П.К. 1237
 тел. 064 / 885-100

1.4. Политика на околната среда на предприятието.

Приоритет на ТЕЦ „Видахим” АД е изграждането на системен подход към опазване на околната среда, чрез намаляване използването на ограничените природни ресурси, снижаване на емисиите на вредни вещества във въздуха, намаляване повърхностните и подпочвени води и намаляване генерирането на отпадъци.

Основните принципи, които Оператора спазва при разработването и прилагането на мерките за подобряване на качеството на компонентите на околната среда са:

- Устойчиво развитие
- Предотвратяване и намаляване на риска за човешкото здраве
- Предимство на предотвратяване на замърсяването пред последващо отстраняване на вредите, причинени от него.
- Възстановяване и подобряване на качеството на компонентите на околната среда в района.
- Ограничаване отрицателното въздействие на производствената дейност върху природната среда

Основните цели и задачи по опазване на околната среда, които Фирмата преследва и ще преследва в бъдеще са:

- Спазване на всички нормативни изисквания по опазване на околната среда
- Прилагане на мерки за предотвратяване на производствени аварии, които биха предизвикали залпови замърсявания на околната среда. Разработени са и се прилагат инструкции за системен контрол на оборудване и съоръжения.
- Спазване на изискванията на издадените разрешителни за: третиране на отпадъци (разделно събиране, транспортиране и временно съхранение), както и ползване на води за промишлени нужди
- Идентифициране и контрол на значимите аспекти на околната среда - емисии в атмосферния въздух, отпадъчни води, управление на отпадъците, замърсяване на почвите, ефективно използване на суровините и спомагателните материали
- Обучение и повишаване културата на работещите в областта на опазване на околната среда. Разработени са и се провежда допълнително обучение на персонала по План за действие при разлив на химикали и План за действие при пожари и наводнения.
- Регулярно извършване на собствен мониторинг на компонентите на околната среда
- Непрекъснат контрол върху ефективността на водоснабдяването и канализационната мрежа

- Документиране на собствения мониторинг на компонентите на околната среда, отчетност на отпадъците (производствени и опасни), протоколи от извършени проверки и одити.

2. Използване на ресурси

2.1 Използване на вода

ТЕЦ „Видахим” АД използва подземна вода от кладенци “Раней” и повърхностна вода от река Дунав, съгласно издадените от Басейнова дирекция разрешителни.

Измерването на количеството използвана подземна вода става чрез наличните на площадката измервателни устройства, а повърхностната вода се измерва по методика, посочена в Заявлението.

Определени са процесите и оборудването, свързани с най-голяма консумация на вода за производствени нужди, съгласно условие 8.1.4 от Комплексното разрешително.

Разработени са и се прилагат инструкции изисквани по условия 8.1.5.; 8.1.6.; 8.1.7.;

През 2013г. няма регистрирани течове на водопроводната мрежа на площадката на ТЕЦ. Извършени са 2 проверки на водопроводната мрежа през годината, резултатите от които са отразени в протоколи.

В следващите таблици са посочени измерените водни количества, използвани на площадката :

Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 157 MWh .

Таблица 2.1

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР /m ³ /	Количество за единица продукт, съгласно КР /m ³ /MWh/	Използвано годишно количество /m ³ /	Използвано количество за единица продукт /m ³ /MWh/	Съответствие да/не
1.Кладенци “Раней”	1 040 000	0,7884	336 498	0,31366	да
2.Река Дунав	20 600 000	15,6203	4 896 470	4,5641	да

Електролизерна станция за производство на водород .

Таблица 2.1.1

Източник на вода	Годишно количество, съгласно КР /m ³ /	Количество за единица продукт, съгласно КР / l/m ³ /	Използвано годишно количество /m ³ /	Използвано количество за единица продукт l/m ³	Съответствие да/не
1.Кладенци "Раней"	1 400	159	0	0	да

Сравнявайки използваните количества с разрешените такива от таблица 8.1.2 от Комплексното разрешително/ КР/ се вижда, че няма превишение на зададените норми. В сравнение с предходни години има намаляване на количествата използвана подземна вода. Това се дължи на подобрената работа на инсталацията за обезсоляване. Също така има и намаляване на използваната повърхностната вода, което се дължи на редовно чистене кондензаторите на турбините и ефективно използване на оборотния цикъл.

2.2 Използване на енергия

Съгласно условие 8.2.2 от Комплексното разрешително са определени процесите и оборудването, основни консуматори на топлоенергия, а именно:

- Деаратори ниско налягане
- Подгреватели ниско налягане
- Деаратори високо налягане
- Подгреватели високо налягане
- Бойлерна уредба
- Завод за пневматични гуми

Разработени са и се прилагат необходимите инструкции по условие 8.2.3 ; 8.2.4 ; 8.2.5.

През 2013г. не са констатирани течове на топлопреносната мрежа. Извършени са 4 проверки от комисия, констатирала нередностите и мерки за отстраняването им. Отразени са в протоколи.

В следващите таблици е дадено потреблението на топлоенергия и електроенергия през 2013г. за единица продукт.

Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 157 MWh .

Таблица 2.2

Електроенергия/ Топлоенергия	Количество за единица продукт, съгласно КР MWh/MWh	Използвано за количество за единица продукт MWh/MWh	Съответствие да/не
1.Електроенергия	0,13	0,09020	да
2.Топлоенергия	0.08	0,04355	да

Електролизерна станция за производство на водород.

Таблица 2.2.1

Електроенергия/ Топлоенергия	Количество за единица продукт, съгласно КР kWh/m ³	Използвано за количество за единица продукт kWh/m ³	Съответствие да/не
1.Електроенергия	15	0	да

Като се сравнят използваните количества топло и електроенергия с разрешените такива по таблица 8.2.1 от Комплексното разрешително се вижда, че няма превишаване на зададените норми.

2.3 Използване на суровини, спомагателни материали и горива

ТЕЦ „Видахим” АД има разработени и прилага инструкциите, които се изискват по условие 8.3.2 от Комплексното разрешително.

В следващата таблица са посочени използваните спомагателни материали при експлоатацията на Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 157 MW за производство на топлинна енергия през 2013г.

Таблица 2.3

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР t/y	Количество за единица продукт, съгласно КР t/MWh	Употребено годишно количество t/y	Количество за единица продукт t/MWh	Съответствие да/не
1. Сярна киселина	1 248	0,00095	215	0,000200	да
2. Натриева основа	606	0,00046	161	0,000150	да
3. Солна киселина	16,6	0,00001	0	-	да
4. Хидразин	0,2	0,0000002	0,141	0,00000013	да

При сравняване резултатите от горната таблица с разрешените такива по табл.8.3.1.1 от Комплексното разрешително се вижда, че няма надвишаване на количествата спомагателни материали.

Калиева основа за Електролизерна станция за производство на водород не е влагана през 2013г.

Използваните през 2013г. горива са посочени в следващата таблица

Таблица:2.3.1

Горива	Годишно количество, съгласно КР t/y	Количество за единица продукт, съгласно КР t/MWh	Употребено годишно количество t/y	Количество за единица продукт t/MWh	Съответствие да/не
1. Въглища	271 760	0,20612	193 815,0	0,18066	да
2. Котелно гориво	804	0,00061	260,500	0,000243	да
3. Газьол	40	0,00003	0	0	да

При сравняване на горните данни с разрешените количества по табл.8.3.1.2 от Комплексното разрешително се вижда, че няма надвишаване на разрешените количества горива.

2.4 Съхранение на суровини, спомагателни материали, продукти и горива

Спомагателните материали и горива се съхраняват съгласно условие 8.3.4.2 и 8.3.4.6 от Комплексното разрешително.

Разработени са и се прилагат инструкциите по условие 8.3.4.3 ; 8.3.4.7 ; 8.3.4.8 ; и 8.3.4.9.

През 2013г. няма допуснати разливи и течове на киселини и горива.

Съгласно разработените инструкции се извършва ежесменен оглед на резервоари, тръбопроводи и обваловка.

Няма регистрирани течове на тръбната преносна мрежа за течни спомагателни материали и горива.

През 2013г. са измерени дебелините на резервоарите. Съставен е протокол за измерванията. Дебелините са над 7,5мм, резервоарите са в добро техническо състояние.

3. Емисии в атмосферата

3.1 Работа на пречиствателното съоръжение

Като пречиствателно съоръжение на димните газове се използват електрофилтри.

Разработени са и се прилагат инструкции по условия 9.1.1 ; 9.1.5.1 ; 9.3.2 ; 9.3.3 ; и 9.4.3 от КР.

Извършва се ежесменен мониторинг на работата на пречиствателното съоръжение в съответствие с изискванията на таблица 9.1.1.1 от Комплексното разрешително.

При осъществения мониторинг се наблюдава стабилна работа на ел.агрегатите във филтрите.

Като цяло през годината ел. филтрите към Парогенераторите поддържат напрегнатост на полето 40 – 42 кV., с което се гарантира добро прахоулавяне .

3.2 Собствен мониторинг

В ТЕЦ „Видахим” АД от 01.08.2008 г. работи система за собствен мониторинг на емисиите на вредни вещества в отпадъчните газове, съгласно Таблица 9.6.1 от КР.

Системата работи без проблеми. Ежемесечно се изготвя доклад за СНИ и изпраща в РИОСВ гр. Монтана.

Горивният процес е оптимизиран в следствие на което не са наблюдавани отклонения и всички средномесечни стойности по отношение на замърсителите са спазени.

Ефективността на прахоулавянето е значително подобрена и количествата на отделяната прах в атмосферата е в нормите.

Използваните марки въглища са с добри качествени показатели и стойностите на отделяните замърсители в атмосферата са значително намалени.

На база на измерванията в Приложенията в Таблица 2 са показани емисиите в атмосферния въздух, а в Таблица 1 и изчислените техни годишни количества, свързани с прилагането на Европейския регистър на емисиите на вредни вещества.

Годишните количества на замърсителите в атмосферния въздух са изчислени като за всеки работещ котел са усреднени стойностите за всеки един замърсител в $\text{мг}/\text{нм}^3$ и умножено по средното количество газов поток в $\text{нм}^3/\text{ч}$. Получените

резултати са приведени в кг като са разделени на 1 000 000 и са преизчислени за година като са умножени по работните часове на котела през годината. Количествата, получени за всеки един котел са сумирани за получаване на общото количество за година.

През 2013г. няма постъпили оплаквания от интензивно миришещи вещества или други емисии вследствие производствената дейност на ТЕЦ.

4. Емисии в отпадъчните води

Отпадъчните води са заустени в р. Дунав при условия, посочени в Таблица 10.1.2.1 и Таблица 10.1.2.2.

Разработени са и се прилагат инструкции по условие 10.1.4.2 и 10.2.

Монтирани са измервателни устройства за измерване количеството зауствани производствени води.

Измерването на заустване №1 става по „Методика за измерване на водните количества”, а на заустване №2 измерването става чрез разходомер - тип сонда RPFS-L.

Количествата отпадъчни води са посочени в Таблицы 3 и 3.1 от Приложенията.

През 2013г. са извършени 4 проверки на канализационната мрежа. Няма констатирани течове на канализационната мрежа на Т Е Ц.

Анализите на отпадъчните води се извършват от акредитирана лаборатория и се съхраняват от Оператора .

През 2013г. са извършени 4 проверки / на всяко тримесечие/ на отпадъчните води на Заустване №1 и 4 проверки на Заустване №2 от акредитирана лаборатория.

Съгласно разработените инструкции по условие 10.1.4.2 от КР, Оператора на всяко тримесечие анализира резултатите от собствения мониторинг на отпадъчните води и ако е необходимо предприема коригиращи действия; съставя протокол.

В Заустване №1 – смесен поток и в Заустване №2 – смивни води няма превишение на стойностите на изпитваните показатели от индивидуалните емисионните ограничения по КР №56/2005г./Табл. 10.1.2.1 и табл. 10.1.2.2/

В Приложенията – Таблица 3 и Таблица 3.1 са дадени емисиите, а в Таблица 1 и техните изчислени годишни количества в отпадъчните води, свързани с прилагането на Европейския регистър на емисиите на вредни вещества.

Годишните количества на замърсителите в отпадъчните води са изчислени като резултатите от емисиите (приведени в $\text{кг}/\text{м}^3$) за всяко тримесечие са

умножени по количеството на изпуснатите в заустването води за съответното тримесечие и са събрани за да се получи годишното количество. Резултатите от двете зауствания са сумирани и посочени като общо количество на замърсителите в отпадъчните води.

Съпоставяйки данните за замърсителите по ЕРЕВВ за 2013г. и 2012г. се вижда, че през 2013г. има намаление по всички показатели – Мед и съединенията му, Цинк и съединенията му, Хром и съединенията му и Хлориди като общ хлор.

5. Управление на отпадъците

Отпадъците, генерирани при работа на ТЕЦ “Видахим” АД са посочени в Таблица 4 от Приложенията.

Ежемесечно се прави оценка на съответствието на количеството на образуваните отпадъци за единица продукт с определените такива в таблица 11.1 от Комплексното разрешително.

В изпълнение на условие 11.6.4 от КР, Оператора извършва предварително третиране на производствените отпадъци сгурия и пепелина, преди тяхното депониране на сгуроотвал.

Производствените отпадъци сгурия, шлака и дънна пепел се получават при изгарянето на въглища в Горивната инсталация. От основно значение за намаляване на количествата генерирани отпадъци са качествата на използваното гориво, състоянието на Горивната инсталация и тяхното пълно изгаряне в нея.

Подобряването на работата на Горивната инсталация се постига чрез строго спазване на производствените инструкции за работа на всяко работно място и извършване на навременен и качествен ремонт на машините и съоръженията.

Пред ръководството на Фирмата стои на преден план доставката на въглища със съответните качествени показатели и химичен състав, съобразно инструкциите за работа на Горивната инсталация. Пълното изгаряне на качествените въглища ще доведе до намаляването на количествата генерирани производствени отпадъци. При контролиране на химичния им състав се постига намаляване на вредните емисии в емитираните газове.

Чрез системен химичен анализ на водите, постъпващи в река Дунав се контролира и оценява риска за човешкото здраве и въздействието върху околната среда.

Периодично преливникът на сгуроотвала се повдига, с което се осигурява по-добро утаяване и избистряне на водата. По този начин не се допуска замърсяване на река Дунав.

За отпадък с код 10.01.01 в ТЕЦ към “Видахим” АД се прилага предварителна обработка на два етапа.

Първи етап: гасене на сгурията/извършва се с повърхностна вода от р. Дунав/.

Втори етап: физическа редукция – раздробяване.Раздробяването се постига чрез натрошаване с помощта на шлакодробилка. По този начин се постига висок коефициент на редукция/намалява се обема на сгурията от 2 до 5 пъти/. При това предварително третиране не се променя химичния състав на отпадъка , но води до увеличаване жизнения цикъл на депото от намаления обем.

Осъществява се непрекъснат контрол върху съоръженията за предварително третиране на отпадъка и при необходимост се предприемат мерки за отстраняване на нарушения /ремонт на съоръженията/.

През 2013 г. са извършени 12 проверки за оценка на съответствието на дейностите по третиране на отпадъците и транспортирането им. Не са установени несъответствия.

Ръководството продължава да работи в посока на намаляване на отпадъците, с което ще се допринесе за намаляване на заемащите се площи с отпадъци, възможността за тяхното рекултивиране и осигуряване на екологосъобразно депониране на сгурията и пепелината – най- големите количества отпадъци в централата. Увеличава се и жизнения цикъл на използваното депо.

През 2013 г. са направени 12 броя проверки на начина на генериране и съхраняване на отпадъците .

Генерираните на цялата площадка на ТЕЦ „Видахим” АД отпадъци се съхраняват на определените с Комплексното разрешително места и площадки. Не се различават по вид и код и не превишават разрешените с Комплексното разрешително количества, видно от Таблица 4 от Приложенията. Изключение прави отпадъкът Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторни масла) с код 13.03.07* – 3,503 т. В комплексното разрешително е посочено разрешено количество 0,775 т.

Превишеното количество се дължи на наложителна смяна на маслото поради влошаване качествата на трансформатор.

Сключени са договори с лицензирани фирми за предаване на отпадъците.

През 2013г. са предадени следните отпадъци:

- Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа (турбинни масла) с код 13.02.05* – 3,472 т.
- Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа (трансформаторни масла) с код 13.03.07* – 3,503 т.

на фирма „БОГИ-Б.ТИНКОВ Е. ТИНКОВ“ ЕТ.

Спазени са всички изисквания на законодателството.

6. Шум

ТЕЦ „Видахим” АД има разработени и прилага инструкциите, изисквани с условия 12.2.2 и 12.2.3 от Комплексното разрешително.

Извършени са наблюдения през 2012г. от акредитирана лаборатория по условие 12.2.1 от Комплексното разрешително. Резултатите се съхраняват от Оператора и са предоставени на РИОСВ – гр. Монтана.

Според Условие 12.2.2 от КР честотата на наблюдението е веднъж на 2 години и през 2013г. няма мониторинг.

Няма превишавания на нивата на шум, определени от условие 12.1.1 от Комплексното разрешително.

Няма оплаквания от живущите около площадката.

7. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

7.1. Опазване на почвата

Оператора има разработени и се прилагат инструкции по условие 13.2 и 13.4. Оператора съхранява анализите за състоянието на почвите, извършени през 2006 г. 2009г. и 2012г. от акредитирана лаборатория съгласно условия 13.7.2.1 от Комплексното разрешително. При съпоставяне с анализите, направени през 2006г., приети за базово състояние се вижда, че няма констатирани замърсявания на почвите, вследствие на производствената дейност на ТЕЦ.

Има съгласуван План на площадката на ТЕЦ „Видахим” АД с обозначено разположение на мониторинговите пунктове за мониторинг на почвите.

Следващото замерване е през 2015г.

7.2. Опазване на подземните води

Съгласно условие 13.7.1.2.1 от КР два пъти годишно се наблюдават показателите, заложи в Таблица № 13.1. Пробите се набират от изградените за целта мониторингови пунктове /пиезометри/. Анализите се извършват от Акредитирани лаборатории, а измерените показатели са посочени в Таблица 7 от Приложенията.

При оценка на съответствието на концентрациите на вредни вещества в подземните води с определените такива /Таблица № 13.2/ се вижда, че е

надхвърлен Екологичния праг по показателя Разтворени вещества за първото полугодие на Пиезометър №1 и №2, но стойността е под Прага на замърсяване. Стойностите на останалите показатели са под Екологичния праг.

Съгласно условие 14.1 от КР, ТЕЦ “Видахим” АД изготви и представи в МОСВ Уведомление за класификация на предприятие и/или съоръжение по чл. 103 от Закона за опазване на околната среда.

В отговора си МОСВ посочва, че дейността на предприятието не попада в обхвата на глава седма, раздел първи на ЗООС и за нея не е необходимо издаването на разрешително по чл. 104 от ЗООС.

8. Изпълнение на инвестиционната програма

През 2013г. няма крайни срокове за изпълнение, заложи в инвестиционната програма за привеждане в съответствие с условията на комплексното разрешително на „Видахим” АД.

9. Прекратяване работата на инсталациите или на части от тях

През 2013г. са осъществени временни спирания на Парогенератори №1, №2 и №3.

Парогенератор №1 е изведен от експлоатация 5 пъти:

01.01 ÷ 14.02 ; 14.03 ÷ 25.07 ; 10.08 ÷ 13.10 ; 21.11 ÷ 22.12; 30.12 ÷ 31.12

Парогенератор №2 е изведен от експлоатация 5 пъти :

15.02 ÷ 05.04 ; 25.07 ÷ 14.08 ; 14.10 ÷ 19.11; 22.11 ÷ 5.12; 24.12 ÷ 29.12

Парогенератор №3 е изведен от експлоатация 4 пъти :

01.01 ÷ 13.03; 06.04 ÷ 09.08; 14.08 ÷ 22.11; 06.12 ÷ 31.12;

По време на извеждането им от експлоатация котлоагрегатите се пломбират с пломбажни клеци на ТЕЦ – “Видахим” АД , с които се пломбират защитите на работещите котлоагрегати.

По време на спиранията са извършени текущи ремонти на съответните съоръжения.

Изготвена е програма за дейностите по ремонта със съответните отговорници и срокове. Съставени са протоколи за приемане на оборудването след ремонт след съответните регулировки и изпитания.

ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността , точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад за изпълнение на дейностите , за които е предоставено комплексно разрешително №56 /21.06.2005 г. на ТЕЦ “Видахим ”АД .

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

Подпис :
/инж. Цветомир Лещарски/

Дата : 27.03.2014г.

Длъжност в организацията : Ръководител ТЕЦ

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1. Замярсители по ЕРЕВВ и PRTR

№	CAS номер	Замярсител	Емисионни прагове /колона 1/			Праг за пренос на замярсители извън площ. /колона 2/ Кг./год.	Праг за Производство, обработка или употреба /колона 3/ Кг./год.
			Във въздух /Колона 1а/ Кг. / год.	Във вода /колона 1б/ Кг./ год.	В почва /колона 1в/ Кг. / год		
1	630-08-08	Въглероден оксид /CO/	“(17 483)				
2		Азотни оксиди /NO _x NO ₂ /	599 065				
3		Серни оксиди /SO _x SO ₂ /	1 380 413				
4	7440-50-8	Мед и съединенията му /като Си/		“(48,53)			
5	7440-66-6	Цинк и съединенията му/ като Zn/		“(94,48)			
6	7440-47-3	Хром и съединенията му/ като Cr/		“(48,44)			
7		Хлориди/като общ хлор/		“(156945)			

Таблица 2. Емисии в атмосферния въздух

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинг	Съответствие
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Въглероден оксид(CO)	mg/Nm ³	250	14.4		Непрекъснат	да
Азотни оксиди(NO _x NO ₂)	mg/Nm ³	1200	492		Непрекъснат	да
3.Серни оксиди /SO _x SO ₂ /	mg/Nm ³	1772	1134		Непрекъснат	да
4.Прах	mg/Nm ³	100	69.3		Непрекъснат	да

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

Заустване №1

Параметър	Единици	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг				Честота на мониторинг	Съответствие
1. рН	-	6.0-9.0	8,18	7,08	7,38	7,1	4	Да
2. Неразтворими вещества	mg/dm ³	50	40	42	44	46	4	Да
3. Амоняк /N-NH ₄ /	mg/dm ³	5	0,067	0,104	0,388	<0,13*	4	Да
4. БПК ₅	mg/dm ³	25	11	12	15	24	4	Да
5. ХПК	mg/dm ³	100	21	28	34	52	4	Да
6. Желязо	mg/dm ³	1,0	0,141	0,198	0,224	0,047	4	Да
7. Хлориди	mg/dm ³	400	31	19,2	22,7	26,2	4	Да
8. Цинк	mg/dm ³	1,0	0,0321	0,0061	0,0104	0,0107	4	Да
9. Сулфати	mg/dm ³	400	46	42,1	32,9	32,6	4	Да
10. Мед	mg/dm ³	0,5	0,0167	0,0025	0,0064	0,0062	4	Да
11. Хром	mg/dm ³	0,5	0,00053	0,00032	0,00052	0,00031	4	Да
12. Нефтепродукти	mg/dm ³	10	<0,1*	2	<0,1*	<0,1*	4	Да
13. Дебит	m ³ /год		5 336 064					

Таблица 3.1 Емисии в отпадни води от сгуроотвал.

Заустване №2

Параметър	Единици	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг				Честота на мониторинг	Съответствие
1. рН	-	6-9.0	8,2	8,64	7,98	7,55	4	да
2. Амоняк /N-NH ₄ /	mg/dm ³	5	0,05	0,163	0,083	0,024	4	да
3. Неразтворими вещества	mg/dm ³	50	42	40	42	42	4	да
4. Хром/общ/	mg/dm ³	0,5	0,053	0,067	0,047	0,00033	4	да
5. Мед	mg/dm ³	0,5	0,0075	0,0042	0,0073	0,006	4	да
6. Желязо	mg/dm ³	1,0	0,268	0,256	0,23	0,06	4	да
7. Хлориди	mg/dm ³	400	29	15,7	22,7	24,4	4	да
8. Сулфати	mg/dm ³	400	89	84,5	65,5	30,9	4	да
9. Цинк	mg/dm ³	1,0	0,011	0,028	0,0166	0,0068	4	да
10. Дебит	m ³ /год		1 098 072					

Таблица 4. Образуване на отпадъци

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката*	Транспорти ране-собствен транспорт/ външна фирма	Съответствие
		Количества определени с КР, т.	Реално измерено т.	Количества определени с КР, т.	Реално измерено т.			
Сгурия, шлака и дънна пепел	10.01.01	23290	12 813	0,0204	0,0119	Депониране на сгуроотвал	Хидро транспорт	Да
Увлечена, летяща пепел от изгаряне на въглища /пепелина / от електрофилтри	10.01.02	34937	15 907	0,0306	0,0148	Депониране на сгуроотвал	Хидро транспорт	Да
Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05	16.11.06	5	0			Д	Външна фирма	Да
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12.01.01	2,5	0,004			В и С	Външна фирма	Да
Стърготини, стружки и изрезки от цветни метали /изрезки и стружки от бронз/	12.01.03	0,05	0			В и С	Външна фирма	Да
Стърготини, стружки и изрезки от цветни метали /изрезки и стружки от мед/	12.01.03	0,05	0			В и С	Външна фирма	Да
Излезли от употреба гуми	16.01.03	4бр/год	0			Цех „Механичен”	Външна фирма	Да
Стъклени опаковки /от химикали от хим.л-я/	15.01.07	0,01	0,005			Е	Външна фирма	Да
Отпадъци от желязо и стомана	19.10.01	100	2,0			В и С	Външна фирма	Да
Отпадъци от цветни метали	19.10.02	12	0			В и С	Външна фирма	Да

Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа /турбинни масла/	13.02.05*	4,209	3,472	0,0000036	0.0000032	Склад ГСМ	Външна фирма	Да
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа /трансформаторни масла/	13.03.07*	0,775	3,503	0,0000006	0.0000033	Склад ГСМ	Външна фирма	Не
Утайки от маслено-водни сепаратори	13.05.02*	0,055	0			Склад ГСМ	Външна фирма	Да
Флуоресцентни тръби и др отпадъци, съдържащи живак /луминесцентни лампи и други отпадъци съдържащи живак/	20.01.21*	100бр./год.	59 бр/год			Склад	Външна фирма	Да
Оловни акумулаторни батерии	16.06.01*	3бр./год.	0			Цех „Механичен”	Външна фирма	Да
Опаковки, съдържащи остатъци от опасни вещества /от химикали от хим. л-я/	15.01.10*	0,01	0,003			Е	Външна фирма	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16.07.08	50	0				Външна фирма	Да
Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06	17.01.07	3	0			Д	Външна фирма	Да
Смесени битови отпадъци	20.03.01	150м ³ /год.	41,5м ³				Външна фирма	Да

Таблица 5. Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци

Отпадък	Код	Количество, т	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/ обезвреждане	Съответствие
Сгурия, шлака и дънна пепел	10.01.01	12813	-	Депониране на сгуроотвал		
Увлечена, летяща пепел от изгаряне на въглища /пепелина от електрофилтри /	10.01.02	15907	-	Депониране на сгуроотвал		
Смесени битови отпадъци	20.03.01	55,6	-		Титан АС	
Нехлорирани моторни, смазочни и масла предавки на минерална основа /турбинни масла/	13.02.05*	3,472	-		„БОГИ-Б.ТИНКОВ Е. ТИНКОВ“ ЕТ	
Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минералнаоснова /трансформаторни масла/	13.03.07*	3,503	-		„БОГИ-Б.ТИНКОВ Е. ТИНКОВ“ ЕТ	

Таблица 6. Шумови емисии

Място измерването на	Ниво на звуково налягане в dB (A)	Измерено през деня/ нощта	Съответствие
Измерителен контур	-	-	-

Таблица 7. Опазване на подземните води

Показател	Дименсия	Полугодие	Точка на пробовземане				Концентрация в подземните води, съгласно КР ЕП/ПЗ	Резултати от мониторинг, Средни стойности	Честота на мониторинг	Съответствие
			МП1	МП2	МП3	МП4				
Водно ниво	/см/	I	530	560	600	720		–	2	
	/см/	II	515	500	540	650		–		
рН	-	I	8,56	7,76	7,68	7,35		7,7	2	
	-	II	8,03	7,56	7,57	7,08				
Разтворени вещества	мг/л	I	618	607	345	275	500/1000	336	2	да
	мг/л	II	301	142	177	224				
Амоний	мг/л	I	3,82	3,63	3,32	3,33		2,46	2	
	мг/л	II	<0.013*	0,54	0,141	<0.013*				
Мед	мг/л	I	0,013	0,013	0,014	0,01	0,03/0,1	0.0125	2	да
	мг/л	II	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*				
Арсен	мг/л	I	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*	0,01/0,03	<0,005*	2	да
	мг/л	II	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*				
Хром	мг/л	I	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*	0,005/0,05	<0,005*	2	да
	мг/л	II	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*				
Олово	мг/л	I	0,03	0,034	0,021	0,022	0,03/0,2	0,02425	2	да
	мг/л	II	0,026	0,02	0,02	0,021				
Цинк	мг/л	I	0,065	0,052	0,061	0,033	2/1	0,05288	2	да
	мг/л	II	0,026	0,021	0,017	0,031				
Селен	мкг/л	I	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*	0,0005/0,005	<0,005*	2	да
	мкг/л	II	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*				
Кадмий	мг/л	I	<0.001*	<0.001*	<0.001*	<0.001*	0,001/0,005	<0,001*	2	да
	мг/л	II	<0.005*	<0.005*	<0.005*	<0.005*				

Нефтопродукти	мг/л	I	<0.02*	<0.02*	<0,02*	<0,02*	0,05/0,5	<0,02*	2	да
	мг/л	II	<0.02*	<0.02*	<0,02*	<0,02*				
Желязо	мг/л	I	0,17	0,26	0,11	0,066	0,05/0,2	0,162	2	да
	мг/л	II	0,17	0,22	0,16	0,14				

Таблица 8.Опазване на почви

Показател	Концентрация в почвите/базо во състояние/, съгласно КР			Резултати от мониторинг			Честота на мониторинг	Съответствие
	Пробовземна точка			Пробовземна точка				
	37	38	39	37	38	39		
1.рН	За 2013 г. няма замервания.							
2.Арсен mg/kg								
3.Кадмий mg/kg								
4.Олово mg/kg								
5.Мед mg/kg								
6.Хром mg/kg								
7.Желязо %								
8.Нефтопродукти mg/kg								
9.Селен mg/kg								
10.Натрий %								
11.Водоразтворими Соли %								

Таблица 9. Аварийни ситуации

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

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

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

Във Фирмата няма постъпили оплаквания или възражения , свързани с дейността на инсталацията , за които е предоставено КР.