

Утвърдил :

/Емил Зайчев/

П Л А Н

ЗА

СОБСТВЕН МОНИТОРИНГ

НА

ЕМИСИИТЕ ВЪВ ВЪЗДУХА

от работата на пещ за изгаряне на алтернативно гориво RDF за отопление на оранжерии на Дружество „Зайчев и син“ ООД, гр. Харманли

Октомври 2012г

1. ПОЛИТИКА ПО ОКОЛНАТА СРЕДА.

Ръководството на „Зайчев и син“ ООД приема за една от най-важните си цели да поддържа икономически стабилно и екологосъобразно производство на плодове и зеленчуци.

Това е Дружество с висока заинтересованост за състоянието на околната среда и здравето на своите служители.

За постигане на целите си ръководството предприема следните мерки:

- Спазва всички закони и нормативни изисквания за околната среда, здравословни и безопасни условия на труд и защита от аварии.
- Работи за постигане и прилагане на екологосъобразно управление на отпадъците
- Отчита изискванията на заинтересовани трети страни свързани с въздействията върху околната среда, изисква от доставчици, клиенти и контрагенти спазване на изискванията на екологичното законодателство.
- Усъвършенства технологиите за производство на плодове и зеленчуци за намаляване разхода на материали, енергия и за намаляване на отпадъците и емисиите .
- Внедрява и използва суровини и материали, оказващи минимално негативно влияние върху околната среда.
- Извършва системен мониторинг и контрол по управление на производствените и търговски дейности с цел оптимизиране на употребяваните ресурси, в т.ч. енерго- и водопотребление.
- Стреми се към намаляване на емисиите на вредните вещества към всички компоненти на околната среда - въздух, вода, почви.

2. ОСНОВАНИЕ ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ПЛАНА

Настоящия план за мониторинг се изготвя на основание изискванията на от Закона за управление на отпадъците, (обн. ДВ бр.53 от 13.07.2012 год.) чл.68, ал.1, т.8 и във връзка с кандидатстване за разрешение за дейност с отпадъци на дружество Зайчев и син“ ООД, гр. Харманли, както и Писмо-отговор на МОСВ относно запитване от „Зайчев и син“ ООД, гр. Харманли (изх. № 26-00-1608/24.07.2012г).

3. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОБЕКТА

- **Фирма собственик на обекта, адрес на управление**

Дружество „ЗАЙЧЕВ И СИН“ ООД, ЕИК: 126054045,

Седалище и адрес на управление: област Хасково, , гр. Харманли, ул. „Никола Петков“ №35,

Лице, управляващо дружеството: Емил Николов Зайчев, адрес: област Хасково, община Харманли, гр. Харманли, ул. „Никола Петков“ №35,

Контакти:

сл. тел. 0373/82540, факс 0373/88 515, e-mail: orangeriah@yahoo.com

- **Местоположение на обекта**

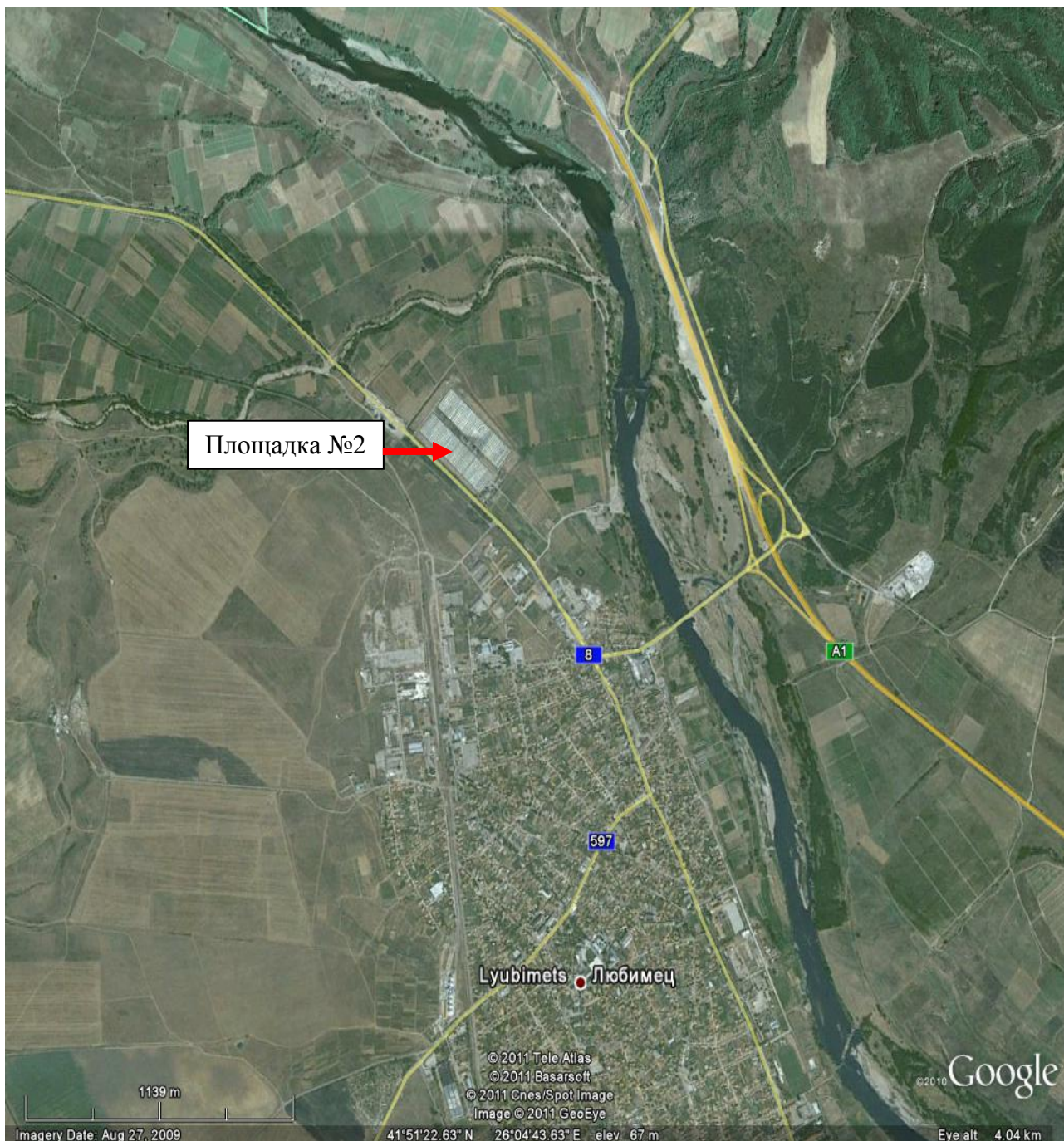
Основна дейност на „ЗАЙЧЕВ И СИН“ ООД е производство, търговия на едро, внос и износ на плодове и зеленчуци от оранжерии, разположени на площадките на Дружеството, показани на фиг.1 и фиг.2

- площадка №1 - ПИ с идентификатор 77181.3.368, гр. Харманли, област Хасково, община Харманли, местност „Конлука“, п.к.6450;
- обща площ 56.149 дка, трайно предназначение – урбанизирана, собственост на „Зайчев и син“ ООД;



Фиг.1. Местоположение на площадка №1

- площадка №2 - ПИ № 721001, ЕКАТТЕ 44570, гр. Любимец, област Хасково, община Любимец, местност „Любимец”,
- начин на трайно ползване – стопански двор, обща площ 39.695 дка, собственост на „Зайчев и син” ООД



Фиг. 2. Местоположение на площадка №2

- **Предмет на дейност – кратко описание на извършваната дейност;**

На двете площадки са изградени оранжерийни комплекси, в които целогодишно се отглеждат зеленчуци. Температурата в оранжериите през студените дни и най-вече през зимата се поддържа чрез топла вода. Системите за загряване на водата се намират на площадките.

Като спомагателна дейност се явява експлоатацията на отоплителна система, в т.ч. за загряване на водата за подгръване на оранжериите през студените периоди. На всяка площадка има по четири пещи. Съгласно проведената процедура по реда на Закона за опазване на околната среда (ЗООС) за преценка необходимостта от ОВОС и условията в Решение № ХА-65-ПР/2011 г. е изготвен проект, съгласно който ще се извърши реконструкция на част от пещите (по две пещи на всяка площадка) с цел използване на алтернативно гориво за отопление на оранжериите.

Останалите пещи (по две за всяка площадка) работят с твърдо гориво – дърва.

Реконструкцията на спомагателните съоръжения включва: ремонт на самите пещи с цел подобряване на горенето, подобряване на системата за загряване на водата и монтиране на тристепенна пречиствателна система към две от пещите на всяка площадка.

На двете площадки котлите са тип "BRUNA" с топлинна мощност на една пещ - 4.5 MW, или 9 MW общо за две пещи, с изпусkaçи устройства правоъгълни зидани комини с височина 12 м от кота 0. Работното налягане е 5 кг/см².

Предвидено е разходът на RDF да бъде 3 т/час за един котел. Отоплителната система работи през зимните месеци или около 5 месеца в годината, по от 5 до 12 часа в денонощие.

Изгарянето на отпадъци ще се извършва самостоятелно в две от пещите, а в останалите две ще се изгарят дърва. Не се предвижда съвместно изгаряне на дърва и отпадъци, нито последователна смяна на горивото в една и съща пещ.

Няма да има съвместно изгаряне. В реконструиранияте пещи ще се изгаря само RDF гориво.

➤ газоочистваща система

Системата за почистване на газовете е **тристепенна** и се състои от:

- I. **Мултициклон.** Мултициклонът е съоръжение, което работи на принципа на центробежното утаяване. Чрез него ще се улавят по-едри прахови частици и сажди, които ще се извеждат през дъното с отсекателна въртяща се клапа /шлюзов отсекател/.
- II. **Силоз с реагент.** За почистване на газовете от вредните вещества – азотни, серни, хлорсъдържащи и други оксиди, в т.ч. диоксини и фурани, които може да се отделят при горивния процес, е предвидено газовете да се третират с реагент, съдържащ активен въглен. Впръскването на реагента ще става посредством въздуходувка и питател с регулиране на оборотите. Връзката между силоза и местата на вдухване ще е с гъвкави шлангове и подходящи дюзи под ъгъл 30° за допълнително турбулизиране на потока. Зареждането на силоза ще се осъществява със същата въздуходувка от допълнително приемно устройство, където ще се изсипват реагентите. На върха на силоза има монтиран допълнителен филтър за предотвратяване на изхвърлянето в атмосферата на реагент при пълнене на силоза. Дозирането се осъществява с питател с регулиране на оборотите. Разходът на активен въглен е по 25 кг/час.
- III. **Ръкавен филтър с импулсна регенерация на филтърните елементи.** Регенерацията на ръкавите се контролира от PLS. Регенерацията се осъществява чрез директно измерване на диференциално налягане на филтърната материя. КПД на ръкавния филтър е 98%. За да се гарантира емисия на прах под 10 mg/Nm³, ръкавите на филтъра ще бъдат изработени от много плътно набита материя.

Технически параметри на основните съоръжения към тристепенната очистка (по проектни данни)

Наименование	Технически данни
Вентилатор центробежен директно куплиран	Q = 18 000 - 19 000 m ³ /h P _{st} = 2800 Pa N = 30 Kw 380 V T = 180°C max.
Шлюзов питател	V = 7 L/n N= 0.37 Kw n = 22 n ⁻¹
Мулти циклон	Q = 18 000 m ³ /h
Ръкавен филтър	Q = 18 000 m ³ /h 220 V
Шнек коритообразен	Ф 200 – L = 2150 mm

	N = 1.5 Kw 380 V n = 28 n ⁻¹
Компресор винтов	145 m ³ /h 6-7 bara 37 Kw
Изсушител адсорбционен	145 m ³ /h 0.5 W
Силоз за реагент с дозатор	500 литра
Въздуходувка	200 m ³ /ч 180 mb 3 Kw

Изпускащи устройства:

- височина – 12 м от кота 0;
- диаметър – 500x500 мм.

- **описание на процесите за почистване на газовете**

При изгаряне на горивото в горивната камера се образуват газове с висока температура, които доизгарят в газохода между горивната камера и входа на бойлера. Количеството на изгорелите газове, отнесени към нормални условия е около 11000 nm³/ч, което количество кореспондира с теоретичните изчисления за изгаряне на твърди горива. Доизгаряне на горимите газове е полезно с оглед на това, че температурата се повишава до интервал, в който не се образуват диоксини и фурани. С тази висока температура те постъпват във водния топлообменник, където се извършва сложен топлообмен с тръбния сноп на бойлера.

Възможно е в горещите газове да присъстват и горящи частици. На изход от бойлера температурата на газовете е около 186°C. Тази температура е благоприятна и е достатъчно висока за предотврати образуването на конденз. За първа степен на прахоулавяне ще се монтира мултициклонна група. На практика мултициклонната група представлява 25 броя единични циклони с диаметър 250 мм, монтирани в един корпус с общ утаителен бункер. Като правило те имат общ колектор за входните и изходните. На фигурата е показан мултициклон тип МСА 4.

Газовете постъпват в мултициклона и се завихрят с помощта на направляващи лопатки, като от създадените центробежни сили праховите частици се движат по периферията, убива се скоростта им и се създават условия за утаяване. Недопустимо е допълнително подсмукване на фалшив въздух. За тази цел на края на утаителния бункер ще се монтира въртяща се клапа за отстраняване на уловения прах от системата. Очакваната ефективност на мултициклона е около 65-70% при такъв очакван прах. Допустимата входяща запрашеност е в границите 15 – 100 гр/м³.

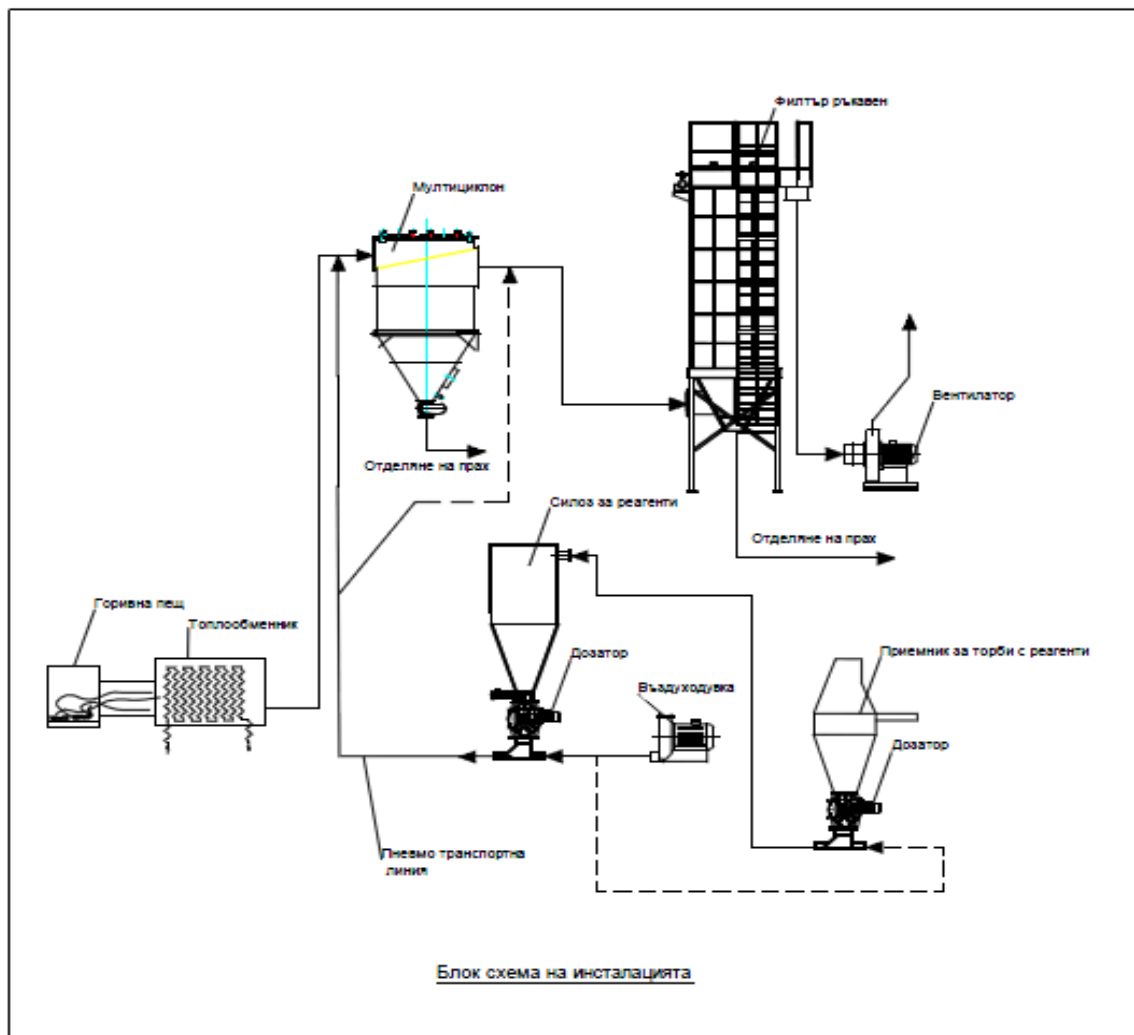
Като крайно прахоулавящо съоръжение е предвидено монтирането на ръкавен филтър с регенерация със сгъстен въздух. Очакваната температура на вход във филтъра е около 148°C, филтърните елементи са от нетъкан иглонабивен текстил с висока плътност. Избрана е подходяща материя филтруване – PTFE (Polytetrafluor ethylene), която е устойчива при тези температури, и има много добра резистентност към слаби киселини и основи. Дълготрайна е и е със специална повърхностна обработка за сажди.

Прахоуловителният филтър е пресметнат и разработен за този конкретен случай. Той има висока ефективност и очакваното прахосъдържание на изход филтър няма да надвишава 10 мг/м³. Филтърните елементи се самопочистват със сгъстен въздух от вътрешната страна. За тази цел ще бъде изградена компресорна станция за обезмаслен и дълбоко изчистен въздух за регенерация. Почистването на ръкавите се извършва автоматично от програмируем контролер. Входящи данни за контролера са температура, разреждане на мръсна страна, и разреждане на чиста страна. По предварително избрана програма ще се прави регенерацията на филтъра така, че неговото аеродинамично съпротивление да бъде в границите на 1000 – 1200 Pa. Количеството на входящите газове при тази температура са около 18300 м³/ч.

Нормално е при процеса на горене да има отклонения от идеалния случай, защото се налага отваряне за добавяне на гориво, разстилане на горивните компоненти, нееднороден състав и други. Възможно е образуването на диоксини и фурани при горенето на алтернативно гориво

именно в тези моменти. За тази цел е предвидено преди и след мултициклона да се инжектират прахообразни компоненти с активен въглен. Активният въглен представлява обикновен въглен, обработен с кислород, в резултат на което се получават множество миниатюрни кухини. По този начин се увеличава неговата повърхност и адсорбционна способност. Активният въглен присъства в рецептата именно за улавяне на диоксини и фуранови молекули и малки капчици, които евентуално могат да се образуват в резултат на горенето. Точната рецепта ще се прецизира по време на пусково наладъчните работи. Инжектирането на тези компоненти ще става с въздуходувка и специални турболизиращи дюзи във въздуховода преди и след мултициклонната група.

Мястото на пречиствателната система е предвидено след топлообменника и е показано на технологичната схема на следващата фигура.



- **Норми за допустими емисии**

По своята същност котлите, в които ще се изгарят отпадъците с цел последващо загряване на вода за отопление на оранжерии отговарят на определението, дадено в допълнителните разпоредби на Наредба №6 от 28.07.2004 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци а именно:

§ 1. По смисъла на тази наредба:

1. "инсталация за изгаряне" е всяко неподвижно или подвижно техническо съоръжение или оборудване, което се използва за термично третиране на отпадъци, с или без оползотворяване на отделената в резултат на изгарянето топлина. Инсталацията за изгаряне включва

площадката, на която е разположена, както и намиращите се на площадката пещи за изгаряне на отпадъци; съоръжения за приемане, временно съхраняване и инсталации за предварителна обработка на отпадъците; системите за захранване с отпадъци, гориво и въздух; котлите; инсталациите за пречистване на отпадъчните газове; инсталации за третиране и съхраняване на остатъците от изгарянето и на отпадъчните води; комини; устройствата и системите за контрол на процесите на изгаряне, и за регистриране и наблюдение на условията на изгаряне.

2. “термично третиране” включва изгаряне на отпадъците чрез окисляване, както и други термични процеси като пиролиза, газификация или плазмени процеси, доколкото веществата, получени от тези процеси се изгарят непосредствено след тях.”

На всяка от площадките в момента има по четири пещи. Реконструкция ще се направи на две пещи на площадка №1 в Харманли и на две пещи на площадка № 2 в Любимец. Изгарянето на отпадъци ще се извършва самостоятелно в две от пещите, а в останалите 2 ще се изгарят дърва. Не се предвижда съвместно изгаряне на дърва и отпадъци, нито последователна смяна на горивото в една и съща пещ.

След пречистване на газовете се очаква същите да отговарят на нормите за допустими емисии (НДЕ) в Наредба №6 за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци (обн.ДВ, бр.78/2004 г.),

Нормите, отнасящи се до емисиите от пещта за изгаряне на RDF за отопление на оранжерии са показани в следващите таблици:

- Средно денонощни норми за допустими емисии:

Таблица №1

№	Вредни вещества	НДЕ, mg/куб. м	Вид на мониторинга
1.	Общ прах (прахови частици)	10	СНИ
2.	Газо- и парообразни органични съединения, изразени като общ органичен въглерод	10	СНИ
3.	Газо- и парообразни хлорни съединения, изразени като хлороводород	10	СПИ
4.	Газо- и парообразни флуорни съединения, изразени като флуороводород	1	СПИ
5.	Серен триоксид и серен диоксид, изразени като серен диоксид	50	СПИ
6.	Азотен оксид и азотен диоксид, изразени като азотен диоксид, за нови инсталации или за съществуващи инсталации с номинален капацитет над 6 т/час	200	СНИ
7.	Въглероден оксид – среднодневна стойност	50	СНИ

Източник: Приложение №1 към чл.2, ал.4 от Наредба №6 - «Норми за допустими емисии на вредни вещества в атмосферния въздух от инсталациите за изгаряне на отпадъци»

Забележка: *Нормата за допустими емисии на въглероден оксид не се отнася за периодите на въвеждане и извеждане от експлоатация на съответната инсталация.*

- Норма за допустими емисии на диоксини и фурани, определени като средна стойност за не-малко от шестчасов и не по-голям от осемчасов период на вземане на проби:

Таблица №2

Вредни вещества	НДЕ, ng/куб. м
Диоксини и фурани	0,1

4. МОНИТОРИНГ НА ВЪЗДУХА

Мониторинг и контрол на емисиите, изпускани в атмосферата от работата на всяка пещ, която работи на RDF гориво ще се извършва в съответствие с изискванията на Наредба №6 от 28.07.2004 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци.

Предвижда се след въвеждане на реконструираната пещ заедно с пречиствателната система към нея в експлоатация и в съответствие с указанията на Министъра на околната среда и водите, дадени с Писмо изх. № 26-00-1608/24.07.2012г. да се извършва собствен периодичен мониторинг – СПИ и собствен непрекъснат мониторинг – СНИ на вредните емисии.

По контролирани замърсители **вида на мониторинга** е посочен в таблица №1.

Допълнително ще се измерват още обемния дебит, налягането и температурата на отпадъчните газове, и съдържанието на кислород и водни пари в тях;

Нормите за допустими емисии, които ще се спазват по време на работа на инсталацията са съгласно изискванията на Наредба № 6 от 28.07.2004 г. и са посочени в Таблица №1.

Собствените измервания се извършват при спазване изискванията на НАРЕДБА № 6 ОТ 26 МАРТ 1999 Г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници (*Обн. ДВ. бр.31 от 6 Април 1999г.,, изм. ДВ. бр.34 от 29 Април 2011г.*) **относно** процедурите за пробовземане, средства и методи за измерване, обработка на данните и т.н.

Съгласно чл. 3. (1) на тази Наредба измерванията могат да бъдат:

1. (изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) контролни измервания - извършвани от компетентните органи по чл. 24, т. 1 ЗЧАВ или от акредитирани лаборатории за изпитване;

2. собствени измервания - непрекъснати (автоматични) или периодични, извършвани от собственика или ползвателя на обекта.

(2) (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) За извършване на собствени непрекъснати и собствени периодични измервания се използват средства за измерване, които притежават:

1. сертификат (доклад) за проверка на функционалната годност на автоматичната апаратура, извършена от страна - членка на Европейския съюз (ЕС);

2. сертификат (доклад) за електромагнитна съвместимост, издаден от фирмата - производител на съответната апаратура, в съответствие с изискванията на Директивата за електромагнитна съвместимост 89/336/ЕС и БДС EN 61326:2006;

3. сертификат за качество БДС EN ISO 9001:2008.

4. сертификат на производителя за първоначално калибриране;

5. свидетелство за калибриране, издадено от акредитирана лаборатория за калибриране, притежаваща сертификат, издаден от следните органи:

а) изпълнителна агенция "Българска служба за акредитация" (ИА БСА);

б) национални метрологични институти;

в) национален орган за акредитация, страна по Многостранното споразумение на Европейската организация за акредитация или Международна организация за акредитация на лаборатории в област калибриране.

(3) (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) Собственикът или ползвателят на обекта извършва периодична проверка и проверка за правилното калибриране на средствата за измерване (СИ), използвани за провеждане на собствени непрекъснати и периодични измервания, при условията и по реда на Закона за измерванията и в съответствие с предписанията на компетентните органи по чл. 24, т. 1 ЗЧАВ, но не по-малко от един път в рамките на съответната календарна година и след всеки капитален ремонт.

(4) (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) Собственикът или ползвателят на обекта възлага провеждането на собствените периодични измервания на акредитирани лаборатории за изпитване при спазване на регламентираните срокове и условия.

(5) (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) При условията на ал. 1, т. 1 или ал. 4 акредитирани лаборатории за изпитване при извършване на контролни, респективно собствени периодични измервания, са лабораториите, притежаващи сертификат за акредитация, издаден от ИА БСА.

Чл. 7. (1) Измерванията се извършват чрез средства и методи за измерване, които отговарят на съвременното равнище на развитие на последните.

(2) (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) Методите, средствата и обхвата на измерване, използвани при извършване на собствени измервания, се съгласуват с Регионалната инспекция по околна среда и води (РИОСВ), на чиято територия е разположен обектът.

(3) (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) Методите, средствата и обхватът на измерване по ал. 2, използвани при извършване на собствени непрекъснати измервания, се съгласуват от съответната РИОСВ, след което се изпращат за съгласуване от Изпълнителната агенция по околна среда (ИАОС).

4.1.СОБСТВЕНИ ПЕРИОДИЧНИ ИЗМЕРВАНИЯ.

Съгласно изискванията на чл3, ал.4 от Наредба №6/1999г. собствените периодични измервания ще бъдат провеждани от акредитирана лаборатория за изпитване.

4.1.1.ПРОЦЕДУРИ ЗА ПРОБОВЗЕМАНИЯ

За осигуряване правилното пробовземане от страна на изпитващата акредитирана лаборатория ще бъдат спазени следните изисквания по Наредбата/1999г:

Чл. 10. (Изм. - ДВ, бр. 34 от 2011 г.) Измерванията на емисиите на вредни вещества в производствени и вентилационни газове се извършват след последния технологичен агрегат или пречиствателно съоръжение.

В случая измерванията на емисиите ще се извършват след ръкавния филтър.

1.Чл.11 ал.2 от същата Наредба – „Разположението и точките за пробовземане,се определят от собственика или ползвателя на обекта и се утвърждава от директора на РИОСВ.”

В случая пробовземната точка за СПИ и контролните измервания ще се определи с помощта на акредитирана лаборатория по време на 72 часовите проби и ще бъде представена на директора на РИОСВ – Хасково за утвърждаване, (заедно с резултатите от измерванията) .

2.Чл.12,ал.1 от Наредбата – „В рамките на избраните сечения на газоходите ,собственикът или ползвателя на обекта осигурява електрозахранване и оборудва съответния брой точки за пробовземане,отговарящи на следните условия:

- Размерите и достъпността им да осигурява безпрепятственото провеждане на регламентирани контролни и собствени измервания.
- Броят и разположението им осигуряват правилното измерване,определяне и регистриране на всички нормирани вредни вещества,изпускани от обекта/включително отделните неподвижни източници или обекти/, а така също – достоверността, представителността и съпоставимостта на получените резултати.
- Процедурите по обслужването и наблюдението им отговарят на правилата за техника на безопасност.
- Не е налице влияние на външни фактори,като високи температури и влажност,вибрации и удари,силни електрически или магнитни полета,агресивни газове и течности и други природни и технологични фактори.

- Разположението им ограничава в максимално възможна степен възможностите за посегателство и умишлена повреда.

3.Съгласно чл.12,ал.2 от Наредбата – „Точките за пробовземане,използвани при периодични собствени и контролни измервания се оборудват и оразмеряват както следва:

- Вътрешен диаметър /d/ на щуцера – 60-80 мм.
- Дължина // на щуцера – 30-40 мм.

За изпълнение на тези изисквания ще се потърси помощта на акредитираната лаборатория, която ще извърши измерванията на емисиите по време на 72 часовите проби.

Осигуряване на контролните измервания

Задължително при контролни измервания от страна на Дружеството ще бъде осигурено изпълнението на:

1. чл.20,ал.4 от Наредба6/1999г – „При извършване на контролните измервания по ал.1,собственикът или ползвателят на обекта с неподвижни източници на емисии осигурява изпълнението на задължителните условия по чл.12.”

12. чл.23,ал.1 от същата Наредба – „Контролните измервания се извършват в присъствието на представител на обекта и получените резултати се записват в констативен протокол,изготвен по образец съгласно Приложение № 1. Констативния протокол се подписва от двете страни и съдържа необходимата информация за обекта и първоначалните данни от контролните измервания.”

13. чл.23,ал.3 от Наредбата - „Представител на обекта е лице,което е упълномощено за тази цел със заповед на собственика или ползвателя на обекта.”

4.1.2..ГРАФИК ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА СПИ

В следващата таблица е показан годишния график за извършване на СПИ на емисиите на вредните вещества,изпускани в атмосферата от работещата с RDF гориво пещ.

Таблица №3

Изпускащо устройство и наименование на инсталацията	Показател/вредно вещество	Метод на пробовземане	Честота	Изпълнител
Комин след газохода от работещата с RDF гориво пещ	Флуороводород Хлороводород Серен диоксид	На акредитираната лаборатория	Един път месечно през първите шест месеца от влизане в експлоатация на пещта с пречиствателната	Акредитирана лаборатория

			система; Един път на 2 месеца – през следващите шест месеца	
--	--	--	--	--

Забележка: След анализ на резултатите и доказване, че емисиите на вредни вещества при никакви обстоятелства в продължение на една година не са превишили установените НДЕ и в съответствие с писмо изх.№ 26-00-1608/24.07.2012г.на МОСВ планът за СПИ може да бъде коригиран.

4.1.3.Документиране на резултатите от СПИ

Процедурите по документиране и предаване на документацията от собствените периодични измервания на контролните органи ще се извършва в съответствие с чл.35,ал.2 и чл.36-40 от Наредба № 6/1999г..

5.СОБСТВЕНИ НЕПРЕКЪСНАТИ ИЗМЕРВАНИЯ

Ще бъде изградена система за собствени непрекъснати измервания на вредните вещества, посочени заедно с НДЕ в табл.№1.

Системата ще осигурява и непрекъснато измерване на обемния дебит, налягането и температурата на отпадъчните газове, и съдържанието на кислород и водни пари в тях;

Ще се спазва изискването на Чл. 41.от Наредба №6 от 28.07.2004 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци, което гласи: „Съдържанието на кислород в отпадъчните газове, времето на престой и задължителната минимална температура се проверяват при всяко пускане в експлоатация на инсталацията за изгаряне или инсталацията „

При спазване изискването на Чл. 45. (2)от Наредба №6/28.07.2004год., който гласи, че „В случаите, когато отпадъците се изгарят, в т.ч. съвместно, в обогатена с кислород среда, резултатите от измерванията се привеждат към съдържание на кислород, установено от компетентните органи с разрешенията или комплексните разрешителни по чл. 3, ал. 1 в зависимост от особеностите на конкретната инсталация“ за наблюдаваната инсталация съдържанието на кислород трябва да бъде най-малко 16%, защото изгарянето става в обогатена с допълнителен въздух среда.

Монтажа и изпитването на системата ще се извърши след 72 часовите проби на инсталацията с цел да бъдат осигурени изискванията на Глава осма „Мониторинг и контрол“ на Наредба №6 от 28.07.2004 г.

Резултатите от измерването на емисиите по време на 72 часовите проби, което ще се извърши от акредитирана лаборатория, както и точната конфигурация на системата за СНИ ще бъдат представени в РИОСВ – Хасково преди въвеждане на инсталацията в редовна експлоатация.

6. ДОКЛАДВАНЕ НА РЕЗУЛТАТИТЕ

Резултатите ще се докладват в РИОСВ – Хасково под формата на доклад в срок до 31 март на текущата година.