

ТЕХНИЧЕСКА ОЦЕНКА
за обосновка на приложимите условия в Комплексното разрешително на
ТЕЦ "Свилоза", гр Свищов
съгласно чл. 12, ал. 1 и 2 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни
за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени
инсталации и съоръжения

1. Обща информация

Координатор по процедурата:	Юлия Вуева	Условия 1, 2 ,3 ,4 ,5 ,6 ,7, 8.1, 10,13, 14, 15 и 16;
Екип:	Гая Костова	Условия 8.3 и 11
	Гая Йорданова	Условия 8.2, 9, 12

2. Процедура:

- 2.1. Писмо от ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, вх.№51-СО-146/31.3.2004г. относно подаване на Заявление за издаване на комплексно разрешително;
- 2.2. Писмо до РИОСВ – Велико Търново изх.№51-СО-146/08.04.2004г. относно проверка на съдържанието и формата на заявлението на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов за издаване на комплексно разрешително, изготвяне на становище и посочване имената на експертите, които ще участват в проверката на място;
- 2.3. Писмо до Басейнова Дирекция Дунавски район, център Плевен, изх.№51-СО-146/08.04.04. относно проверка на съдържанието и формата на заявлението на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, за издаване на комплексно разрешително, изготвяне на становище и посочване имената на експертите, които ще участват в проверката на място;
- 2.4. Писмо от Басейнова Дирекция Дунавски район, център Плевен, вх.№51-СО-146/28.04.2004г. относно становище по заявление за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов.
- 2.5. Писмо от РИОСВ – Велико Търново, вх.№51-СВ-146/02.06.2004г. относно становище по заявление за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов.
- 2.6. Писмо до ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, РИОСВ – Велико Търново и БДЧР – Плевен, изх.№21-СО-146/07.06.2004г. относно проверка на място за съответствие с изложените в заявлението за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, данни и информация;
- 2.7. Писмо до ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, изх.№51-СО-146/29.07.2004г. относно допълнително необходима информация към заявлението за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов.
- 2.8. Писмо от ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, вх.№51-СО-146/31.08.2004г. относно подаване на допълнено Заявление за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов;
- 2.9. Писмо до ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, изх.№51-СО-146/07.09.2004г. относно представяне на два хартиени екземпляра и един на електронен носител от окончателния вариант на заявлението;
- 2.10. Писмо от ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов, вх.№51-СО-146/15.09.2004г. относно подаване на два хартиени екземпляра и един на електронен носител от окончателния вариант на заявлението;
- 2.11. Писмо до Кмета на Община Свищов, изх.№51-СО-146/17.09.2004г. относно публикуване на обява за обществен достъп до заявление за издаване на комплексно разрешително на на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов

3. Име, адрес, телефон, факс на собственика/оператора:

ТЕЦ "Свилоза" АД
5253 гр.Свищов, Западна индустриална зона, област В. Търново
тел.: + 359 631-31431
факс: + 359 631-22370

Лице за контакти:
инж. Божин Петков Божинов
тел.: + 359 631-31431
факс: + 359 631-22370
e-mail: tec@sviloza.bg

Обосновка на приложимите условия за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Свилоза" АД, гр. Свищов

Условие №1. Речник на използваните термини

Ден и нощ - според Хигиенни норми №064 за пределно допустимите нива на шума в жилищни и обществени сгради и жилищни райони, обн. ДВ бр.87/1972г.;

Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително

На стр.12 от заявлението са посочени посочена инсталациите, за която операторът кандидатства за издаване на комплексно разрешително.

Инсталации, попадащи в обхвата на Приложение №4 от ЗООС:

Инсталация	Категория промишлена дейност
1. Горивна инсталация за производство на топлинна и електрическа енергия- парогенератори тип ТП 47 с топлинна мощност 165 MW - 2бр	1.1.
2. Електролизерна станция за производство на водород	4.2

Инсталации, непадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС:

- Топлопреносна мрежа;
- Електропреносна мрежа
- Електрическа инсталация: турбоагрегати-2бр

Горивната инсталация с номинална топлинна мощност над 50 MW включва 4 бр. парогенератори тип ТП 47 с монтирана обща мощност 880 t/h, 2 бр. турбоагрегати тип ТП 60-90/13 с обща електрическа мощност 120 MW. Като инсталации неподпадащи в приложение 4 на ЗООС остават топлопреносната мрежа и електрическата инсталация (определени като инсталации от оператора и част от тях попада в границите на площадката).

Условие №3. Обхват

Условие 3.1. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Посочва изискванията за експлоатацията на инсталации по **Условие 2** съгласно чл.117, ал.1 от ЗООС.

Условие 3.2. Територията, на която се намират инсталациите да се тълкува като "площадка", съгласно допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.39.

Условие 3.3. Посочва условията, при които инсталациите по **Условие 2** могат да бъдат експлоатирани без да се налага преразглеждане на разрешителното съгласно изискванията на чл.124, ал.3, т.1, 2 и 4 от ЗООС

Условие 3.4. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условие 3.5. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС

Условие №4. Капацитет на инсталациите

Условие 4.1. чл.117, ал.2 и чл.124, ал.3 на ЗООС.

На стр.16 от заявлението е представена информация за проектния капацитет на инсталацията, който е 330 MW.

Условие №5. Управление на околната среда

ТЕЦ "Свилоза" АД няма внедрена система за управление на околната среда. Дружеството не е сертифицирано по ISO 9000 и ISO 14001. (стр.39)

Условия 5.1.1. и Условие 5.1.2. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. СУОС трябва да включва отговорности и правомощия. Те трябва да бъдат определени, документирани и обявени, за да се улесни ефективното управление по околната среда, с цел изпълнението на условията в настоящото комплексно разрешително. Притежателят на настоящото комплексно разрешително трябва да осигури ресурсите, необходими за въвеждането и контрола на СУОС по време на експлоатацията. Отговорните лица по

прилагане на СУОС трябва да докладват пред ръководството за резултатността на СУОС като основа за нейния преглед и подобряване, съгласно разпоредбите на чл.121, т.2 от ЗООС и допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45.

Условие 5.2. Обучение

Условие 5.2.1 и 5.2.2. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Целият персонал, изпълняващ задачи по условията на настоящото комплексно разрешително, трябва да има необходимата компетентност на основата на подходящо образование, обучение и/или опит - чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45 и чл.3, ал.1, т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, приета с ПМС №62/12.03.2003г.

Условие 5.3. Обмен на информация

Условие 5.3.1. и Условие 5.3.2. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Изисква се операторът да изготви списък с имената и възможните начини за свързване на отговорните лица с персонала, отговорен за изпълнение на комплексното разрешителното - чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45 и чл.3, ал.1, т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, приета с ПМС №62/12.03.2003г.

Условие 5.4. Документиране

Условие 5.4.1, Условие 5.4.1. и Условие 5.4.3. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Инструкциите в СУОС трябва да се документират - чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45 и чл.3, ал.1, т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, приета с ПМС №62/12.03.2003г.

Условие 5.5. Управление на документите

Условие 5.5.1. и Условие 5.5.2. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45.

Условие 5.6. Оперативно управление

Условие 5.6.1. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Чл.121, т.2 от ЗООС. Чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45.

Условие 5.7. Проверка и коригиращо действие

Условие 5.7.1, Условие 5.7.2. и Условие 5.7.3. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Притежателят на комплексното разрешителното да прилага инструкции, осигуряващи предприемането на корективни действия при неизпълнение на условията в него - чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45 и чл.3, ал.1, т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, приета с ПМС №62/12.03.2003г.

Условие 5.8. Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации

Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Операторът на инсталациите трябва да предприеме всички възможни мерки за предотвратяване на аварии - чл.121, т.2 и т.6 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45 и чл.3, ал.1, т.11 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, приета с ПМС №62/12.03.2003г.

Условие 5.9. Записи

Условие 5.9.1, Условие 5.9.2, Условие 5.9.3 и Условие 5.9.4. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Чл.121, т.2 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45 и по становище на отдел "ППЗ" на МОСВ за КР №3.

Условие 5.10. Докладване

Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС. Операторът на инсталациите по Условие 2 трябва да документира дейностите по прилагане на СУОС - чл.121, т.2, чл.125, т.2 и т.4 от ЗООС, допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.45.

Условие 5.11. Актуализиране на системата за управление на околната среда

Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие № 6. Тълкуване

Условие 6.1. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 6.2. Нормите за допустими емисии на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух, посочени в настоящото Разрешително се тълкуват, съгласно изискванията на нормативни актове, дадени в приложение на Разрешителното.

Условие 6.2.1. Съгласно чл.9 от Наредба №2/1998г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници.

Условие 6.2.1.1. Наредба №10/6.10.2003г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации.

Условие 6.2.2. Глава 5 на Наредба №6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

Условие 6.2.3. част А на приложения № 1-5 към чл. 7, ал. 1 от Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации, и чл. 22 от Наредба №2/1998 за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници.

Условие 6.3. Съгласно изискванията на чл.1, ал.1 от Наредба №7/ДВ, бр.96/12.12.1986г. за показатели и норми за определяне качеството на течащите повърхностни води и Наредба №10/ДВ, бр.66 /2001г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водните обекти и определяне на индивидуалните емисионни ограничения на точкови източници на замърсявания и издаваните разрешителни за заустване.

Условие 6.4. Съгласно изискванията на глава Глава шеста от Наредба №5/8.11.2000г. за реда и начина за създаване на мрежите и за дейността на Националната система за мониторинг на водите (обн., ДВ, бр. 95 от 21.11.2000г.).

Условия 6.5. – 6.8, 6.9 и 6.13. По становище на отдел "ППЗ", МОСВ и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 6.14. Съгласно чл. 127, ал. 3 на ЗООС

Условие №7. Уведомяване

Условие 7.1. Посочва изискванията, съгласно чл.23 и чл.125, т.1 и т.3 от ЗООС.

Условие 7.2. и Условие 7.2.1. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 7.3., Условие 7.4. и Условие 7.5. Чл.125, т.1 и т.3 от ЗООС.

Условие №8. Използване на ресурси

Условие 8.1. Използване на вода

Условие 8.1.1. чл. 44 от Закона за водите и Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.

ТЕЦ "Свилоза" АД получава подземна вода за питейно-битови, производствени и противопожарни нужди от сондажни кладенци "Раней", собственост на "Свилоза" АД. Отношенията между дружествата се уреждат с договор (Приложение 37) от 15.04.2004г. ТЕЦ "Свилоза" АД има издадено разрешително за водоползване от р. Дунав №0358/13.06.2001г (Приложение 35) в рамките на "Свилоза" АД (ТЕЦ "Свилоза" е бил собственост на "Свилоза" АД). С писмо до Басейнова дирекция "Дунавски район", гр. Плевен, изх.№6058/27.06.2003г ТЕЦ "Свилоза" АД е подал ново заявление за издаване на разрешително за водоползване (Приложение 36).

Условие 8.1.2. чл. 48 и чл. 56 от Закона за водите. Водните количества, консумирани за производствените нужди на дружеството, са съобразени с количествата, които са посочени в заявлението (стр. 18 е дадена информация за разхода на вода за 1 MWh произведена енергия-40,4 m³) и с разрешените в Разрешителното за водоползване и договора между “Свилоза” АД и ТЕЦ “Свилоза”

- По данни от заявлението (табл. 4.1.1) количеството използвана вода за единица продукт е 0,1011 m³/MWh подземни води и 45,2 m³/MWh повърхностни води.

Условие 8.1.3. В настоящия момент дружеството ползва вода за питейно –битови нужди и производствени и противопожарни съгласно договор за доставка на вода, отвеждане и пречистване на отпадъчни води, със “Свилоза” АД. (Приложение 37)

Условие 8.1.4. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условие 8.1.5. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

В заявлението не е предоставена информация за процесите и оборудването, свързани с най-голямата консумация на вода.

Условие 8.1.6. Условието е поставено за осигуряване спазването на изискванията на насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането на и експлоатацията на нови и за експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения приета с ПМС №62/12.03.2003 г., обн. ДВ бр. 26/21.03.2003 г., попр. бр.29/31.03.2003 г.

Условие 8.1.7. В чл. 3, ал 1, т. 9 на ПМС № 62/12.03.2003г.; чл. 48, ал. 1, т. 6 от Закона за водите. За ефективното използване на вода и ограничаване на загубите на свежа вода за промишлени нужди е необходимо извършването на контрол на състоянието и поддръжка на водопреносната система и за експлоатация и поддръжка на оборудването, което е основен консуматор на вода за производствени нужди и охлаждане на площадката. В заявлението, стр. 113 е представена информация, че редовно се извършват проверки за състоянието на водопроводите.

Условие № 8.1.8. Измерване и документиране

Условие 8.1.8.1. Условието е поставено съгласно насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането на и експлоатацията на нови и за експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения приета с ПМС №62/12.03.2003 г., обн. ДВ бр. 26/21.03.2003 г., попр. бр.29/31.03.2003 г. и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условия 8.1.8.2., 8.1.8.3. и 8.1.8.4. Условията са поставени съгласно насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането на и експлоатацията на нови и за експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения приета с ПМС №62/12.03.2003 г., обн. ДВ бр. 26/21.03.2003 г., попр. бр.29/31.03.2003 г. и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условие № 8.1.9. Докладване

Условия 8.1.9.1., 8.1.9.2., 8.1.9.3.- чл.125, т.5. от ЗООС и формат на ГДОС, съгласно образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително и НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането на и експлоатацията на нови и за експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения приета с ПМС №62/12.03.2003 г., обн. ДВ бр. 26/21.03.2003 г., попр. бр.29/31.03.2003 г. и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условие 8.2. Използване на енергия

Условие 8.2.1. чл. 121, т.5, ЗООС;

В заявлението са представени разходни норми за количеството на консумираната топло- и електроенергия от инсталацията за собствени нужди. Стойностите в таблица 8.2.1 са съгласно представените в заявлението стойности за консумация на топло- и електроенергия за производство на 1 MWh енергия. Разходната норма е представена в таблица 4.1.2 към заявлението. Тя е посочена общо за инсталацията, тъй като няма измерване по процеси (не е посочена разходна норма само за инсталацията, която попада в приложение 4 на ЗООС).

Електроенергията за собствени нужди се измерва с електронни трифазни електромери. Схемата на мерене е дадена в Приложение 38. Топлоенергията за собствени нужди се получава по баланс: като разлика на общо произведената и продадената топлоенергия за консуматорите. Приложение 39 е показана схема на топлопроводите за консуматорите на топлоенергия (топлоенергия за консуматорите).

В BREF документа за големи горивни инсталации няма изисквания за количествата консумирана електро- и топлоенергия за производство на 1 MWh енергия. В заявлението е направено сравнение на фактическият разход с представените разходни норми. Съгласно така представените данни няма превишаване на разходните норми (стр. 98 – таблица за сравнение с НДНТ).

Енергийната ефективност на “ТЕЦ Свилоза” АД зависи основно от съотношението на произведената топло- и електроенергия. Операторът посочва в заявлението, че когато съотношението е в полза на топлоенергията, ефективността е по-голяма. Коефициентът на полезно действие на “ТЕЦ Свилоза” АД е основният показател, който определя енергийната ефективност. Съгласно написаното в заявлението, по този показател инсталацията отговаря на изискванията за НДНТ, където този показател се посочва 46 %.

Условие 8.2.2. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС

Условие 8.2.3. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС. В заявлението не са определени процесите и оборудването, които са основен консуматор на топло- и електроенергия.

Условие 8.2.3.1. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС

Условие 8.2.4. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС. Всички паропроводи от паропрееносната мрежа на територията на площадката са поднадзор ежегодно и се извършва по график ултразвукова дебелиметрия от лицензирана фирма, за което се издават протоколи с констатация. Всеки паропровод има ревизионна книга към която се прилагат протоколите и констатациите от ежегодните им проверки от Инспекцията по котлонадзор гр. Велико Търново.

Условие 8.2.5. Измерване и документиране

Условие 8.2.5.1. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 8.2.5.2. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 8.2.5.3. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 8.2.5.4. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 8.2.6. Докладване

Условие 8.2.6.1. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 8.2.6.2. чл. 121, т.5, ЗООС; Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 8.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива

Условие 8.3.1. Употреба

Условие 8.3.1.1 - Технологичните разходни норми и годишните количества на използваните спомагателни материали са посочени в таблица 8.3.1.1 от разрешителното и употребата на спомагателни материали и горива съответства на разходните норми.

Условие 8.3.1.2. Условията за количествата на използваните горива – въглища и мазут са изчислени съгласно разходните норми на оператора и са съобразени с капацитета на инсталацията, за която се кандидатства.

Условие 8.3.1.1, Условие 8.3.1.2. - С цел ефективно потребление на суровини, спомагателни материали и горива и недопускане преразход, не се разрешава превишаване на количествата им – чл. 3, ал. 1, т. 9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, обн. ДВ, бр. 26/21.03.2003г.

Условие 8.3.2. Измерване и документиране - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 8.3.3. Докладване

Условие 8.3.3.1. - чл.125, т.5. от ЗООС и формат на ГДОС, съгласно образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително

Условие 8.3.3.2. - чл.125, т.5. от ЗООС и формат на ГДОС, съгласно образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително

Условие 8.3.4. Съхранение

Твърдите горива се доставят с кораби и шлепове по река Дунав и се разтоварват с помощта на кранове на междинен склад на собственото пристанище и чрез система от закрити транспортни ленти се пренасят на открития склад на производствената площадка. Всеки плавателен съд доставящ въглищата е придружен със сертификат за качество и протокол за радиоактивност на товара.

Откритите складове за въглища на пристанището и на производствената площадка също са изградени с предпазни мерки за предотвратяване на замърсяването на подземните води. Те са изградени с дренажни пясъчни слоеве и е създаден наклон за извеждане на инфилтрационни води в желаната посока. Въглищата за ТЕЦ "Свилоза" АД се доставят с шлепове до Пристанището. Там се разтоварват с 3 бр. портални крана с товароподемност 5, 10 и 16 тона. Вместимостта на склад №1 /на пристанището/ е 50 000 тона, а на склад №2 /вътрешен склад на производствената площадка/ е 150 000 тона.

Мазутът се доставя до мазутно-маслено стопанство с ж.п. или авто цистерни, същото се отнася и до промишленото гориво, което е резервно за ТЕЦ "Свилоза" АД.

Както е упоменато и в Draft Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants, March 2003 – LCP, стр. 153-154 съхранението на открито на въглища може да предизвика запрашаване. По тази причина откритите фигури могат да се оросяват с вода.

Цялостната проверка на обваловката на резервоарите за съхранение на нефтопродукти (мазут и промишлено гориво), смазочни течности (масла) и химически вещества се извършва по време на основния ремонт, провеждан ежегодно.

Подовата настилка на масленото стопанство не позволява просмукване на води или други течности, замърсени със случайно попаднали във водите маслени частици, на почвата под площадката.

Площадката на масленото стопанство няма гравитачна връзка с канализационната система на ТЕЦ "Свилоза" АД.

Течностите, попаднали в обвалованата площадка на маслено стопанство се изпомпват в специален маслен резервоар за отработени масла. Този резервоар-цистерна е устойчив на действието на веществата, съхранявани в него.

Стоманената цистерна за води от площадката няма гравитачна връзка с канализацията. След запълването ѝ се изпраща за регенерация извън територията на ТЕЦ "Свилоза" АД.

Условие 8.3.4.1. и Условие 8.3.4.1.1. Становище на Дирекция "КРИОСВ", МОСВ.

Условие 8.3.4.2. В настоящия момент съхранението на вещества в резервоари се осъществява съгласно таблица: табл. 4.3.7 и стр. 122-123 от заявлението, и са посочени в Приложение 40 от Заявлението.

Условие 8.3.4.3., Условие 8.3.4.4., Условие 8.3.4.6., Условие 8.3.4.7., Условие 8.3.4.8., Условие 8.3.4.9.- - чл. 3, ал. 1, т.10 и 11 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 8.3.4.5, Условие 8.3.4.5.1. - Насоките на Draft Reference Document on BAT on Emissions from Storage, July 2003, стр.161.

Условие 8.3.5. Документиране

Условие 8.3.5.1. , Условие 8.3.5.2. и Условие 8.3.5.3. - чл.125, т.4 от ЗООС.

Условие 8.3.6. Докладване

Условие 8.3.6.1., Условие 8.3.6.2. - чл.125, т.5. от ЗООС и формат на ГДОС, съгласно образец на годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 9 Емисии в атмосферата

Условие 9.1. Работа на пречиствателните съоръжения

В “ТЕЦ Свилоза” АД има монтирани 4 броя котлоагрегати, тип ТП – 47. Всеки един от тях е с паропроизводство 220 t/h пара или 165 MW. Всеки котлоагрегат е съоръжен с два електростатични филтри, които пречистват димните газове от прахови частици. Проектният пречистващ ефект е 99 % КПД при добро технологично състояние. За постигане на оптимален режим на работа на електрофилтрите е разработена технологична инструкция, която е дадена в Приложение 43 а.

Условие 9.2. Емисии от точкови източници

Димните газове от котлите на централата се отвеждат в атмосферата през един комин с височина 150м. Мястото на комина се вижда на генерален план в Приложение 42 от заявлението.

Всички котли работят на основно гориво въглища. Мазутът е резервно гориво, което се използва само по време на разпалване на котлите.

В заявлението оператора посочва, че използваните въглища са висококачествени, съдържанието на сяра е от 1.5 до 2.00 %, а на пепел от 16.5 до 22 %. На стр. 48 в таблица са показани средностатистически показатели на използваните горива от 2000 до 2003 г. в Дружеството.

Максималният дебит на газовете и височината на изпускащото устройство е в съответствие с представената информация в таблици към заявлението.

Емисионните норми са съгласно Наредба 2/19.02.1998 г. за норми на допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници и Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации.

Условие 9.2.1. Енергийни котли

На производствената площадка на “ТЕЦ Свилоза” АД е разположена горивна инсталация с инсталирана топлинна мощност 4x165 MW. Инсталацията се състои от 4 броя, котлоагрегата. В заявлението се посочва, че практически е възможно работа най – много на три. “ТЕЦ Свилоза” АД кандидатства за издаване на комплексно разрешително за топлинна мощност на централата 330 MW. Посочената мощност е за работа на два котлоагрегата.. Последните години режимите на работа на ТЕЦ са били:

- зимен / 5 месеца/ - с два котлоагрегата и с два турбоагрегата
- летен / 7 месеца/- с един котлоагрегат и с един турбоагрегат

Таблица 9.2.1-1 Максималният дебит на газовете и височината на изпускащото устройство, посочено в таблицата са съгласно данни от заявлението. Поставените емисионни норми са съгласно Наредба 2/19.02.1998 г. за норми на допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници до 01.01.2008г. и Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации след 01.01.2008г.

Според данни от заявлението има превишения на НДЕ за прах, серен диокси и азотни оксиди. Единствено емисиите на въглероден оксид са в норма (Протокол на РИОСВ №45/ 28.01.2004 г.).

Условие 9.2.2. Операторът кандидатства за издаване на КР за работа на инсталацията с два котлоагрегата. Съгласно Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС ограничаването на мощността на централата до работа с два котлоагрегата трябва да стане след 2007г. Поради режимите на работа през последните години, операторът на централата кандидатства за издаване на КР за топлинна мощност на централата 330 MW още сега. Условието е поставено, за да може да се ограничи работата на инсталацията в границите на топлинната мощност, за която се кандидатства.

Условие 9.2.3. Съгласно Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации. За горивни инсталации, които от 1 януари 2000 г. до 1 януари 2001 г. са използвали непрекъснато и продължават и след това да използват твърди горива със съдържание на летливи вещества под 10 % се спазва НДЕ 1200 mg/Nm³. Съгласно заявлението съдържанието на летливи вещества в изгаряните въглища е под 10%. Осъществява се следният контрол:

- входящ контрол (лабораторен анализ) на средна проба от всеки получен съд въглища;
- ежеседмично се прави лабораторен анализ на средно седмична проба от подаваните към котлоагрегатите въглища за изгаряне.

Условие 9.2.4. мярка от ИППСУКР и съгласно Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС

Условие 9.2.5. мярка от ИППСУКР и Съгласно Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС

Условие 9.2.6. мярка от ИППСУКР и Съгласно Програма за прилагане на Директива 2001/80/ЕС

Условие 9.2.6.1. чл.8, Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации.

Условие 9.2.7. Съгласно чл.19 от Наредба № 10 от 6.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации. Компетентните органи могат да позволят за максимален срок 3 месеца в рамките на 12 месеца изключение от задължителното спазване на НДЕ за серен диоксид за инсталации, които нормално използват единствено горива с ниско съдържание на сяра, в случаите, когато поради липса на такива горива на пазара операторът на съответната горивна инсталация не може да осигури доставката им.

Съгласно заявлението на площадката няма вещества от Приложение №1 на Постановление на Министерския съвет № 254/30.12.1999г. за контрол и управление на вещества, които нарушават озоновия слой.

Условие 9.3. Неорганизираните емисии

В заявлението се посочва, че потенциални източници на неорганизираните емисии могат да бъдат процесите свързани с разтоварване, складиране и транспортиране на въглища. Оператора посочва, че поради естеството на въглищата – висококачествени постни, с малко съдържание на прах, ежемесечните баланси показвали, че при изчисляване на количеството на получените, разтоварените, транспортираните на заводската площадка и вложените в котлоагрегатите въглища се получавали стойности, които са в границата на грешката.

Условие 9.3.1 чл. 11 на Закон за чистотата на атмосферния въздух (ДВ 45/28.05.1996г.)

Условие 9.3.2 Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС..

Условие 9.3.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 9.3.4. и Условие 9.3.5 чл. 15, Наредба 2/19.02.1998 г. за норми на допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници

Условие 9.4. Интензивно миришещи вещества

Централата няма производства емитиращи интензивно миришещи вещества и не е получавала оплаквания за миризми от съседите.

Условия 9.4.1. чл. 20, ал. 3 от Наредба №2/19.02.1998 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници.

Условие 9.4.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 9.4.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 9.5. Въздействие на емисиите на вредни вещества върху качеството на атмосферния въздух

Условие 9.5.1. чл.121, т.3 от ЗООС

В заявлението са представени резултати от математическо моделиране на разсейването на емисиите от комина на ТЕЦ. Моделирането е направено за два случая: преди и след предприемане на мерки за намаляване на емисиите. И в двата случая, съгласно представените резултати няма превишаване на нормите за вредни вещества (замърсители) в атмосферния въздух.

Условие 9.6. Контрол и измервания

"ТЕЦ Свилоза" АД кандидатства за 330 MW инсталирана мощност, което налага извършването на СНИ. Според данни от заявлението непрекъснатите измервания ще включват измерване и регистриране на емисиите на прах, азотни оксиди, въглероден оксид, серен диоксид и технологичните параметри на изпусканите газове.

Условие 9.6.1. Глава 5 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници

Условие 9.6.2. Чл. 2 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

Условие 9.6.3. Глава 6 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

Условие 9.6.4. Чл. 22 от Наредба 6/26.03.1999г. за реда и начина за измерване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от обекти с неподвижни източници.

Условие 9.6.5. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС

Условия 9.7. Документиране и докладване

Условие 9.7.1 Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС..

Условие 9.7.2. Въвежда се за улесняване на контрола по изпълнение на изискванията на комплексното разрешително и е в съответствие с чл.125, т.5 от ЗООС.

Условие 9.7.3. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС

Условие 9.7.4. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие №10. Емисии на отпадъчни води.

В резултат на производствената дейност на “ТЕЦ Свилоза” АД се формират следните потоци отпадъчни води:

- охлаждащи производствени води, които се заустват самостоятелно в р. Дунав в точка на заустване №1
- избистрени (утаени) отпадъчни води от сгуроотвала, които се заустват в р. Дунав в точки на заустване №3а и №3б
- отпадъчни води от Химоводоочистка, които се заустват в битово-фекалната канализация на “Свилоза” АД в точка на заустване №4
- битово-фекални, производствени и дъждовни води в битово-фекалната канализация на “Свилоза” АД в точка на заустване №5
- битово-фекални, производствени и дъждовни води в битово-фекалната канализация на “Свилоза” АД в точка на заустване №6

Условие 10.1. Производствени отпадъчни води

Условие 10.1.1. Работа на пречиствателните съоръжения

Условие 10.1.1.1. Чл.126, ал. 1 от Закона за водите (ЗВ). За да се осигури нормалната експлоатация на съществуващите пречиствателни съоръжения, е необходимо същите да се поддържат непрекъснато в техническа и експлоатационна изправност. В заявлението на стр. 158-159 е представена информация за наличието на инструкция за експлоатация на Неутрализационна яма. Същата е приложена в заявлението – Приложение №46

В заявлението не е представена информация относно “сепарираща шахта”, намираща се на площадката на мазутно-масленото стопанство и посочена в Приложение 48а, която най-вероятно е свързана с канализацията.

Чл. 130, ал. 2 от Закона за водите. За нормалната експлоатация на пречиствателни съоръжения и осигуряване на ефективно протичане на пречистването е необходимо собствениците и ползвателите им да извършват и анализи и мониторинг на функциониране на съоръженията.

Условие 10.1.1.2. Контрол на пречиствателното оборудване

Условие 10.1.1.2.1. Чл. 130, ал. 2 и чл. 125, т. 5 от ЗООС. Технологичните инструкции задължително съдържат стойности на контролираните параметри при оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения.

Условие 10.1.1.2.2. За поддържането на оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения периодично се извършват проверки за отклонения на стойностите на следените параметри от тези определени в инструкциите за поддържане на оптимален работен режим и отстраняване на констатираните несъответствия.

Условие 10.1.1.2.3 чл. 126, ал. 1 от Закона за водите Необходимо е пречиствателните съоръжения да се поддържат непрекъснато в техническата и експлоатационната изправност.

Условие 10.1.2 Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.1.2.1. ТЕЦ "Свилоза" АД зауства част от отпадъчните производствени води (I-ви поток: битово-фекални, производствени и дъждовни води, II-ри поток производствени води след Неутрализационна ямар III-ти поток битово-фекални, дъждовни и дренажни води) в битово-фекалната канализация на "Свилоза" АД, което е регламентирано чрез договор между двете дружества. **Условие 10.1.2.2.** чл. 121 от Закона за водите; чл. 16, ал. 2 от Наредба № 6/2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти. По данни от заявлението стр.158-159 ТЕЦ "Свилоза" АД зауства избистрени утаечни води от сгуроотвал, генерирани в резултат на хидротранспорт на сгурия от котлени агрегати и пепелина от електрофилтри (смивни води) в р. Дунав. Показателите, които трябва да се следят в този поток отпадъчни води са съобразени с тези от одобрения План за собствени мониторинг (Приложение 45) и индивидуалните емисионни ограничения поставени в Разрешителното за заустване (Приложение 10). В заявлението като точки за мониторинг са поставени точките на заустване (стр. 174 таблица 6.1.5)

Условие 10.1.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците – водните обекти, приемник на заустваните отпадъчни води

Условие 10.1.3.1. Според изискванията на чл. 120 от Закона за водите при заустване на отпадъчни води в повърхностен воден обект трябва да се осигури приетата категоризация .

Условие 10.1.3.2. Чл. 131 от Закона за водите е необходимо при аварийни ситуации да се предприемат действия за предотвратяване, ограничаване и отстраняване на аварийни изпускания на замърсяващи вещества във водния обект – р. Дунав

Условие 10.1.4 Собствен мониторинг

Условие 10.1.4.1 и Условие 10.1.4.2.. чл. 21 от Наредба № 6/09.11.2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти, чл. 48 на Наредба № 5/08.11.2000 г. за реда и начина на създаване на мрежите и за дейността на Национална система за мониторинг на водите, обн. ДВ бр.95/ 21.11.2000 г. Измерванията за собствения мониторинг, съгласно чл. 60 от Наредба № 5 от 08.11.2000г. трябва да се извършват от акредитирани лаборатории.

Условие 10.1.4.3.- изчисляване на емисиите от замърсители, съгласно Анекс 1 към Решението за ЕРЕВВ, характерни за производствената дейност по Приложение 1 в икономическите сектори, съгласно Анекс А3 към Решението за ЕРЕВВ съоръжения и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС..

Условие 10.2. Охлаждащи води

Условие 10.2.1. Емисионни норми – Индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.2.1. Емисионни норми – Индивидуални емисионни ограничения

чл. 121 от Закона за водите; чл. 16, ал. 2 от Наредба № 6/2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти

По данни от заявлението стр. 163 охлаждащите (условно чисти) води от охлаждане на отработената от турбогенераторите пара, се заустват без пречистване в р. Дунав. Показателите, които трябва да се следят в този поток отпадъчни води са съобразени с тези от одобрения План за собствени мониторинг (Приложение 45) и индивидуалните емисионни ограничения поставени в Разрешителното за заустване (Приложение 10)

Условие 10.2.2 Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците- водните обекти, приемници на заустваните отпадъчни води

Условие 10.2.2.1 Според изискванията на чл. 120 от Закона за водите при заустване на отпадъчни води в повърхностен воден обект трябва да се осигури приетата категоризация .

Условие 10.2.2.2 Чл. 131 от Закона за водите е необходимо при аварийни ситуации да се предприемат действия за предотвратяване, ограничаване и отстраняване на аварийни изпускания на замърсяващи вещества във водния обект – р. Дунав

Условие 10.2.3 Собствен мониторинг

Условие 10.2.3.1 и Условие 10.2.3.2 чл. 21 от Наредба № 6/09.11.2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти, чл. 48 на Наредба № 5/08.11.2000 г. за реда и начина на създаване на мрежите и за дейността на Национална система за мониторинг на водите, обн. ДВ бр.95/ 21.11.2000 г. Измерванията за собствения

мониторинг, съгласно чл. 60 от Наредба № 5 от 08.11.2000г. трябва да се извършват от акредитирани лаборатории.

Условие 10.3 чл. 62 от Наредба № 1/2000г. за проучването, ползването и опазването на подземните води. По данни от заявлението, стр. 48 към настоящия момент не са разработени инструкции за периодична оценка на загубите от течове в канализацията.

Условие 10.4 и Условие 10.5 чл. 7, ал. 6 от Наредба № 7/14.11.2000г. за условията и реда за заустване на производствени отпадъчни води в канализационните системи на населените места и чл. 36, ал. 2 от Наредба № 10/2000г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуалните емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване.

Условие 10.6 чл. 48, ал. 1, т. 6 и чл. 56, ал. 1, т. 13 от Закона за водите за поставяне на измервателни устройства

Условие 10.7 чл. 8, ал. 2, чл. 43, ал. 3 и чл. 194 ал. 1 от Закона за водите за плащане на такса при заустване във воден обект

Условие 10.8. Документиране и докладване
чл. 125, т. 5 от ЗООС

Условие 11.1. Образуване на отпадъците

В Заявлението са описани генерираните в ТЕЦ "Свилоза" АД отпадъци - битови, строителни, производствени и опасни. ТЕЦ "Свилоза" АД притежава Решение № 04-ДО-133-00/23.02.2004г. за дейности с отпадъците, съгласно ЗУО.

Кодовите на отпадъците са съгласно Наредба № 3/01.04.2004г. за класификация на отпадъците.

Условие 11.1.1 поставя изискване образуваните в предприятието отпадъци да не надхвърлят посочените в съответните таблици количества. Видовете и количествата отпадъци, които са разрешени да се генерират на производствената площадка са описани в следните таблици: Таблица 11.1., Таблица 11.2., Таблица 11.3., Таблица 11.4 и Таблица 11.5. на комплексното разрешително.

Условие 11.1.2. чл. 29, ал. 1 и чл. 31 от ЗУО - Програмата за управление на дейностите по отпадъци трябва да предвижда мерки съгласно чл. 31 от ЗУО. Съгласно чл. 30 от ЗУО операторът трябва да представи ПУО за утвърждаване от РИОСВ.

Условие 11.1.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 11.2. Събиране и приемане на отпадъците

Условие 11.2.1. разрешава на предприятието да събира всички, генерирани на площадката отпадъци, посочени в **Условие 11.1.**

Условие 11.2.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 11.2.3. чл. 11, Глава II, Раздел I на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС № 53/19.03.1999г.

Условие 11.2.4. Чл. 4, чл. 6 и чл. 14 на Наредба за изискванията за пускане на пазара на луминесцентни и други лампи, съдържащи живак, и за третиране и транспортиране на излезли от употреба луминесцентни лампи, съдържащи живак, приета с ПМС № 260/05.12.2000г.

Условие 11.2.5. Чл. 9, чл. 10 и чл. 14 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на отработени масла и отпадъчни нефтопродукти, приета с ПМС № 131/13.07.2000 г.

Условие 11.2.6. Чл. 15 и чл. 18 на Наредба за изискванията за производство и пускане на пазара на батерии и акумулатори и за третиране и транспортиране на отпадъци от батерии и акумулатори, приета с ПМС № 134/17.07.2000г.

Условие 11.2.7. Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС № 53/19.03.1999г.

Условие 11.2.8. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 11.3. Временно съхраняване на отпадъци

Площадката за събиране и временно съхраняване на отработените масла от топковите мелници (AN68) е с площ 10m², бетонизирана, покрита с метален навес и оградена с телена мрежа. Достъпа на хора е ограничен.

Поставени са обозначителни табели за нейното предназначение и вида на отпадъка, който се съхранява. Събирането на отработените масла се извършва в метална цистерна с обем 3 m³.

Площадката за събиране и временно съхраняване на отработени машинни масла (турбинно и трансформаторно) и омаслени отпадъци е с площ 30 m³, бетонирана, покрита с метален навес и оградена с телена мрежа. Поставени са ясни надписи за нейното предназначение и вида на отпадъка, който се съхранява. Съхраняването се извършва в метални варели.

Площадка за събиране и временно съхраняване на отработено турбинно масло е подземна, бетонирана, покрита и оградена. Поставени са обозначителни табели. Временното съхраняване се извършва в подземна метална цистерна с пълен обем 20 m³.

Площадка за събиране и временно съхраняване на метални отпадъци. Площадка за събиране и временно съхраняване на метални отпадъци е бетонирана открита площадка с обозначителна табела. Площадката с площ 40 m³.

Условие 11.3.1. §1, т.21 от Допълнителни разпоредби на ЗУО.

Условие 11.3.2. Съгласно представената в заявлението информация, операторът декларира, че съхранява временно на основната си площадка само отработените масла, луминесцентни лампи и метални отпадъци.

Условие 11.3.3. чл. 14 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.3.4. Чл. 9 и чл. 14 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на отработени масла и отпадъчни нефтопродукти, приета с ПМС № 131/13.07.2000 г.

Условие 11.3.5. чл. 4 и чл. 14 на Наредба за изискванията за пускане на пазара на луминесцентни и други лампи, съдържащи живак, и за третиране и транспортиране на излезли от употреба луминесцентни и други лампи, съдържащи живак, приета с ПМС № 260/5.12.2000г.

Условие 11.3.6. Приложение 2 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.3.7. Приложение 2 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.3.8. чл. 5, ал. 3, т. 3 от ЗУО.

Условие 11.3.9. и Условие 11.3.10. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 11.4. Транспортиране на отпадъци

Операторът не транспортира отпадъци извън площадката на дружеството.

Условие 11.4.1. чл. 28 от Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС № 53/19.03.1999г.

Условие 11.4.2. чл. 6 на ЗУО.

Условие 11.4.3. чл. 26 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци, приета с ПМС № 53/19.03.1999г. и Наредба № 9/28.09.2004 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публичния регистър на издадените разрешения, регистрационните документи и на закритите обекти и дейности.

Условие 11.4.4. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 11.5. Оползотворяване, преработване и рециклиране на отпадъците

Условие 11.5.1. Чл. 12, чл. 21 и чл. 22 от ЗУО. Според заявлението отпадъците, посочени в това условие се предават за оползотворяване на външни фирми.

Условие 11.5.2. Становище на Дирекция "УО", МОСВ.

Условие 11.5.2.1. чл. 4 от ЗУО.

Условие 11.5.3. Становище на Дирекция "УО", МОСВ.

Условие 11.5.3.1. чл. 4 от ЗУО.

Условие 11.5.4. Становище на Дирекция "УО", МОСВ.

Условие 11.6. Обезвреждане на отпадъците

Съгласно представената в заявлението, вкл. допълнителна информация, "ТЕЦ Свилоза" АД предава за депониране на Депо за производствени отпадъци на "Свилоза" АД следните отпадъци:

- Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 - 17.06.04;

- Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05 - 16.11.06;
- Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17.01.06 - 17.01.07;
- Смесени битови отпадъци - 20.03.01

В комплексното разрешително на "Свилоза" АД не е упоменато приемане на отпадъци от външни фирми, както и разрешение за депониране на отпадъци, със следните кодове:

- Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03 - 17.06.04;
- Облицовъчни и огнеупорни материали от неметалургични процеси, различни от упоменатите в 16.11.05 - 16.11.06;

Условие 11.6.1. Чл. 12, чл. 21 и чл. 22 на ЗУО. Според заявлението отпадъците, посочени в това условие се предават за обезвреждане на външни фирми.

Условие 11.6.2. §1, т. 8 от Допълнителните разпоредби на ЗУО и чл 107, ал. 1, т. 4 от ЗУО.

Сгуропепелината, която се депонира на сгуроотвала не се оползотворява, не се преработва и не се рециклира поради отсъствие на технология и потребители.

"ТЕЦ Свилоза" АД търси подходяща технология и пазар за сгуропепелината в строителството, в циментовата промишленост, в пътното строителство, за зимна обработка на пътищата и т.н.

В сгуроотвалите са натрупани 1216,106 kg сгуропепелина на площ от 369 дка. Запълнени са 1520 млн. m³ от обемите, определени за депо на този отпадък.

В "ТЕЦ Свилоза" АД е извършено обследване на основните показатели на сгуропепелината с цел преценка на възможностите за нейното оползотворяване. Основният извод е, че при наличие на интерес може да бъде използвана в редица отрасли на икономиката като полезна суровина. Изследвания на НИТИ "Енергопроект"-София за качествата на сгуропепелината са показали, че тя успешно замества повърхностния почвен слой и е сериозен негов заместител при рекултивация и особено при изветряне.

В "ТЕЦ Свилоза" АД е в процес на реализация проект за увеличаване на полезния обем на запълнените сгуроотвални секции чрез сухо насипване. Този проект позволява депониране върху запълнените секции допълнително на 1,48 млн. m³ сгуропепелина чрез надграждане.

Сгуроотвалът не отговаря на изискванията на Наредба № 8/24.08.2004г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци и затова съгласно §5, т. 8 от Преходните и заключителните разпоредби на цитираната наредба притежателят на КР трябва да представи за утвърждаване от компетентните органи по околната среда и водите План за привеждане на сгуроотвала в съответствие.

Условие 11.6.3., Условие 11.6.4. и Условие 11.6.5. Наредба № 8/24.08.2004г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Условие 11.6.6. чл. 38, ал. 2 на Наредба № 8/24.08.2004г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Условие 11.6.7. чл. 107, ал. 1, т. 4а) от ЗУО и чл. 14, ал. 1 на Наредба № 8/24.08.2004г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци.

Условие 11.7. Контрол и измерване на отпадъците - Наредба № 9/28.09.2004 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публичния регистър на издадените разрешения, регистрационните документи и на закритите обекти и дейности и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни.

Условие 11.8. Анализ на отпадъците

Условие 11.8.1. и условие 11.8.2. Чл. 8 от ЗУО и Наредба № 3/01.04.2004г. за класификация на отпадъците.

Условие 11.9. Документиране и докладване

Условие 11.9.1. Наредба № 9/28.09.2004 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публичния регистър на издадените разрешения, регистрационните документи и на закритите обекти и дейности и чл. 25 на ЗУО.

Условие 11.9.2, Условие 11.9.3, Условие 11.9.4. - Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни и чл.125 от ЗООС.

Условие 11.9.5. чл.125 от ЗООС.

Условие № 12. Шум

Условие 12.1. Емисии

Условие 12.1.1 Хигиенни норми № 0 – 64 дават изискванията за нивата на шума по граница на производствената площадка и в мястото на въздействието.

Условие 12.2. Контрол и измерване

Условие 12.2.1. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 12.2.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 12.2.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 12.2.4. мярка от ИППСУКР. Съгласно протокол №2/15.01.2001г. нивото на шум в мястото на въздействието е над пределно допустимото ниво на звуково налягане за деня (55 dB). За намаляване на шумовото въздействие от изпускане на парата в атмосферата операторът ще предприеме мерки за подаване на парата в основния цикъл на консуматорите (външни и за собствени нужди), вместо да я изпуска. Това става чрез pPOY (разпалващо редукиционно-охладително устройство)

Условие 12.3 Документиране и докладване

Условие 12.3.1 Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 12.3.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

Условие 12.3.3 Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117, ЗООС.

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

Условие 13.1. Съгласно представената информация в заявлението, при дейността на ТЕЦ "Свилоза" АД, няма пряко отвеждане на отпадъчни води в подземни водни обекти.

Чл.2 на Наредба №1/07.07.2000г. за проучването, ползването и опазването на подземните води изисква предотвратяване и ограничаване на замърсяването на подземните води с опасните вещества, посочени в Приложение №1, и ограничаване на замърсяването на подземните води с вредните вещества, посочени в Приложение №2.

Условие 13.2. Подземните води и подземните водни обекти трябва да се опазват от замърсяване и увреждане чрез предотвратяване и ограничаване отвеждането на вредни и опасни вещества по смисъла на чл.65 на Наредба №1/07.07.2000г. за проучването, ползването и опазването на подземните води.

Условие 13.3. Операторът трябва да предприема съответните мерки за опазване на подземните води, съгласно изискванията на чл.62 и чл.65, т.1 и т.2 на Наредба №1/07.07.2000г. за проучването, ползването и опазването на подземните води.

Условие 13.4. Чл.62 и чл.65 на Наредба №1/07.07.2000г. и чл.3 на Наредбата, приета с ПМС №62/12.03.2003г.

Условие 13.5. Чл.62 и чл.65 на Наредба №1/07.07.2000г. за проучването, ползването и опазването на подземните води.

Условие 13.6. Съгласно чл.65 на Наредба №1/07.07.2000г. подземните води трябва да се опазват от замърсяване и увреждане.

Условие 13.7 Мониторинг и измерване

ТЕЦ "Свилоза" има изработен план за мониторинг на подземните води и почвите (Приложение 45 и Приложение 45а). През 2000г е изградена система за пиезометрични сондажни кладенци, която предвижда да се вземат проби от подземни води 2 пъти годишно при високо и ниско нива на р. Дунав. От взета проба от пиезометър Р1 е направен анализ според който не се наблюдават замърсявания на подземните води. За оценка на почвите през 1994 година са взети проби в югозападна посока от "Свилоза" АД. Стойностите на рН (7-7.8) и на другите показатели дават основание да се направи заключение, че няма увреждане на почвите (Протокол ИП "Н. Пушкиров"-София от 2002г-Приложение 58).

Посочените точки за мониторинг на подземни води в плана за собствен мониторинг не са на площадката на ТЕЦ "Свилоза" (Пиезометър Р1, Пиезометър Р2 и Раней 1 са собственост на "Свилоза" АД) и за това е поставено условие за изграждане на нови пунктове за мониторинг на подземни води.

Показателите в **Условие 13.7.1.2** и **13.7.2.1** са съобразени с показателите за собствен мониторинг предложени от оператора в плана за собствен мониторинг и с определените индивидуални емисионни ограничения за производствени отпадъчни води според Наредба № 6/09.11.2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти.

Условие 13.8 Документиране и докладване

Съгласно чл.125, т.5 на ЗООС, притежателят на комплексното разрешително трябва да изготвя и публикува годишен доклад за изпълнението на дейностите, за които се предоставя комплексното разрешително.

Условие 13.9. и Условие 13.9.1. При аварийни случаи, които могат да предизвикат замърсяване или увреждане на подземните води, притежателят на комплексното разрешително трябва да предприема необходимите мерки, съгласно изискванията на чл.95 на Наредба №1/07.07.2000г.

Условие №14. Предотвратяване и действия при аварии

Условие 14.1. и Условие 14.2. чл.103 от ЗООС.

Условие 14.3. ПМС №18/23.01.1998г. за приемане на Правилник за организацията и дейността по предотвратяване и ликвидиране на последствията при бедствия, аварии и катастрофи.

Условие 14.5. е поставено за предотвратяване замърсяването на компонентите на околната среда, както и за предотвратяване на аварии, съгласно изискванията на чл.121, т.1, т.6. и т.7 от ЗООС.

Условие 14.6., Условие 14.7. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 ЗООС.

Условие №15. Преходни и аномални режими на работа

Условие 15.1. и Условие 15.2. - превантивни условия с цел оптимална работа и контрол на инсталацията по **Условие 2.** Посочени са изисквания за наличието и изпълнението на технологични инструкции за спиране и пускане на инсталацията по **Условие 2** и при спазване изискванията на чл.121, т.6 от ЗООС и с цел предотвратяване или намаляване до минимум на общото въздействие на емисиите върху околната среда – чл.3, ал.1, т.10 от Наредбата за КР.

Условие 15.3. Документиране на действията по **Условие 15.2.** Приложение 5 към чл.13 Условие №5 от Наредбата (приета с ПМС №62, ДВ бр.26/2003г.).

Условие 15.4 Следвани са насоките на НДНТ – Reference Document on the General Principles of Monitoring, November 2002, стр.25, т.3.2. Exceptional emissions.

Условие 15.5. Чл.125 от ЗООС.

Условие 15.6. Чл.23, ал.4 от Наредба №9/14.09.1994г. за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.

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

Условия 16.1., 16.2., 16.3. и 16.4. дават изисквания за действия при прекратяване работата на инсталациите или на части от тях и докладването им за постигане изискванията на чл.121, т.7 от ЗООС.

Условие 16.5. и Условие 16.6. Чл.125, т.5 от ЗООС.

Процедура по изменение 2016 г.

Координатор по процедурата: Павел Павлов

Старо:

Условие №1. Речник на използваните термини

Оператор/Притежател разрешителното	на	ТЕЦ "Свилоза" АД, 5253 гр. Свищов, Западна индустриална зона, област В. Търново тел. 0631-31531 факс 0631-22370
МОСВ		Министерство на околната среда и водите
ИАОС		Изпълнителна агенция по околна среда

РИОСВ	бул. “Цар Борис III” № 136, гр. София РИОСВ – Велико Търново
Басейнова дирекция (БД)	гр. Велико Търново, ул. “Н. Габровски” № 68, п.к. 11 Басейнова Дирекция “Дунавски район”
Общински власти	5800 гр. Плевен, ул. “В. Левски” № 1, ет.16, стая 1608 Община Свищов, гр. Свищов, ул. “Ц. Церковски” № 2, тел.: 0631/60847;
Областен управител	Областна администрация Велико Търново, гр. Велико Търново, пл. “Център” 2, тел.: 062/600 464, 600 839
Органи на Държавна агенция “Гражданска защита”	Гражданска защита Свищов, тел.: 0631/6-05-69
Заявлението	Заявление за издаване на комплексно разрешително на “ТЕЦ Свилоза” АД, гр. Свищов, представено в ИАОС с писмо Вх 51-СО-146/15.09.2004г.
ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околна среда)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда, обн. ДВ, 91/25.09.2002г.
Наредбата	Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, обн. ДВ 26/21.03.2003г.
НДЕ	Норми на допустими емисии във въздуха
ИЕО	Индивидуални емисионни ограничения
СУОС	Система за управление на околната среда
Ден	От 06.00ч. до 22.00ч.
Нощ	От 22.00ч. до 06.00ч.
dB(A)	Децибели (А скала)
ИППСУКР	Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на комплексното разрешително
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
mg/Nm ³	Концентрация – количество вещество в единица обем, приведен към нормални условия за емисии във въздуха
Q _{макс.час}	Максималночасово количество на отпадъчни води
Q _{ср. ден}	Среднодневно количество на отпадъчни води
Q _{ср.год.}	Средногодишно количество на отпадъчни води
24 часова средна норма	Усреднена норма от всички отчетени стойности на посочения параметър за 24 часа
MW/MWh	Количество консумирана енергия за производството на един MWh енергия
m ³ / MWh	Количество консумирана вода за производството на един MWh енергия
БДС	Български държавен стандарт
ЗЗВВХВП	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и препарати
ХВО	Химическа водна очистка
ПСОВ	Причествателна станция за отпадъчни води
ЕРЕВВ	Европейски регистър на емисиите на вредни вещества
единица продукт	1 MWh топлоенергия за Горивна инсталация; 1 Nm ³ водород за Електролизерна станция за производство на водород
КА	котлоагрегат
свивни отпадъчни води	Отпадъчни води от хидротранспорт на сгурия от КА и пепелина от електрофилтри

трамбовани фигури	фигури от възлища, оформени с булдозер
РРОУ	разпалващо редукиционно-охладително устройство
ЕПК	Енергиен парен котел
I	ток
U	напрежение

Ново:

Условие №1. Речник на използваните термини

Оператор/Притежател на разрешителното	ТЕЦ “Свищов” АД, 1421 гр. София, ул. ”Кръстьо Сарафов” № 34, ет. 2 тел. 0631-31531 факс 0631-22370
МОСВ	Министерство на околната среда и водите
ИАОС	Изпълнителна агенция по околна среда бул. “Цар Борис III” № 136, гр. София
РИОСВ	РИОСВ – Велико Търново гр. Велико Търново, ул. “Н. Габровски” № 68, п.к. 11
Басейнова дирекция (БД)	Басейнова Дирекция “Дунавски район” 5800 гр. Плевен, ул. “В. Левски” № 1, ет.16, стая 1608
Общински власти	Община Свищов, гр. Свищов, ул. “Ц. Церковски” № 2, тел.: 0631/60847;
Областен управител	Областна администрация Велико Търново, гр. Велико Търново, пл. “Център” 2, тел.: 062/600 464, 600 839
Органи на Държавна агенция “Гражданска защита”	Гражданска защита Свищов, тел.: 0631/6-05-69
Заявлението	Заявление за издаване на комплексно разрешително на “ТЕЦ Свилоза” АД, гр. Свищов, представено в ИАОС с писмо Вх 51-СО-146/15.09.2004г.
ГДОС	Годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено настоящото комплексното разрешително (годишен доклад за околна среда)
ЗООС	Закон за опазване на околната среда, обн. ДВ, 91/25.09.2002г.
Наредбата	Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни за изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи промишлени инсталации и съоръжения, обн. ДВ 26/21.03.2003г.
НДЕ	Норми на допустими емисии във въздуха
ИЕО	Индивидуални емисионни ограничения
СУОС	Система за управление на околната среда
Ден	От 06.00ч. до 22.00ч.
Нощ	От 22.00ч. до 06.00ч.
dB(A)	Децибели (А скала)
ИППСУКР	Инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на комплексното разрешително
КР	Комплексно разрешително
НДНТ	Най-добри налични техники
mg/Nm ³	Концентрация – количество вещество в единица обем, приведен към нормални условия за емисии във въздуха
Q _{макс.час}	Максималночасово количество на отпадъчни води
Q _{ср. ден}	Среднодневно количество на отпадъчни води
Q _{ср.год.}	Средногодишно количество на отпадъчни води
24 часова средна норма	Усреднена норма от всички отчетени стойности на посочения параметър за 24 часа
MW/MWh	Количество консумирана енергия за производството на един MWh енергия
m ³ / MWh	Количество консумирана вода за производството на един MWh

БДС	енергия
ЗЗВВХВП	Български държавен стандарт
	Закон за защита от вредното въздействие на химичните вещества и препарати
ХВО	Химическа водна очистка
ПСОВ	Причествателна станция за отпадъчни води
ЕРЕВВ	Европейски регистър на емисиите на вредни вещества
единица продукт	1 MWh топлоенергия за Горивна инсталация; 1 Nm ³ водород за Електролизерна станция за производство на водород
КА	котлоагрегат
свивни отпадъчни води	Отпадъчни води от хидротранспорт на сгурия от КА и пепелина от електрофилтри
трамбовани фигури	фигури от въглища, оформени с булдозер
РРОУ	разпалващо редукиционно-охладително устройство
ЕПК	Енергиен парен котел
I	ток
U	напрежение

Условие № 9. Емисии в атмосферата

Старо:

Условие 9.5.1. Емисиите (организиран и неорганизиран) на отпадъчни газове от площадката на “ТЕЦ Свилоза” АД, гр. Свищов не трябва да водят до превишаване на нормите за вредни вещества (замърсители) в атмосферния въздух.

Ново:

Условие 9.5.1. Емисиите (организиран и неорганизиран) на отпадъчни газове от площадката на “ТЕЦ Свищов” АД, гр. София не трябва да водят до превишаване на нормите за вредни вещества (замърсители) в атмосферния въздух.

Условие № 10. Емисии на отпадъчни води

Старо:

Таблица 10.1.2.2. Индивидуални емисионни ограничения за производствени свивни отпадъчни води от ТЕЦ “Свилоза”, зауствани в р. Дунав

1. Точки на заустване:

- **№ 3а (при работа на секция “а” на сгуроотвала)** – р. Дунав, с координати: СШ = 43° 38’16” ИД = 25° 18’ 24”, отбелязана на “Схема на канализационната мрежа” в Приложение 9 от заявлението;
- **№3б (при работа на секция “б” на сгуроотвала)** -р. Дунав, с координати: СШ = 43° 38’09” ИД = 25° 18’ 29”, отбелязана на “Схема на канализационната мрежа” в Приложение 9 от заявлението;

2. Точки на пробовземане:

- **№3а** - с координати: СШ = 43° 38’16” ИД = 25° 18’ 24”, отбелязана на “Схема на канализационната мрежа-точки за собствен мониторинг” в Приложение 45а от заявлението
- **№3б**- с координати: СШ = 43° 38’09” ИД = 25° 18’ 29”, отбелязана на “Схема на канализационната мрежа-точки за собствен мониторинг” в Приложение 45а от заявлението

3. Източници на отпадъчните води: – Котлоагрегати, електрофилтри

4. Име на водоприемника: р. Дунав –III категория ;

5. Количество на заустваните отпадъчни води $Q_{\text{ср. ден.}} - 12,5 \cdot 10^3 \text{ m}^3/\text{d}$

$Q_{\text{макс. час}} - 696 \text{ m}^3/\text{h}$

$Q_{\text{макс. год.}} - 6,1 \cdot 10^6 \text{ m}^3/\text{a}$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения* - ИЕО
-----------	---

рН	6 – 9
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Хром	0,5 mg/dm ³
Нефтопродукти	10 mg/dm ³
Желязо	1,0 mg/dm ³
Мед	0,5 mg/dm ³
Цинк	1,0 mg/dm ³
Остатъчен хлор	0,2 mg/dm ³
Повишаване температурата на водоприемника	< 3°C

* Индивидуалните емисионни ограничения се базират на еднократна проба

Ново:

Таблица 10.1.2.2. „Индивидуални емисионни ограничения за производствени смивни отпадъчни води от ТЕЦ "Свищов", зауствани в р. Дунав

6. Точки на заустване:

- **№ 3а (при работа на секция "а" на сгуроотвала)** – р. Дунав, с координати: СШ = 43° 38'16'' ИД = 25° 18' 24'', отбелязана на "Схема на канализационната мрежа" в Приложение 9 от заявлението;
- **№3б (при работа на секция "б" на сгуроотвала)** -р. Дунав, с координати: СШ = 43° 38'09'' ИД = 25° 18' 29'',отбелязана на "Схема на канализационната мрежа" в Приложение 9 от заявлението;

7. Точки на пробовземане:

- **№3а** - с координати: СШ = 43° 38'16'' ИД = 25° 18' 24'',отбелязана на "Схема на канализационната мрежа-точки за собствен мониторинг" в Приложение 45а от заявлението
- **№3б**- с координати: СШ = 43° 38'09'' ИД = 25° 18' 29'',отбелязана на "Схема на канализационната мрежа-точки за собствен мониторинг" в Приложение 45а от заявлението

8. Източници на отпадъчните води: – Котлоагрегати, електрофилтри

9. Име на водоприемника: р. Дунав –III категория ;

10. Количество на заустваните отпадъчни води $Q_{\text{ср. ден.}} - 12,5 \cdot 10^3 \text{ m}^3/\text{d}$
 $Q_{\text{макс. час}} - 696 \text{ m}^3/\text{h}$
 $Q_{\text{макс. год.}} - 6,1 \cdot 10^6 \text{ m}^3/\text{a}$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения*-ИЕО
рН	6 – 9
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Хром	0,5 mg/dm ³
Нефтопродукти	10 mg/dm ³
Желязо	1,0 mg/dm ³
Мед	0,5 mg/dm ³
Цинк	1,0 mg/dm ³
Остатъчен хлор	0,2 mg/dm ³
Повишаване температурата на водоприемника	< 3°C

* Индивидуалните емисионни ограничения се базират на еднократна проба

Старо:

Условие 10.1.3.1 Отпадъчните производствени смивни води от производствената площадка на ТЕЦ "Свилоза", зауствани в р. Дунав, не трябва да нарушават нейната категория (III-та категория).

Ново:

Условие 10.1.3.1 Отпадъчните производствени смивни води от производствената площадка на ТЕЦ "Свищов", зауствани в р. Дунав, не трябва да нарушават нейната категория (III-та категория).

Старо:

Таблица 10.2.1.1. Индивидуални емисионни ограничения за охлаждащи отпадъчни води от ТЕЦ “Свилоза”, зауствани в р. Дунав

1. **Точка на заустване № 1** – р. Дунав, с координати: СШ = 43° 38' 50'' ИД = 25° 18' 07'', отбелязана на “Схема на канализационната мрежа” в Приложение 9 от заявлението;
2. **Точка на пробовземане №1** - с координати: СШ = 43° 38' 50'' ИД = 25° 18' 07'' отбелязана на “Схема на канализационната мрежа-точки за собствен мониторинг” в Приложение 45а от заявлението
3. **Източници на отпадъчните води:** – Турбоагрегати: охлаждащи производствени води за превръщане на отработената от турбините пара в кондензат
4. **Име на водоприемника:** р. Дунав – III категория ;
5. **Количество на заустваните отпадъчни води:**

$$Q_{\text{ср. ден.}} - 61,4 \cdot 10^3 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{макс. час}} - 3410 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{макс. год.}} - 29,87 \cdot 10^6 \text{ m}^3/\text{a}$$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения*-ИЕО
рН	6 – 9
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Хром	0,5 mg/dm ³
Нефтопродукти	10 mg/dm ³
Желязо	1,0 mg/dm ³
Мед	0,5 mg/dm ³
Цинк	1,0 mg/dm ³
Остатъчен хлор	0,2 mg/dm ³
Повишаване температурата на водоприемника	< 3°C

*Индивидуалните емисионни ограничения се базират на еднократна проба

Ново:

Таблица 10.2.1.1. Индивидуални емисионни ограничения за охлаждащи отпадъчни води от ТЕЦ “Свищов”, зауствани в р. Дунав

6. **Точка на заустване № 1** – р. Дунав, с координати: СШ = 43° 38' 50'' ИД = 25° 18' 07'', отбелязана на “Схема на канализационната мрежа” в Приложение 9 от заявлението;
7. **Точка на пробовземане №1** - с координати: СШ = 43° 38' 50'' ИД = 25° 18' 07'' отбелязана на “Схема на канализационната мрежа-точки за собствен мониторинг” в Приложение 45а от заявлението
8. **Източници на отпадъчните води:** – Турбоагрегати: охлаждащи производствени води за превръщане на отработената от турбините пара в кондензат
9. **Име на водоприемника:** р. Дунав – III категория ;
10. **Количество на заустваните отпадъчни води:**

$$Q_{\text{ср. ден.}} - 61,4 \cdot 10^3 \text{ m}^3/\text{d}$$

$$Q_{\text{макс. час}} - 3410 \text{ m}^3/\text{h}$$

$$Q_{\text{макс. год.}} - 29,87 \cdot 10^6 \text{ m}^3/\text{a}$$

Показател	Индивидуални емисионни ограничения*-ИЕО
рН	6 – 9
Неразтворени вещества	50 mg/dm ³
Хром	0,5 mg/dm ³
Нефтопродукти	10 mg/dm ³
Желязо	1,0 mg/dm ³
Мед	0,5 mg/dm ³
Цинк	1,0 mg/dm ³
Остатъчен хлор	0,2 mg/dm ³
Повишаване температурата на водоприемника	< 3°C

*Индивидуалните емисионни ограничения се базират на еднократна проба

Старо:

Условие 10.2.2.1 Отпадъчните охлаждащи води от производствената площадка на ТЕЦ “Свилоза”, зауствани в р. Дунав, не трябва да нарушават нейната категория (III-та категория).

Ново:

Условие 10.2.2.1 Отпадъчните охлаждащи води от производствената площадка на ТЕЦ “Свищов”, зауствани в р. Дунав, не трябва да нарушават нейната категория (III-та категория).