

ТЕХНИЧЕСКА ОЦЕНКА

за обосновка на приложимите условия в Комплексното разрешително на
"Ямболен" АД, гр. Ямбол, съгласно чл. 12, ал.1 и 2 от Наредба за условията и реда за издаване на
комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. бр.105 от 29.12.2005г.

1. Обща информация

Координатор по процедурата:	Моника Георгиева	Условия 1, 2,3 , 4, 5, 6, 7, 11, 13, 14, 15 и 16;
Екип:	Албена Илчева	Условия 8.1, 8.3, 10;
	Юмит Хюсеинова	Условия 8.2, 9, 12.

2. Процедура:

- 2.1. Писмо от "Ямболен" АД, гр. Ямбол, вх. №155-СЗ-472/28.12.2005г. относно подаване на заявление за издаване на комплексно разрешително;
- 2.2. Писмо до РИОСВ – Стара Загора, изх. №155-СЗ-472/06.01.2006г. относно проверка на съдържанието и формата на заявлението на "Ямболен" АД, гр. Ямбол за издаване на комплексно разрешително, изготвяне на становище и посочване имената на експертите, които ще участват в проверката на място;
- 2.3. Писмо до БДИБР, център Пловдив, изх. №155-СЗ-472/06.01.2006г. относно проверка на съдържанието и формата на заявлението на "Ямболен" АД, гр. Ямбол за издаване на комплексно разрешително, изготвяне на становище и посочване имената на експертите, които ще участват в проверката на място;
- 2.4. Не е получено становище от БДИБР, център Пловдив по заявление за издаване на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол;
- 2.5. Писмо от РИОСВ - Стара Загора, вх. №155-СЗ-472/25.01.2006г. относно становище по заявление за издаване на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол;
- 2.6. Писмо до "Ямболен" АД, гр. Ямбол, изх. №155-СЗ-472/02.03.2006г. относно проверка на място за съответствие с изложените в заявлението за издаване на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол, данни и информация;
- 2.7. Писмо до "Ямболен" АД, гр. Ямбол, изх. №155-СЗ-472/17.04.2006г. относно допълнително необходима информация към заявлението за издаване на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол;
- 2.8. Писмо от "Ямболен" АД, гр. Ямбол, вх. №155-СЗ-472/18.05.2006г. относно подаване на допълнено Заявление за издаване на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол;
- 2.9. Писмо до "Ямболен" АД, гр. Ямбол, изх. №155-СЗ-472/25.05.2006г. относно представянето на два хартиени екземпляра и един на електронен носител от окончателния вариант на заявлението;
- 2.10. Писмо от "Ямболен" АД, гр. Ямбол, вх. №155-СЗ-472/01.06.2006г. относно подаване на два хартиени екземпляра и един на електронен носител от окончателния вариант на заявлението;
- 2.11. Писмо до Кмета на община Ямбол, изх. №155-СЗ-472/05.06.2006г. относно публикуване на обява за обществен достъп до заявление за издаване на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол (15.06-14.07.2006г. – няма постъпили становища).

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

"Ямболен" АД, гр. Ямбол
8600 гр. Ямбол
ул. "Ямболен" №35
тел. +359 46 66 13 66
факс: +359 46 66 13 52
e-mail: yambolen@abv.bg
Изпълнителен Директор: инж. Ст. Йорданова

Лица за контакти:

Донка Пенева
тел. +359 46 68 28 41
факс: +359 46 66 13 52

Златанка Велчева
тел. +359 46 68 28 34
факс: +359 46 66 13 52

Обосновка на приложимите условия за издаването на комплексно разрешително на "Ямболен" АД, гр. Ямбол

Условие №1. Речник на използваните термини

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

Условие №2. Инсталации, обхванати от това разрешително

На стр. 2-3 от завлението са посочени инсталациите, за която операторът кандидатства за издаване на комплексно разрешително.

Инсталации, които попадат в обхвата на т.1.1. на Приложение 4 на ЗООС:

Преди реализиране на инвестиционното намерение:

- **Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 148 MW, включваща:**

- котел БМ-35
- котел БМ-35
- котел БМ-35
- котел БКЗ-75
- котел към Инсталация за производство на ПЕТ

След реализиране на инвестиционното намерение:

- **Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 155.08 MW, включваща:**

- котел БМ-35
- котел БМ-35
- котел БМ-35
- котел БКЗ-75 (КУДИ)
- котел към Инсталация за производство на ПЕТ
- газова турбина

Инсталации, непопадащи в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:

- **Инсталация за производство на ПЕТ**

В заявлението е посочено, че към настоящият момент котли БМ-35 (3 бр.) работят на мазут, но в КР се разглежда случаят, когато тези котли работят на природен газ.

От заявлението не става ясно защо мощността на котел БКЗ-75, работещ и в момента на гориво природен газ, се променя след инсталирането на газовата турбина с мощност 30 MW, т.е. намалява от 68.75 на 56.25 MW.

Посочените от оператора мощности в заявлението (178 MW) надвишават тези, за които централата има издаден лиценз от ДКЕВР, т.е. 150 ± 10 MW.

По време на проведената консултация за обсъждане на становището по проекта на КР се взе решение, че е необходимо операторът да предприеме технически действия (запечатване на две горелки от БКЗ 75) за спазване на разрешената максимална топлинна мощност от 150 ± 10 MW.

На територията на площадката има разположена и Парова централа с още два котела - ПКГ 6.5/13 и ПКГП 6.5/16 с обща инсталирана мощност 10 MW, според информацията в заявлението и 10.2 MW, според констативен протокол от извършена проверка на РИОСВ-Стара Загора (05.01.2006г.). Към момента тези два котела са пломбирани със Заповед N 68/22.05.2006г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора.

Представена е следната информация за монтирането и пускането в експлоатация на газовата турбина:

Газовата турбина и газовият компресор се монтират върху фундаменти с плъзгачи. Свързването на газовата турбина с електрогенератора се осъществява чрез предавателна кутия, която също е монтирана върху плъзгачи. Пускането в действие на газовата турбина се извършва в последователност:

1. Включва се газовият компресор.
2. Проверят се параметрите на природния газ на вход.
3. Активират се електрическите, контролни и горивни системи.
4. Проверява се работата на КИП и А - проверяват се тръбните връзки за теч.
5. Стартира се съоръжението и се проверяват главните работни параметри.

Монтажът, пускът и настройките се извършват от специалисти на фирмата-производител, като това се включва в стойността на доставката.

Проектът за реконструкция и модернизация на ТЕЦ включва надстройка на котлите с газова турбина, която произвежда електроенергия чрез изгаряне на гориво природен газ.

Основната суровина, която се използва при работата на ПЕТ инсталацията е аморфния гранулат. Той се доставя от външни фирми, като се получава в биг-бегове чрез автомобилен транспорт. В инсталацията се осъществява допълнителна поликондензация на аморфен полимерен гранулат с цел повишаване на вискозитета и подобряване качествените показатели. Процесът се извършва чрез нагриване под вакуум, при което аморфния полимер се превръща в кристален. От него могат да се получат изделия чрез леене под налягане или екструзия, които се използват за полиетилентерафталатни (ПЕТ) бутилки.

На територията на площадката на "Ямболен" АД се намират и промишлените сгради и помещения, където са били разположени и химическите инсталации за производство на полиестерни влакна и полиестерна коприна, които към настоящия момент са демонтирани.

Има разположени и други цехове, чийто оператор не е "Ямболен" АД. Това са фирмите "Бо-инженеринг", "Севина", "BCB-69".

"Бо-инженеринг" произвежда коагулант за пречистване на води ферихлоридсулфат и натриев хипохлорид.

"BCB-69" произвежда бутилки за опаковка по метода на раздуването.

"Севина" осъществява търговска дейност и производствена дейност, състояща се в разделяне на полиестерна коприна.

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 инсталациите по **Условие 2.**, съгласно чл.117, ал.1 ЗООС.

Условие 3.2. 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 3.3. Територията, на която се намират инсталациите се тълкува като "площадка", съгласно допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т.39.

Условие 3.4. Описва разрешените на оператора с това КР промени, съгласно представена ИППСУКР.

Условие №4. Капацитет на инсталацията

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

На стр. 2-3 от заявлението е представена информация за капацитета на инсталацията. Това е капацитетът, за който се кандидатства за издаване на комплексно разрешително.

Максимален капацитет на:

Инсталации, които попадат в обхвата на т.1.1. на Приложение 4 на ЗООС:

Преди реализиране на инвестиционното намерение:

- **Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 148 MW, включваща:**
 - котел БМ-35 – 26.25 MW
 - котел БМ-35 – 26.25 MW
 - котел БМ-35 – 26.25 MW
 - котел БКЗ-75 – 68.75 MW
 - котел към Инсталация за производство на ПЕТ – 0.5 MW

След реализиране на инвестиционното намерение:

- **Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 155.08 MW, включваща:**
 - котел БМ-35 – 26.25 MW
 - котел БМ-35 – 26.25 MW
 - котел БМ-35 – 26.25 MW
 - котел БКЗ-75 (КУДИ) – 45.83 MW
 - котел към Инсталация за производство на ПЕТ – 0.5 MW
 - газова турбина – 30 MW

Инсталации, непопадащи в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:

- **Инсталация за производство на ПЕТ**

Условие №5. Управление на околната среда

Операторът на инсталацията трябва да контролира прилагането на система за управление на околната среда, съгласно чл.121, т.2, ЗООС и Допълнителните разпоредби на ЗООС, §1, т. 45.

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 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 Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни.

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 Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни.

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 Наредбата за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни.

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 от 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. 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. Наредба №1/27.06.2005г. за норми за допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.

Условие 6.3. Наредба №6/9.11.2000г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти, издадена от министъра на околната среда и водите, министъра на регионалното развитие и благоустройството, министъра на здравеопазването и министъра на икономиката, обн., ДВ, бр.97 от 28.11.2000г. и Наредба №7/1986г. за показатели и норми за определяне на качеството на течащите повърхностни води.

Условие 6.3. Наредба №5/8.11.2000г. за реда и начина за създаване на мрежите и за дейността на Националната система за мониторинг на водите.

Условия 6.5. – 6.9. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условия 6.10. Становище на Дирекция "ПД" по предходни проекти на КР.

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 7.6. Условието е поставено по становище на РИОСВ по време на вътрешното съгласуване на проекта на КР и ТО.

Условие 7.7. Условието е поставено по време на проведените с оператора консултации.

Условие №8. Използване на ресурси

Условие 8.1. Използване на вода

Условие 8.1.1. Вода за производствени и питейно-битови нужди се използва от собствени водоизточници тръбни и шахтови кладенци, за което операторът има издадено разрешително за водоползване № 0769/23.10.2002 г. от БДИБР.

Разрешителното за водоползване е задължително - чл. 44 от Закона за водите, обн. ДВ бр. 67 от 27.07.1999г., за притежаване и спазване от оператора и се контролира от съответните компетентни органи, отговорни за издаването.

Вода за охлаждане не се използва.

Условие 8.1.2. Сравнението на текущата консумация на вода е направено с действащите технологични разходни норми (изчислени при максимален капацитет на инсталацията), посочени в заявлението.

Според информацията в заявлението текущата консумация отговаря на заложените разходни норми.

В условието е заложено изискване към консумацията на свежа вода за производствени нужди.

Заложени са РН преди и след газификацията.

Условие 8.1.3. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 8.1.4. Като основен консуматор на вода за производствени нужди в заявлението е посочена ТЕЦ. Условието е поставено съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие № 8.1.5. Измерване и документиране

Условие 8.1.5.1. Количествата вода, необходими за производството са строго определени по технологични инструкции. Няма монтирани разходомерни устройства, но операторът е предвидил мярка в ИППСУКР за монтирането им. С ДИ е изискан срок за монтирането им

Условието е поставено съгласно насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005 и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условия 8.1.5.2., 8.1.5.3. Условията са поставени съгласно насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005 и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие № 8.1.6 Докладване

Условия 8.1.6.1., 8.1.6.2., 8.1.6.3. - 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, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005 и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 8.2. Енергия

Условие 8.2.1. чл.3, ал.2, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни приета с ПМС №62/12.03.2003г., обн. ДВ бр. 26/21.03.2003г., попр. бр.29/31.03.2003г. изм. и доп. бр.105 от 29.12.2005г.

Съгласно Наредба № 21/12.11.2004 г. "Ямболен"-АД се класифицира като енергиен потребител с годишно потребление по-голямо от 3000 MWh и подлежи на енергийно сертифициране по реда на чл.16, ал.1 ЗЕЕ.

Заложените в проекта на КР разходни норми за електро – и топлоенергия са съгласно представените в Таблица 4.2.1. Енергия от заявлението. Направеното сравнение на действителната консумация на енергия за единица продукт показва, че не се надвишават така заложените разходни норми на дружеството в проекта на КР.

Информация за наложени количествени ограничения за фирма "Ямболен"-АД - Определеният лимит е с толеранс +/- 5 % от договора. Дежурният ел.оператор ежечасно по тарифни зони контролира електрическия товар на фирмата, за да няма финансови санкции за неспазване на договора с НЕК ЕАД.

Документирането на действията на технологичния и ремонтния персонал на ТЕЦ по изпълнението и прилагането на представените работни инструкции за експлоатация на котли и турбини и прилежащите им спомагателни съоръжения става чрез технологични дневници и журнали по образци съгласно действаща нормативна уредба. Контрола по това е възложен съгласно структурата и длъжностните характеристики на управленския екип на централата и фирмата. Инструкциите за работа на оборудването на централата - котли и турбини - са представени в заявлението като приложения от № 9 до № 12.

Условие 8.2.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС. В заявлението операторът на стр.44 от заявлението е определил основният консуматор на електро- и топлоенергия.

Условие 8.2.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условие 8.2.4. Измерване и документиране

Карта с измервателните устройства е представена в Приложение 51 разположение на електромери и топломери на територията на площадката.

Условие 8.2.4.1. и Условие 8.2.4.4. чл.125, т.5 от ЗООС и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условие 8.2.5. Докладване

Условие 8.2.5.1. и Условие 8.2.5.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условие 8.3. Използване на суровини и горива

Условие № 8.3.1. Употреба

На площадката не се използват опасни вещества в количества равни или над попадащите в обхвата на Приложение 3 от ЗООС . Като гориво се използва природен газ.

Като резервно гориво ще се използва мазут.

След прекратяване на производствената дейност на химическите инсталации в закрити складове се съхраняват неупотребени химикали. Същите са изброени в таблица 4.3.7. от заявлението и няма да се използват.

Поради факта, че суровината за Горивна инсталация е гориво не са поставяни изисквания към суровините.

Условия 8.3.1.1., 8.3.1.2., 8.3.1.3. Според технологичните разходни норми посочени в заявлението (Таблица 4.3.1. и 4.3.2.) и съобразени с обема на производство за инсталацията, попадаща в обхвата на Приложение 4 от ЗООС, за който се кандидатства, за осигуряване на ефективно потребление и съответствие с насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005

Консумацията на суровини и спомагателни материали отговаря на технологичните разходни норми.

Условие 8.3.2. Измерване и документиране.

Условие 8.3.2.1. за осигуряване на ефективно потребление и съответствие с насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005 и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 8.3.2.2. Условието е поставено за осигуряване на ефективно потребление и съответствие с насоките на НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005 и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 8.3.3. Докладване

Условия 8.3.3.1., 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 и НДНТ - чл.3, ал.1, т.9 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005

Условие 8.3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали и горива

Площадките за съхранение на спомагателни материали, горива и продукти са дадени в Приложение № 52 от Заявлението.

Мазут, киселини и основи се съхраняват в резервоари, поместени в бетонни обваловки. Резервоарите за киселини и основи са в обваловки с киселиноустойчиво покритие. Обваловките са с обем, по-голям от обема на най-големия резервоар поместен в тях.

Към мазутното стопанство има изградена и се експлоатира маслоуловителна шахта.

Начинът на съхранение отговаря на изискванията на НДНТ за съхранение.

Условие 8.3.4.1. В настоящия момент опасни спомагателни материали се съхраняват съгласно ИЛБ, стандартните съвети за безопасност (S фрази), насоките на НДНТ за съхранение и чл.7, ал.6 от ЗЗВХВП и Наредба за реда и начина за класифициране, опаковане и етиктиране на съществуващи и нови химични вещества, препарати и продукти.

Условия 8.3.4.2., 8.3.4.3., 8.3.4.4., 8.3.4.5., 8.3.4.5.1. Отразява настоящото състояние в изпълнение на чл. 44. от ЗООС и насоките на НДНТ - чл.3., ал.1., т.10 и 11 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС №62/12.03.2003г., изм. и доп. ДВ, бр.105/2005

Условие 8.3.4.6., 8.3.4.7, 8.3.4.8. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 8.3.5. Документиране

Условия 8.3.5.1., 8.3.5.2. – в изпълнение на чл.121, т.2. от ЗООС и условие 5.5. и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условие 8.3.6. Докладване

Условия 8.3.6.1., 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.

Условие №9. Емисии в атмосферата

На територията на "Ямболен" АД, няма монтирани пречиствателни съоръжения.

Условие 9.1. Емисии от точкови източници

Разположението на точковите източници е представено в Приложение 53 към заявлението. Данните за изпускащите устройства са съгласно представените в таблици 5.2.1. и 5.2.2. към Заявлението.

Условие 9.1.1. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 148 MW

На територията на "Ямболен" АД, гр. Ямбол са разположени три котела БМ-35 – работещи на мазут и котел БКЗ – 75 работещ на природен газ. ТЕЦ "Ямболен" не е включен към списъка на големите горивни инсталации публикуван в Приложение №6 на Наредба 10/2003 г. за норми за допустими емисии на (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации. Съгласно Протокол за извършена проверка на място за съответствие с изложените в заявлението за издаване на комплексно разрешително на ТЕЦ "Ямболен", данни и информация беше подчертано, че процедурата по издаване на КР ще продължи единствено при работа на природен газ. Поради тази причина за котли БМ-35 в Условие 9.1.1. от проекта са заложени мощности съответстващи при използване на природен газ. Представените протоколи в заявлението за котли БМ-35 при работа на котелно гориво, показват превишение на НДЕ на серни оксиди и въглероден оксид. Отпадъчните газове от четирите котела се изпускат през изпускащо устройство №1 с височина 80 м. Към Инсталация за производство на ПЕТ е монтиран котел с мощност 0.5 MW, чиито отпадъчни газове се изпускат през изпускащо устройство №2 с височина 14.5 м.

В заявлението са представени следните резултати от измервания на емисии на вредни вещества изпускани в отпадъчните газове на горивните източници:

комин	Източник	Замърсители	Измерена mg/Nm ³
1	Котел БМ-35 №1 котелно гориво	Сажди	207.6
		SO ₂	4113.2
		NO _x	326.2
		CO ₂	12
		CO	не се доказва
1	Котел БКЗ-75 природен газ	CO	не се доказва
		CO ₂	9.2
		NO _x	171.2
		прах	не се доказва

Освен горепосочените горивни източници на територията на площадката е налична и Парова централа с два броя котли ПКГ 6.5/13 и ПКГП 6.5/16 работещи на природен газ, които са пломбирани съгласно протокол 672/22.05.2006г. на РИОСВ-Стара Загора, чиято експлоатация не се разрешава в настоящата процедура.

Заложените НДЕ са 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. Нормата за въглероден оксид е поставена съгласно Приложение № 4-1 към чл. 22 от Наредба № 2 от 19.02.1998 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници.

Сроковете посочени в Таблица 9.1.1. са съгласно информация от оператора, според която котлите ще минат на гориво природен газ.

Условие 9.1.2. Горивна инсталация с номинална топлинна мощност 155.08 MW след монтаж на газова турбина и реконструкция на БКЗ – 75 в котел утилизатор (КУДИ).

В Условието са отразени разрешените промени в проекта на КР след реализирането на инвестиционното намерение – монтиране на газова турбина с номинална топлинна мощност 30 MW. Данните за промените след реализиране на проекта са представени в Таблица 5.2.1. и 5.2.2. от заявлението. В заявлението не е обоснована промяната на номиналната термична мощност на котел БКЗ – 75 след реализиране на проекта при условие, че и сега той работи на природен газ. След реализиране на инвестиционното намерение съгласно така представените данни в заявлението сумарната термична мощност на Горивната инсталация надвишава разрешената с Решение №III–Л-129-03/03.06.2005г на ДКВЕР – 150 MW ± 10%, поради тази причина са поставени Условия 7.7.и Условия 16.7. по време на проведената консултация с оператора на инсталацията, гарантиращи спазването на разрешената мощност от ДКВЕР. Чрез Методика за изчисляването на височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой, е направено изчисление за височината на изпускащото устройство към газовата турбина .Като резултат е получено- $H_{min} - 20\text{ m}$, $H_{ef} - 42\text{ m}$.

Направеното сравнение от оператора в заявлението показва, че ще бъдат спазени следните норми за газовата турбина: NO_x-75 mg/Nm³, SO_x-35 mg/Nm³ и прах-5 mg/Nm³.

НДЕ за газовата турбина са поставени съгласно чл.7, ал.2 на Наредба 10/6.10.2003 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.

Таблица 9.1.2. Горивна инсталация работеща в схема на утилизация на димните газове от газова турбина в БКЗ – 75 (КУДИ).

Съгласно информацията представена от оператора по време на обсъждането на забележките му по проекта на КР, се уточни че има възможност за две схеми на работа на газовата турбина (ГТ). При тази схема на работа отпадъчните димни газове от ГТ преминават през котел БКЗ-75, реконструиран като КУДИ. В резултат на това, че става смесване на отпадъчните димни газове от ГТ, при която НДЕ за замърсители са определени при 15 % съдържание на кислород, а за БКЗ – 75 (КУДИ) при 3 % съдържание на кислород в отпадъчните димни газове, поставените НДЕ за замърсители след газохода на КУДИ в Таблица 9.1.2.3. са съгласно изискванията на чл.21 на 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, определени при 3 %съдържание на кислород в отпадъчните димни газове.

Таблица 9.1.3. Горивна инсталация работеща без утилизация на димните газове от газова турбина

При тази схема на работа по данни от оператора отпадъчните димни газове от ГТ се изпускат през изпускащо устройство 3, което се предвижда да бъде изградено. При тази схема на работа няма смесване на отпадъчните димни газове от ГТ и БКЗ -75.

Заложените НДЕ в Таблица 9.1.3. са 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. Нормата за въглероден оксид е поставена съгласно Приложение № 4-1 към чл. 22 от Наредба № 2 от 19.02.1998 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници.

НДЕ за газовата турбина са поставени съгласно чл.7, ал.2 на Наредба 10/6.10.2003 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.

Данните за котел БКЗ – 75 (КУДИ), за дебита на отпадъчните димни газове след запечатването на две от горелките, гарантиращи термичната му мощност от 45.83 MW (т. е. след изпълнението на Условие 16.7) е съгласно информация представена от оператора след проведената среща за обсъждане на забележките му по проекта.

Условие 9.1.3. Съгласно чл. 20 на Наредба 10/6.10.2003 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 9.1.4. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условие 9.1.5. По време на извършената проверка на площадката на "Ямболен" АД, гр. Ямбол се установи, че се използва хладилен агент фреон 22 (R 22). Условието е поставено съгласно чл.4 ал.1 от Постановление №254/30.12.1999г. за контрол и управление на вещества, които нарушават озоновия слой. съгласно чл.4 (1) на Постановление №254/30.12.1999г. (изменено и допълнено с Постановление №224/01.10.2002г.) за контрол и управление на веществата, които нарушават озоновия слой], след 31.12.2014г. [съгласно чл.7 (1), т.1 на Постановление №254].

Условие 9.1.6. По становище на Дирекция ОЧВ.

Условие 9.1.7. Условието гарантира спазването на поставените НДЕ за замърсители при работа на горивната инсталация.

Условие 9.2. Неорганизиран емисии

По данни от заявлението на територията на "Ямболен" АД, гр. Ямбол няма източници на неорганизиран емисии.

Условие 9.2.1. Чл.11, ал.1, ЗЧАВ.

Условие 9.2.2. и Условие 9.2.3. Чл.11, ал.1, ЗЧАВ и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условие 9.3. Интензивно миришещи вещества

Не са постъпили оплаквания от населението по данни от заявлението. Няма данни за емисии на интензивно миришещи вещества във въздуха.

Условия 9.3.1., и 9.3.3., Чл.20, ал.3 от Наредба №2/19.02.1998г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижни източници и съгласно Методика за определяне на обхвата на условията в комплексните разрешителни.

Условие 9.4. Въздействие на емисиите на вредни вещества върху качеството на атмосферния въздух

Условие 9.4.1. Чл.123, ал.5, ЗООС.

Направена е оценка на въздействието на емисиите на вредни вещества върху качеството на атмосферния въздух чрез програмен продукт PLUME. Оценката е извършена при два възможни варианта – първият е при работа на трите котела БМ-35 на гориво мазут, котел БКЗ – 75 и котел към Инсталация за производство на ПЕТ, работещи на природен газ. Тази възможност за експлоатация на горивната инсталация не се разрешава в проекта на КР.

Вторият модел е извършен при работа на горивната инсталация след реализиране на инвестиционното намерение за пускане в експлоатация на газова турбина. Съгласно представените данни в заявлението няма нарушение на действащите норми за качество на атмосферния въздух.

Условие 9.5. Собствен мониторинг

В Приложение 56 от Заявлението е представена схема с разположението на съществуващите горивни източници и предвидената газова турбина, както и изпускащите устройства след реализиране на инвестиционното намерение.

Общата инсталирана мощност на горивната инсталация надвишава 100 MW, и съгласно изискванията на Наредба 10/6.10.2003 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 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 е нужно извършването на СНИ.

Условие 9.5.1. 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.

Съгласно сроковете представени от оператора за крайната дата на газифициране на котлите на площадката, а именно до 30.04.2007г. - котел БМ-35 № 3 и в срок до 31.10.2007г. да газифицира котли БМ-35 № 1 и БМ-35 № 2. От 31.10.2007г е датата, в която реално горивната инсталация използваща гориво природен газ ще достигне термична мощност от 100 MW.

Условие 9.5.2. 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 и Наредба 10/6.10.2003 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 9.5.3. 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 9.5.4. 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 9.5.5. Чл. 22, 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 9.5.6. и Условие 9.5.6.1. т. Б - 3 Наредба 10/6.10.2003 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 9.6.6. Документиране и докладване

Условие 9.6.6.1. Чл.40, ал.2, Чл.50 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 9.6.6.2. и Условие 9.6.6.5. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

Условие 9.6.6.6. По становище на РИОСВ – Стара Загора.

Условие 9.6.6.7. 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 №10. Емисии на отпадъчни води

Отпадните води на "Ямболен"-АД в т.ч. и на ТЕЦ се заустват чрез отводнителен канал в р.Тунджа. Преди заустване отделните отпадни потоци се подлагат на различна степен на пречистване. Пречистването се извършва в собствена ПСОВ на фирмата.

Източници на отпадни води и съответно отпадни потоци на площадката са:

- условно чисти води (дъждовни)
- кисело-алкални води
- химически замърсени води
- битово-фекални води

За събиране и отвеждане на тези потоци е изградена разделна пречиствателна система – приложение № 25 – схема на дъждовни, кисели и алкални води.

Характеристика на отпадните води по потоци:

- химически замърсени води

Включват технологичните води от *бившите* основни производства – ОП "ДМТ", ОП "ПВ", ОП "ПК". *Производства са спрени, обезвредени и демонтирани. Липсват химически замърсени води от органичен произход.*

- битово-фекални води

Формират се от жизнената дейност на персонала на фирмата. Битово-фекалните води постъпват в утаителни съоръжения т.нар. Емшери в ПСОВ и след това се смесват с химически замърсени води. Подлагат се на съвместна биохимическа очистка в биобасейните.

- кисели и алкални води

Формират се от регенерация на йонообменните филтри в ТЕЦ. Неутрализацията се извършва в неутрализационна станция на ПСОВ. Киселата и алкална регенерация се извършват последователно, като промивните води се събират в неутрализационна станция за корекция на рН. Този поток води след това постъпва в дъждовна канализация – нова.

В неутрализационна станция постъпват и технологични води от ОП "НС". Те не са с органично замърсяване, затова не се подлагат на биоочистка. След неутрализационната станция тези води постъпват в ДКН.

- условно чисти води (дъждовни води)

Образуват се от дъждовния слив. Събират се в две канализации – дъждовна стара и дъждовна нова канализация.

В Дъждовна канализация – старо (ДКС) се включват дъждовни води от ОП "ДМТ" и ОП "ПВ"- *бивши*. Тук се включват и избистрени води след маслоуловителна шахта на разтоварището.

В дъждовна канализация – нова се включват водите от дъждовен слив на ОП "ПК" и ОП "НС". В тази дъждовна канализация постъпват и неутрализац. кисели и алкарни води след неутрализационна площадка. ОП "ДМТ" е обезвредено и демонтирано. Този поток отпадни води липсва.

Точката на заустване не попада в пречиствателна станция I, II или III пояс по СОЗ.

Дружеството притежава разрешително за заустване № 0789/05.12.2002 г. Същото е изтекло през м.01.2006 г. Заплащането на необходимите такси по реда на Тарифа за таксите за правото на водоползване и/или разрешено ползване на воден обект, Раздел II (ПМС 154/28.07.2000г., обн. ДВ, бр. 65 от 2000г.).

След проведените консултации по проект на КР дружеството представи разрешително за заустване със същия номер, но с удължен срок на действие, както и актуални договори с всички фирми, ползващи канализацията на дружеството и подаващи води за пречистване – а именно "Верея-Хим" ООД, правопреемник на "Бо-инжинеринг" – за приемане на 20 куб.м. на час и пречистване в НС, на "ВСВ-69" ООД и "Севина ЛТД" ООД – условно чисти охлаждащи води – общо 50 куб.м. за пречистване в ПСОВ. Възоснова на представените документи бяха определени количествата на заустваните отпадъчни води в ТЗ № 1 и на изход НС, както беше обсъждано на консултацията.

Увеличението на количествата отпадъчни води след пречиствателна станция се дължи на по-големия обем условночисти охлаждащи води от външните фирми. Поради това, че пречиствателната станция е оразмерена за многократно по-голям обем отпадъчни води, преминаващи през нея и увеличението с 8 куб.м./час няма да повлияе съществено на нейната работа са приети посочените в заявлението и допълнителната информация количества отпадъчни води след пречиствателна станция.

Условие 10.1. Производствени отпадъчни води

Поради прекратяване на производствената дейност на химическата инсталация производствени отпадъчни води се формират само от регенерация на филтрите в ХВО към ТЕЦ. Същите, съвместно с отпадъчни води от промиване на фирма "Бо инжинеринг" за производство на неорганични соли (намираща се на площадката, съгласно представен в заявлението договор, уреждащ ползването на инфраструктурата на площадката, приемането и пречистването на отпадъчните води от производството на натриев хипохлорит и коагулант за пречистване) постъпват за пречистване в неутрализационна станция. Пречистването се състои в неутрализация и след постигане на необходимите стойности по показателите рН, сулфати и неразтворени вещества се заустват в новата дъждовна канализация.

В канализационната система на дружеството се отвеждат и БФВ води от две други външни фирми на площадката. С ДИ е изискана информация дали няма наличие на други потоци отпадъчни води от изброените фирми.

Начинът на пречистване отговаря на насоките на НДНТ за ГГИ. От представените протоколи на изход НС не се наблюдават превишения.

Условие 10.1.1. Работа на пречиствателните съоръжения

Условие 10.1.1.1. Пречиствателни съоръжения за производствени отпадъчни води-виж обосновката на **Условие 10.1.**

Условие 10.1.1.1.1 За поддържане на оптимален работен режим на пречиствателното съоръжение са разработени и се спазват процедури и технологични инструкции.

Списъкът на технологичните параметри, чието контролиране осигурява оптимален работен режим за съответното пречиствателно съоръжение и стойностите на тези параметри при оптимален работен режим са посочени в *Таблицу 6.1.3.*

Условието е поставено съгласно изискванията чл.121, т.1.и т.3. от ЗООС и за поддържане на пречиствателните съоръжения за пречистване на отпадъчни води, съгласно чл. 126, ал.1 от Закона за водите.

Условие 10.1.1.2. Контрол на пречиствателното оборудване

Условие 10.1.1.2.1.

За поддържане на оптимален работен режим на пречиствателното съоръжение има разработени и технологични инструкции.

Списъкът на технологичните параметри, чието контролиране осигурява оптимален работен режим за съответното пречиствателно съоръжение и стойностите на тези параметри при оптимален работен режим са посочени в *Таблицу 6.1.1-3.*

Условието е поставено съгласно изискванията чл.121, т.1.и т.3. от ЗООС и за поддържане на пречиствателните съоръжения за пречистване на отпадъчни води, съгласно чл. 126, ал.1 от Закона за водите.

Поставено е изискване за мониторинг на изход от пречиствателните съоръжения и предприемане на коригиращи действия в случай на превишение на стойностите на показателите.

Условие 10.1.1.2.2. и Условие 10.1.1.2.3. Чл. 130, ал. 2 от Закона за водите и според параметрите, посочени в таблица 6.1.3. от заявлението и изисканата допълнителна информация.

Условие 10.1.1.3. чл.3., ал.1., т.10 и 11 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл. 117 от ЗООС.

Условие 10.1.1.4. Чл.16, ал.1, т.7 от НАРЕДБА № 10

Условие 10.1.2 Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.1.2.1. Виж обосновката на условие 10.

ИЕО са поставени на изход от НС, преди заустването в р.Тунджа за показателите, характерни за производствената дейност.

За производствените води показателите и ИЕО са определени въз основа на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти (обн., ДВ, бр. 97 от 28.11.2000 г., изм. и доп., бр. 24 от 23.03.2004 г.) за категорията промишлена дейност и разрешителното за заустване.

От представените протоколи от анализи не се наблюдават превишения по показателите, посочени в разрешителното за заустване.

На проведените консултации за обсъждане на проект на КР:

А. Илчева поиска разяснение от представител на РИОСВ за извършвани контролни измервания на показателите в отпадъчните води на изход от НС.

Представител на РИОСВ поясни, че е извършено контролно измерване на показатели в отпадъчните води на изход от НС през м. 06, 2005 г. и са наблюдавани следните стойности на показателите:

ХПК- 6 183 мг/л

НВ -796 мг/л

Желязо 139 мг/л

Въз основа на тези превишения РИОСВ предложи да се включат тези показатели за нормиране и мониторинг.

В резултат от представената информация и разяснения и във връзка с наличието на цитираните по-горе показатели в отпадъчните води в таблица 10.1.2.1. и 10.1.4.1. се добавят показателите ХПК и желязо, съответно със стойности 100 и 5 мг/л, за да се осигури категорията на водоприемника.

Всички участници се съгласиха с предложените промени.

А. Илчева уточни, че с ДИ трябва да се представят актуални и предишни анализи на отпадъчни води на изход НС по цитираните по-горе показатели.

В случай, че с тези анализи се докаже, че превишението е единствено в резултат на авария и анализите покажат съответствие не се налага мярка в ИППСУКР.

В случай, че има каквото и да е превишение по който и да е от посочените показатели в ИППСУКР трябва да се включи мярка за постигане на съответствие, с краен срок на изпълнение 30.10.2007 г.

След проведената консултация във връзка с обсъждането на индивидуалните емисионни ограничения на изход неутрализационна станция в условие 10.1.2.1. и необходимостта от включване на мярка в инвестиционната програма в случай на доказано несъответствие по показателите, за които са наложени ИЕО бяха изискани актуални анализи на отпадъчни води за тази точка от оператора, както и резултати от извършвани контролни измервания от РИОСВ.

От РИОСВ беше представен единствено протокола от контролно изпитване № 1324/13.06.2005, обсъждан при дискусията по условие 10.1.2.1.

От "Ямболен" АД беше представен протокол от изпитване № 619/30.11.2006г. по показателите: неразтворени вещества, ХПК и желязо.

От представения протокол се вижда, че стойностите на горесцитираните показатели са значително по-ниски от заложените в условие 10.1.2.1. ИЕО.

Във връзка с представените протоколи и решенията, взети при обсъждане на условие 10.1.2.1., одобрени от всички участници в консултацията, в ИППСУКР не се налага включване на мярка за постигане на ИЕО на изход неутрализационна станция.

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

Условия 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.36, ал.1 от НАРЕДБА № 10 от 3.07.2001 г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуалните емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване, издадена от министъра на околната среда и водите , обн., ДВ, бр. 66 от 27.07.2001 г., в сила от 27.07.2001 г.

Условие 10.1.4 Собствен мониторинг

Виж обосновката на Условие 10. и 10.1.2.1.

Условие 10.1.4.1. Условието е поставена за пробовземните точки на изход от всеки поток отпадъчни води, съгласно информацията в заявлението и в изпълнение на чл.123, ал.1., т.3. от ЗООС. Показателите са съобразени с ИЕО, поставени в условие 10.1.2.1.

Честотата на мониторинг е съобразена с разрешителното за заустване.

Условие 10.1.4.2. – чл.123, ал.1., т.3. от ЗООС и чл.3., ал.1., т.6 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни. Няма монтирани разходомерни устройства, но операторът е предвидил разходомерно устройство на изход от НЯ в ИППСУКР, затова до изясняване в условието е посочена възможността за измерване или изчисляване. Затова е поставено **условие 10.1.4.2.1.**

Условие 10.1.4.3. – чл.121, т.2. и т.3. от ЗООС и чл.3., ал.1., т.6 и т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 10.1.4.4. - 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.

Условие 10.2. Битово-фекални води

Условие 10.2.1. Работа на пречиствателните съоръжения

Условие 10.2.1.1. Битово-фекалните води от площадката по разделна канализация постъпват в действащата ПСОВ за производствени и БФВ. Поради спиране на химическото производство в момента в ПСОВ се пречистват само битово-фекални води и условночисти охлаждащи води от индиректно охлаждане инсталация ПЕТ.

Схемата на пречистване на БФВ е следната- след постъпване във входна шахта минават през двуетажен утаител, след което се постъпват в схемата на производствените отпадъчни води и минават през усреднител, биобасейн първо стъпало, вертикални утаители, биобасейн второ стъпало, радиални утаители и постъпват в ТЗ в р. Тунджа.

НДНТ препоръчват биологично третиране за БФВ, което отговаря на действително състояние на пречиствателните съоръжения. Станцията е резчетена за многократно по-големи количества от пречистваните в момента.

С КР се разрешава експлоатацията на съществуващите съоръжения

Условие 10.2.1.2. Контрол на пречиствателното оборудване

Условие 10.2.1.2.1., **Условие 10.2.1.2.1.1.** За поддържане на оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения има разработени и технологични инструкции.

Списъкът на технологичните параметри, чието контролиране осигурява оптимален работен режим за съответното пречиствателно съоръжение и стойностите на тези параметри при оптимален работен режим са посочени в Таблица 6.1.1-3.

Условието е поставено съгласно изискванията чл.121, т.1.и т.3. от ЗООС и за поддържане на пречиствателните съоръжения за пречистване на отпадъчни води, съгласно чл. 126, ал.1 от Закона за водите.

Условие 10.2.1.2.2., Условие 10.2.1.2.3. Чл. 130, ал. 2 от Закона за водите и според параметрите, посочени в таблица 6.1.3. от заявлението.

Условие 10.2.1.2. Чл.16, ал.1, т.7 от НАРЕДБА № 10

Условие 10.2.2. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.2.2.1. Емисионните норми са поставени на изход от ПСОВВ по показатели, характерни за битово-фекалните води и съобразени с изискванията на Наредба № 6 от 9.11.2000 г. за емисионни норми за допустимото съдържание на вредни и опасни вещества в отпадъчните води, зауствани във водни обекти (обн., ДВ, бр. 97 от 28.11.2000 г., изм. и доп., бр. 24 от 23.03.2004 г.) за категорията промишлена дейност, Наредба № 7/1986 г. за показатели и норми за определяне на качеството на течащите повърхностни води и разрешителното за заустване.

От представените протоколи от анализи не се наблюдават превишения по показателите, посочени в разрешителното за заустване и нормативната уредба.

След проведените консултации по проект на КР дружеството представи разрешително за заустване със същия номер, но с удължен срок на действие, както и актуални договори с всички фирми, ползващи канализацията на дружеството и подаващи води за пречистване – а именно "Верея-Хим" ООД, правопреемник на "Бо-инжинеринг"- за приемане на 20 куб.м. на час и пречистване в НС, на "ВСВ-69" ООД и "Севина ЛТД" ООД – условно чисти охлаждащи води – общо 50 куб.м. за пречистване в ПСОВ. Въз основа на представените документи бяха определени количествата на заустваните отпадъчни води в ТЗ № 1 и на изход НС, както беше обсъждано на консултацията.

Увеличението на количествата отпадъчни води след пречиствателна станция се дължи на по-големия обем условночисти охлаждащи води от външните фирми. Поради това, че пречиствателната станция е оразмерена за многократно по-голям обем отпадъчни води, преминаващи през нея и увеличението с 8 куб.м./час няма да повлияе съществено на нейната работа са приети посочените в заявлението и допълнителната информация количества отпадъчни води след пречиствателна станция.

Условие 10.2.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците – водните обекти, приемник на заустваните отпадъчни води

Условие 10.2.3.1. 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 10.2.3.2. чл.36, ал.1 от НАРЕДБА № 10 от 3.07.2001 г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуалните емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване, издадена от министъра на околната среда и водите , обн., ДВ, бр. 66 от 27.07.2001 г., в сила от 27.07.2001 г.

Условие 10.2.4 Собствен мониторинг

Условие 10.2.4.1. Собствен мониторинг – на изход от ПСОВ. Честотата е съобразена с действащото разрешително за заустване и посочената от оператора в заявлението.

Условие 10.2.4.2. – чл.123, ал.1., т.3. от ЗООС и чл.3., ал.1., т.6 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни. Няма монтирани разходомерни устройства, но операторът е предвидил разходомерно устройство в ТЗ, затова е посочено изчисляване.

Условие 10.2.4.3. – чл.121, т.2. и т.3. от ЗООС и чл.3., ал.1., т.6 и т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 10.3. Дъждовни води

Условие 10.3.1. Работа на пречиствателните съоръжения

Условие 10.3.1.1. Дъждовните води от мазутното стопанство преминават през маслоуловителна шахта преди включване в дъждовната канализация (стара). Мазутното стопанство ще се използва единствено за съхранение на резервни количества мазут за работата на Горивна инсталация.

Начинът на пречистване отговаря на насоките на НДНТ за пречистване на дъждовни води.

С КР се разрешава експлоатацията на съществуващото съоръжение.

Условие 10.3.1.2. Контрол на пречиствателното оборудване

Условие 10.3.1.2.1., Условие 10.3.1.2.1.1. За поддържане на оптимален работен режим на пречиствателното съоръжение има разработени и технологични инструкции.

Списъкът на технологичните параметри, чието контролиране осигурява оптимален работен режим за съответното пречиствателно съоръжение и стойностите на тези параметри при оптимален работен режим са посочени в Таблица .6.1.1–3 .

Условието е поставено съгласно изискванията чл.121, т.1.и т.3. от ЗООС и за поддържане на пречиствателните съоръжения за пречистване на отпадъчни води, съгласно чл. 126, ал.1 от Закона за водите.

Условие 10.3.1.2.2., Условие 10.3.1.2.3. Чл. 130, ал. 2 от Закона за водите и според параметрите, посочени в таблица 6.1.3. от заявлението .

Условие 10.3.1.2. Чл.16, ал.1, т.7 от НАРЕДБА №10.

Условие 10.3.2. Емисионни норми – индивидуални емисионни ограничения

Условие 10.3.2.1. Емисионните норми са поставени на изход от маслоуловителната шахта по показатели нефтопродукти, НВ и рН и съобразени с изискванията на Наредба № 7/1986 г. за показатели и норми за определяне на качеството на течащите повърхностни води и разрешителното за заустване.

От представените протоколи от анализи не се наблюдават превишения по показателите, посочени в разрешителното за заустване и нормативната уредба.

Условие 10.3.3. Принос към концентрациите на вредни и опасни вещества във водоприемниците – водните обекти, приемник на заустваните отпадъчни води

Условие 10.3.3.1. 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 10.3.3.2. чл.36, ал.1 от НАРЕДБА № 10 от 3.07.2001 г. за издаване на разрешителни за заустване на отпадъчни води във водни обекти и определяне на индивидуалните емисионни ограничения на точкови източници на замърсяване, издадена от министъра на околната среда и водите , обн., ДВ, бр. 66 от 27.07.2001 г., в сила от 27.07.2001 г.

Условие 10.3.4 Собствен мониторинг

Условие 10.3.4.1. Собствен мониторинг – на изход от маслоуловителна. Честотата е съобразена с посочената от оператора в заявлението.

Условие 10.3.4.2. – чл.123, ал.1., т.3. от ЗООС и чл.3., ал.1., т.6 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни. Няма монтирани разходомерни устройства, но операторът е предвидил разходомерно устройство на изход от ПСОВ в ИПСУКР, затова до изясняване в условието е посочена възможността за измерване или изчисляване и е поставено условие 10.2.4.2.1.

Условие 10.3.4.3. – чл.121, т.2. и т.3. от ЗООС и чл.3., ал.1., т.6 и т.10 от Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 10.4. Документиране и докладване

Условие 10.4.1. чл.121, т.1 и т.3. от ЗООС и за поддържане на пречиствателните съоръжения за пречистване на отпадъчни води, съгласно чл. 126, ал.1 и чл.130, ал.2. от Закона за водите и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС

Условие 10.4.2. чл.121, т.1 и т.3. от ЗООС и за поддържане на пречиствателните съоръжения за пречистване на отпадъчни води, съгласно чл. 126, ал.1 и чл.130, ал.2. от Закона за водите и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС

Условие 10.4.3. 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.

Условие 10.4.4. 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 10.4.5. – съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС ЗООС и във връзка с изискванията на чл.174 от Закона за водите и на основание чл.54, ал.2 от Наредба № 5 за реда и начина за създаване на мрежите и за дейността на Националната система за мониторинг на водите /обн., ДВ, бр. 95 от 2000г./.

Условие 10.4.6. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС

Условие 10.4.7. съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС

Условие 10.4.8. Изискване за спазване формата на докладване, съгласно ЕРЕВВ и съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 10.4.9. Чл.125, т.5. от ЗООС и формат на ГДОС, съгласно образец на годишен доклад за изпълнение за дейностите, за които е предоставено комплексното разрешително.

Условие №11. Управление на отпадъците

В заявлението е отбелязано, че дружеството притежава Програма за управление на дейности по отпадъците. Дружеството притежава Разрешително №13-ДО-018-02 от 14.05.2004г. със срок на действие до 14.05.2007г. (Приложение 40 от заявлението).

Условие 11.1. Образуване на отпадъци

Кодовете на отпадъците са съгласно утвърдени от РИОСВ – Стара Загора работни листове за класификация на отпадъците.

На територията на площадката на "Ямболен" АД се образуват следните отпадъци:

Производствени отпадъци:

- 12 01 01 Стърготини, стружки и изрезки от черни метали – получават се от формоване /разкройка/ на изделията при производство на машинни части в РМЗ (ремонтно-механичен завод).
- 16 06 05 Други батерии и акумулатори – батерии от мотокари.
- 19 09 05 Наситени или отработени йоннообменни смоли
- 19 09 06 Разтвори и утайки от регенерация на йоннообменници – Получават се при регенерация на филтрите в ХВО на ТЕЦ.
- 19 10 01 Отпадъци от желязо и стомана - от демонтаж на инсталации. През последните години някои инсталации са преустановили дейността си и са били демонтирани.

Опасни отпадъци:

- 13 01 01* Хидравлични масла, съдържащи PCBs (²) – турбинно масло. В заявлението е посочено, че до момента не е подменяно с ново масло, а само е допълвано.
- 13 02 05* Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа – образуват се при работа на РМЗ.
- 13 03 07* Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа – трансформаторно масло. Посочено е, че маслото се използва при трансформаторите, когато работят определен период от време, след което се допълват загубите от изпарение.
- 13 05 03* Утайки от маслоуловителни шахти (колектори) – образуват се в локалните пречиствателни съоръжения - маслоуловителни шахти в мазутно-маслено стопанство на ТЕЦ.
- 19 08 11* Утайки, съдържащи опасни вещества от биологично пречистване на промишлени отпадъчни води
- 20 01 21* Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак

Строителни отпадъци:

- 17 01 07 Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17 01 06

Битови отпадъци:

- 20 03 01 Смесени битови отпадъци

Условие 11.2. Събиране и приемане на отпадъците

Условие 11.2.1. разрешава на оператора да събира всички, образувани на територията на площадката отпадъци, посочени в **Условие 11.1.**

Съгласно представената информация, образуванията на площадката отпадъци се събират в съответствие с изискванията на Глава втора, Раздел I на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.2.2. Чл.10, ал.1 от Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г. и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.2.3. Наредба за изискванията за пускане на пазара на електрическо и електронно оборудване и третиране и транспортиране на отпадъци от електрическо и електронно оборудване, обн. ДВ. бр.36 от 02.05.2006г.

Условие 11.2.4. Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г. и Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.2.5. Закон за управление на отпадъците.

Условие 11.2.6. В заявлението не е посочено, че на площадката се приемат отпадъци от външни фирми.

Условие 11.2.7. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.3. Временно съхраняване на отпадъците

Условие 11.3.1. и Условие 11.3.2. Параграф §1, т. 21 от Допълнителни разпоредби на ЗУО.

Съгласно представената информация в заявлението площадките за временно съхранение на отпадъци отговарят на изискванията на Приложение 2, към чл.12 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Представена е карта с разположението на площадките за временно съхраняване на отпадъци – Приложение №75от заявлението.

Производствени отпадъци:

- 12 01 01 Стърготини, стружки и изрезки от черни метали – площадка N3
- 16 06 05 Други батерии и акумулатори – площадка N4
- 19 10 01 Отпадъци от желязо и стомана – площадка N6

Опасни отпадъци:

- 13 02 05* Нехлорирани моторни, смазочни и масла за зъбни предавки на минерална основа
- 13 03 07* Нехлорирани изолационни и топлопредаващи масла на минерална основа
- 20 01 21* Флуоресцентни тръби и други отпадъци, съдържащи живак – площадка N2

Отпадъци с кодове и наименования

- 19 09 05 Наситени или отработени йоннообменни смоли
- 19 09 06 Разтвори и утайки от регенерация на йонообменници
- 13 01 01* Хидравлични масла, съдържащи PCBs ⁽²⁾
- 13 05 03* Утайки от маслоуловителни шахти (колектори)
- 19 08 11* Утайки, съдържащи опасни вещества от биологично пречистване на промишлени отпадъчни води - лагуни за биологични утайки
- 17 01 07 Смеси от бетон, тухли, керемиди, плочки, фаянсови и керамични изделия, различни от упоменатите в 17 01 06

не се съхраняват временно на площадката.

Условие 11.3.3.-11.3.7. Приложение 2 към чл.12 на Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.3.8. Чл.5 Закон за управление на отпадъците.

Условие 11.3.9. Становище на Дирекция "УО" по предходни проекти на КР.

Условие 11.3.10. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.4. Транспортиране на отпадъците

Условие 11.4.1. Глава III на Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приети с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.4.2. Наредба №9/28.09.2004г. 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; Наредба за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и опасни отпадъци, приета с ПМС №53/19.03.1999г.

Условие 11.4.3 Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.5. Оползотворяване, преработване и рециклиране на отпадъци

Условие 11.5.1. Чл.5, ал.2, чл.12, чл.21 и чл.22 от ЗУО.

Условие 11.5.2. - Условие 11.5.3. Становище на Дирекция "УО" по предходни проекти на КР.

Условие 11.5.4. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.6. Обезвреждане на отпадъците

Условие 11.6.1. Чл.22 Закон за управление на отпадъците.

Условие 11.6.2. - Условие 11.6.4. 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 Закон за управление на отпадъците.

Условие 11.6.5. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.7. Контрол и измерване на отпадъците

Условие 11.7.1. Наредба №9/28.09.2004г. 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 11.7.2., Условие 11.7.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.8. Анализи на отпадъците

Условие 11.8.1. Чл.8 ЗУО.

Условие 11.8.2. Част I, раздел I, т.1.1 на приложение №1 от 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 11.9. Документиране и докладване

Условие 11.9.1. Наредба №9/28.09.2004г. 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 ЗУО.

Условие 11.9.2. Чл.3 на Наредбата за издаване на комплексни разрешителни, приета с ПМС № 62/12.03.2003г.

Условие 11.9.3. и Условие 11.9.4. Чл.125 от ЗООС. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 11.9.5. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие №12. Шум

Условие 12.1. Емисии

Условие 12.1.1. Оценката на излъчвания в околната среда шум е извършена в съответствие с "Методика за определяне на общата звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие", утвърдена от Министъра на околната среда със Заповед №РД-536 от 27.12.1999 год - приложение 76 и 78 към заявлението - протоколи от измерване ниво на звуково налягане №№996 - 1017 от 16.05 2006г. на Регионална Лаборатория - Стара Загора към ИАОС.

Изискванията са заложили съгласно Наредба № 6 от 26 юни 2006 г. за показателите за шум в околната среда, отчитащи степента на дискомфорт през различните части на денонощието, граничните стойности на показателите за шум в околната среда, методите за оценка на стойностите на показателите за шум и на вредните ефекти от шума върху здравето на населението.

Условие 12.2. Контрол и измерване

Извършени са измервания на нивото на шумово натоварване по контура на площадката от Регионална Лаборатория към ИАОС гр. Ст. Загора. Съгласно представените измервания в заявлението няма превишение на нивата на шум по границите на производствената площадка.

Условие 12.2.1. Чл.3, ал.1, т.10, Наредба за условията и реда за издаване на комплексни разрешителни приета с ПМС №62/12.03.2003г., обн. ДВ бр. 26/21.03.2003г., попр. бр.29/31.03.2003г. изм. и доп. бр.105 от 29.12.2005г.

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

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

Условие 12.3 Документиране и докладване

Условия 12.3.1., 12.3.2., 12.3.3. Съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 от ЗООС.

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

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

Всички отпадъчни води от дейността на фирмата се отвеждат в ПСОВ за пречистване.

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. В заявлението не е представена информация дали се извършва периодична проверка за наличие и отстраняване на течове от площадковата канализация и тръбопроводи.

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. Собствен мониторинг на подземни води

Условие 13.7.1.1. - 13.7.1.2. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

В заявлението е посочено, че до момента не е извършвано Хидрогеоложко проучване.

Условие 13.7.1.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

Условие 13.7.2. Собствен мониторинг на почви

Условие 13.7.2.1. - 13.7.2.3. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

До момента не са извършвани анализи на почви, но операторът предвижда извършването на собствен мониторинг.

Условие 13.7.2.4. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117, ЗООС.

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 13.8.1.1. Чл.188, ал.1, т.3 от Закона за водите.

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. Чл.103 от ЗООС.

Условие 14.2. Дружеството има разработен аварийен план План за действие при промишлени аварии, отговарящ на изискванията на ПМС 18/23.01.1998 за приемане на Правилник за организацията и дейността по предотвратяване и ликвидиране на последствията при бедствия, аварии и катастрофи. Условието изисква наличието и спазването на този план.

Условия 14.3., 14.4., 14.5 и 14.6. са поставени съгласно Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 ЗООС и 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 №15. Преходни и аномални режими на работа

Условие 15.1. и Условие 15.2. посочва 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 инсталациите 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 №15 от Наредбата 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, ДВ бр.26/2003.

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 №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. Чл.125, т.5 от ЗООС.

Условие 16.6. Методика за минималните изисквания към вида, мястото и съдържанието на условията в комплексните разрешителни по чл.117 ЗООС.

Условие 16.7. - Условие 16.9. Наредбата за изискванията за реда и начина за инвентаризация на оборудване, съдържащо полихлорирани бифенили, маркирането и почистването му, както и за третирането и транспортирането на отпадъци, съдържащи полихлорирани бифенили (приета с ПМС №50/09.03.2006г., обн. ДВ, бр.24/2006г.) и становище на Дирекция "УО" по предходни КР.

По време на проведените консултации с оператора, по предложение на РИОСВ, Условие 16.7., 16.8. и 16.9. отпадат.

На консултациите, проведени с оператора, беше взето решение да се постави ново **Условие 16.7.** за извеждане от експлоатация и пломбиране на две от горелките към БКЗ-75, с цел да не се надвишава разрешената с Решение №III-Л-129-03/03.06.2005г. на ДКЕВР мощност от 150 MW \pm 10%.

