

**"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД**

**ГОДИШЕН ДОКЛАД**

**ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ, ЗА КОИТО Е ПРЕДОСТАВЕНО  
КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО ЗА 2006 г.**

**БУРГАС 2007 г.**

### 3.1 Увод

- Наименование на инсталациите, за които е издадено КР и които попадат в обхвата на Приложение 4 на ЗООС

#### 1.ТЕЦ

#### 2.Рафинерия:

- Производство Атмосферна и вакуумна дестилация (АВД) - АД-2, 3, 4 ,5; Вакуумна дестилация на мазут (ВДМ) - ВДМ-1;
- Производство Каталитична обработка на горивата (КОГ) - Каталитичен реформинг (КР) - КР-1, Хидроочистка (ХО) - ХО-1, 2, 3, 4, Газоочистка (ГО), Газова сяра (ГС);
- Производство Каталитичен Крекинг (ККр) - Каталитичен крекинг (К Кр), Вакуумна дестилация на мазут(ВДМ) - ВДМ-2, Термичен крекинг (ТК), Водородна инсталация (ВИ) - ВИ-15
- Производство Сярно кисело алкилиране (СКА) – Алкилиране, Инсталация за сярна киселина и олеум ИСКО-1, Битумна инсталация (БИ) с парк Гудрони
- Производство Горивни и втечени газове (ГВГ) - Абсорбционна газофракционна станция (АГФИ), Централна газофракционна инсталация (ЦГФИ), Метилтретичен бутилов етер (МТБЕ), Втечени газове и авто и ж.п. и авто и ж.п. наливни естакади (ВГ и АЖПНЕ);
- Производство Транспорт и съхранение на нефтопродукти (ТСНП) - титул 31, титул 25/2, титул 1000, титул 1100, парк “Каталитичен крекинг”, парк 8x5000, парк РП 2/2, парк ОЗС, парк “Камено”, Автоматизирана ж.п. наливна естакада, Ж.п. наливна естакада, Автоналивна естакада

#### 3.Производство ”Етилен”

3.1.Етилен 150

3.2.Етилен 250

3.3. Пропилен (стара Етилен 80)

#### 4.Производство”Ксилоли”

4.1.Ксилоли

4.2.Алкална очистка /Бензол – 140.

4.3.Органични разтворители

#### 5. Производство “Фенол”

#### 6.Производство “Етиленов окис и Етаноламини”

6.1.“Етиленов окис”

6.2.“Етиленгликоли”

6.3.“Етаноламини”

6.4. “Катализатори”

#### 7.Производство Полиакрилнитрилни влакна (ПАНВ) и Акрилонитрил

7.1. ПАНВ – 1

7.2. Акрилонитрил.

7.3. Ацетонцианхидрин

#### 8. Производство Полипропилен и Пиролен

8.1.Полипропилен

8.2.Пиролен.

#### 9.Производство Полиетилен високо налягане и Полистирол

9.1.ПЕВН - 1

9.2.ПЕВН - 2

9.3.Полистирол

#### 10.Производство Каучук и латекси

10.1.Полимеризация

10.2.Коагулация (Каучук)

10.3.Латекси

- 10.4. Етилбензол
- 10.5. Стирол
- 10.6. Дивинил

\*11. Цех за изгаряне на утайки –пещи № F101 и № F2101, осем броя центрофуги - четири двуфазни и четири трифазни.

**Инсталации, които не попадат в Приложение 4 на ЗООС**

- 12. Хладилен
- 13. Стоки за бита - Цех “Шивачен”, Цех “Битова химия”, Цех “Преработка на пластмаси”
- 14. Ремонт на арматура, помпи и компресори (РАПК)
- 15. Звено “Автотранспорт” (“Нефтохим транспорт” АД)
- 16. Цех АК-1. Въздухоразделителни инсталации
- 17. Цех “Напълнителна станция за кислород, азот и пожарогасителни средства”.
- 18. Цех АК-2.
- 19. Въздухоразделителна инсталация КА-13,5.
- 20. Инсталация ЦВК.
- 21. Производство “Топлоснабдяване”
- 22. Производство “Електроснабдяване”
- 23. Производство “В и К”
  - 23.1 Цех “БПВ 1”
  - 23.2 Цех “БПВ 2”
  - 23.3 Цех “Оборотни, противопожарни и питейни води”
  - 23.4 Цех “Свежа вода”

- Адрес по местонахождение на инсталациите:
  - адрес: област Бургас, община Бургас, град Бургас, код 8104

**3.1.1. Данни за собственика:**

Данни за собственика	
Име Бащино Фамилия	Lukoil Europe Holdings B.V. Лукойл Юръп Холдингс
Седалище	Адрес: Ул..... Strawinskylaan №3105 Град.....Amsterdam..... Пощенски код.....1077ZX..... Тел. №.....+31204064444..... № на факс.....+310206427675..... електронна поща.....
Регистрация	Съдебна FN33301733/0704/1998
	Данъчна №
	Статистическа:
	ЕГН (за физически лица)

**3.1.2. Данни за оператора:**

<b>Данни за оператора</b>	
Име Бащино Фамилия	„Лукойл Нефтохим Бургас” АД Абулгас Мередович Клычмурадов
Седалище	Адрес: Ул..... № Град.....Бургас..... Пощенски код.....8104..... Тел. №.....05511/2600..... № на факс.....05511/5555..... електронна поща....
Регистрация	Съдебна Ф.Д. №7526/1991 Бургаски окръжен съд
	Данъчна № НДР 1021010347
	Статистическа: 812114069
	ЕГН (за физически лица)
Лице за контакт по процедурата за издаване на разрешителното	Име.....Георги ..... Фамилия.....Алексиев..... Длъжност.....Главен еколог..... Тел. №.....05511/2407..... № на факс.....05511/5555..... Електронна поща....Aleksiev.Georgi@neftochim.bg.

Регистрационен номер на Кр-6/2004г (I<sup>ва</sup> актуализация 6/2006г)

Дата на подписване на актуализираното КР – 07.07.2006г

Дата на влизане в сила на актуализираното КР – 30.07.2006г

- **Кратко описание на дейностите**

### **Производство Нефтопреработка**

Суровият нефт се доставя с танкери до нефтотерминала в Нефтен терминал Росенец и по тръбопровод - до резервоарите на рафинерията.

Производство Нефтопреработка има мощности за преработка на 10.5 млн.т нефт за една година. Оптималното натоварване на мощностите е до 7.5 млн. т нефт/год.

Всички съществуващи инсталации, с изключение на инсталации Метилтретичен бутилов етер (МТБЕ) от цех Газообработка и сярно-кисело алкилиране, която е по лиценз на Huels и инсталация ХО-4, която е по лиценз на Leuta Werke са проектирани, построени и оборудвани от фирми на бившия Съветски съюз.

Първичната преработка на нефта се извършва в четири атмосферни инсталации. Произведените нефтени фракции от тези инсталации са суровина за нефтохимията, за дълбочинна преработка или компоненти за получаване на стокови горива.

В смесването на стоковите бензини участват високооктанови фракции, получавани на изход от инсталациите Каталитичен реформинг, Каталитичен крекинг и Алкилиране, които осигуряват високо качество на произвежданите марки бензини.

Очистването на дизеловите фракции от серни съединения се осъществява в четири инсталации за хидроочистка.

Дълбочинната преработка на мазута се осъществява в комплекс от инсталации: две вакуумни дестилации, каталитичен крекинг, термичен крекинг (висбрекинг), битумна инсталация.

Втечените въглеродородни газове постъпват и се фракционират в газофракционираща инсталация.

### **Транспортиране и съхранение на нефтопродукти /ТСНП/**

Транспортиране и съхранение на нефтопродукти се осъществява от цех ТСНП.

Цех ТСНП обединява девет технологични титула (резервоарни паркове) за съхранение на компоненти за горива и стокови горива, технологични помпени отделения и схема от тръбопроводи, направляващи технологичните потоци, авто- и ж.п. естакади за експедиция на горива.

В цех ТСНП се приемат за съхранение от инсталациите компоненти за производство на горива; производство на стокови бензини, дизелови горива, котелни горива и реактивни горива, съгласно утвърдени изисквания; съхранят се стоковите горива и се подават за експедиция в съответните направления – към авто-, ж.п. естакади и към магистрални тръбопроводи. Горивата се съхраняват в метални вертикални резервоари.

Транспортирането на гориво до нефтобазите в страната се осъществява по магистрални продуктопроводи, откъдето с автоцистерни и ж.п.цистерни се реализират до крайни клиенти.

"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД контролира, поддържа и отстранява аварийни ситуации на магистрални тръбопроводи и магистрален етиленопровод.

### **Производство Нефтохимия**

Производство Нефтохимия има определящо значение за суровинното обезпечаване на производство Полимери в "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД, за задоволяване потребностите на подобни производства в РБългария и за износ.

Основен производител на олефини (етилен, пропилен, C<sub>4</sub>-фракция и пиробензин) в производство Нефтохимия е цех Етилен. Тези продукти се явяват основна суровина за нефтохимичния синтез и производството на полимери.

Производство Нефтохимия включва следните инсталации, представени в Таблица 0-1:

Таблица 0-1

Process Plant	Capacity, 1000 tonnes/year	Licensor
Ethylene Plant 1	250	TPI Italy
Ethylene Plant 2	150	M. W. Kellogg
Phenol	40	Giprokautchuk-Russia
Solvents	50	Refining&Petrochemistry Institute
Aromatics	110	Eurotechnica-Italy and Lurgi-Germany
Ethylene Oxide	80	Scientific Design-USA
Ethylene glycol	110	Scientific Design-USA
Ethanolamines	12	Refining&Petrochemistry Institute

### Производство Полимери

Производство Полимери произвежда следните основни групи продукти: пластмаси, бутадиенстиролни каучуци и латекси, полиакрилонитрилни влакна, нефтополимерни смоли и някои мономери, които са и стокови продукти.

Инсталациите, които включва производство Полимери, са представени в Таблица 0-2:

Таблица 0-2

Process Plant	Capacity, 1000 tonnes/year	Licensor
Styrene butadiene rubber	35	Voronezhsynthetizatsiya kauchuk - Russia; Otto volf -Germany
Styrene butadiene latex	10	ISR - England
Ethylbenzene	37	Voronezhsynthetizatsiya kauchuk- Russia
LDPE 1 (autoclave) (2 units)	2x17	ICI - England
LDPE 2 (tubular)	50	Atochimie-France
Butadiene extraction	50	Giprokauchuk-Russia
Styrene	40	Voronezhsynthetizatsiya kauchuk- Russia
Polystyrene	23	Cosden - USA
Polypropylene (2 units)	2x40	Hercules - USA
Hydrocarbon resin Pyrolen®	6.3	Neftochimproect - Bulgaria
Acrylic Fibres	3.5	Snia - Italy
Acrylonitrile	27.5	Standard Oil of Ohio- USA(SOHIO)
Acetone cyanohydrin	8	Giprokauchuk-Russia

Трите производствени процеса - Нефтепреработка, Нефтохимия и Полимери са взаимно свързани.

Производство Нефтепреработка осигурява редица хранящи потоци за производства Нефтохимия и Полимери, а от друга страна получава обратно няколко вида странични продукти от тези две производства.

### Енергийни ресурси

Осигуряването и управлението на енергийни ресурси се осъществява от:

- Производство Топлоелектрическа централа (ТЕЦ) - Център с финансова отговорност /ЦФО/;

Продуктите на производство ТЕЦ-ЦФО са: електричество; пара; деминерализирана вода; частично омекотена вода; деагрерирана вода.

Като гориво за ТЕЦ-ЦФО се използват: котелно гориво, отпадни газове, гудрон, получавани от производство Нефтопреработка и природен газ, получаван от доставчици.

Топлоелектрическата централа е свързана към Националната електрическа компания (НЕК). Излишъкът от електроенергия се продава на НЕК и други потребители, а при недостиг се ползва енергия от НЕК.

- Цех Топло и газоснабдяване и междуцехови комуникации /МЦК/;
- Цех Електроосигуряване;
- Управление Водоснабдяване и канализация;

Обезпечава производствените структури с са циркуляционна вода и пречистени потоци отпадни води. За суровинно и обратното водоснабдяване в "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД се използва вода от езеро "Мандра".

- Производство Азотнокислородно

Продуктите на производство Азотнокислородно са: течен и газообразен азот; течен и газообразен кислород; сгъстен и машинен въздух

### **Проблемно научно изследователска лаборатория в управление на Главен технолог**

На лабораторията са възложени научно-изследователските задачи, методологичния, аналитичен и корозионен контрол, информационното, технико-икономическото обслужване в "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД.

### **Инженерен център**

Планира, заявява и контролира качеството и количеството на предоставяните услуги по ТОРО на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД с цел осигуряване на надеждна и безопасна експлоатация на основните фондове на Дружеството, чрез своевременно изпълнение на работите при рационално използване на ресурсите.

Разработва и реализира политиката на Дружеството в областта на ТОРО, осъществява контрол на технически правилна, надеждна и безопасна експлоатация на оборудването, осигурява технически правилното и безопасно провеждане на работите по ТОРО.

Извършва контрол върху управлението на средствата за измерване и наблюдение чрез метрологичен надзор.

Планира, заявява и контролира качеството и количеството на предоставяните услуги по информационно-технологично и телекомуникационно осигуряване.

### **Дирекция Строителство**

Организира и контролира изпълнението на капиталното строителство и строително монтажните работи.

### **Дирекция Доставка на суровини и експедиция**

Участва в планирането на доставките на основната суровина /нефт/ за преработване на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД; изготвя планове за очаквана реализация и приходите на горива, нефтохимикали и полимери; обезпечава изпълнението на изготвените планове; осъществява продажбите и експедицията на горива, нефтохимикали и полимери на горива за вътрешен пазар и за износ; осъществява митническото обработване на партидите по доставки и реализация на горива, нефтохимикали и полимери; поддържа корпоративна отчетност.

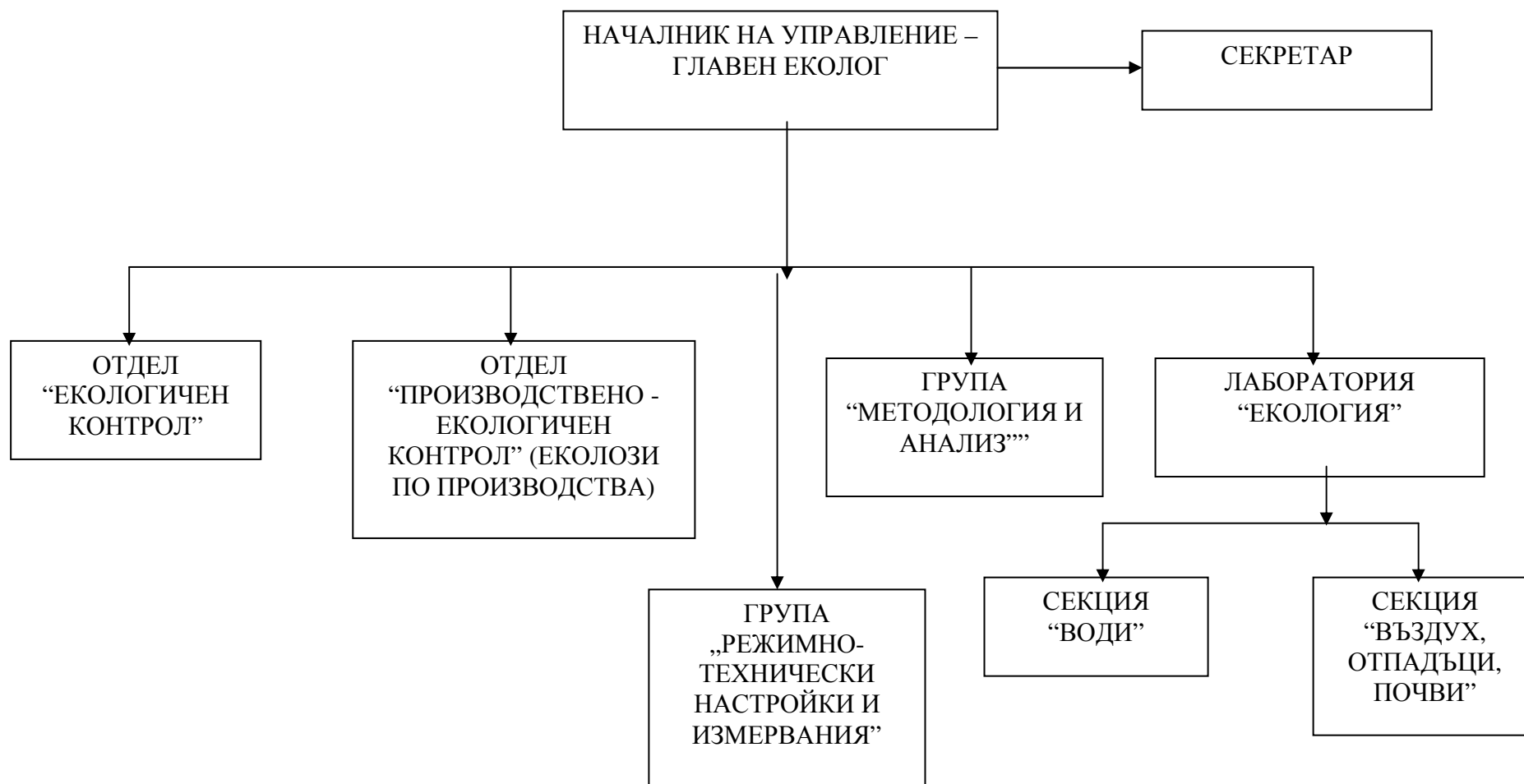
- Производствен капацитет на инсталациите – съгласно условие 4 от КР  
Максимален капацитет на:

1. ТЕЦ производство на топлоенергия - 1680 MWh работна топлинна мощност и 1800 MWh инсталирана топлинна мощност
2. Рафинерия – 7.5 млн. тона нефт
3. Производство ”Етилен”
  - 3.1. Етилен – 150 – 150 000 т/г,
  - 3.2. Етилен – 250 – 250 000 т/г.,
  - 3.3. Пропилен (стара Етилен 80) – 80 000 т/г.;
4. Производство ”Ксилоли”
  - 4.1. Ксилоли - НОБ 170 000 т/г. и Пиробензин 144 600 т/г.
  - 4.2. Алкална очистка /Бензол – 140/ - ППФ 80 000 т/г.
  - 4.3. “Органични разтворители” - Рафинат 68 570 т/г., Рафинат Д – 41 142 т/год или Полуфабрикат 27430 т/г, екстракционен бензин 17 145 т/г., Петролев етер – 10 285 т/г.
5. Производство “Фенол” - 35000 т/г., Ацетон 21000 т/г
6. Производство “Етиленов окис и Етаноламини”
  - 6.1. “Етиленов окис” - екв. 80 000 т/г., чист 30 000 т/г.,
  - 6.2. “Етиленгликоли” МЕГ – 100 000 т/г., ДЕГ + ТЕГ – 10 000 т/г., ЕГоб. – 110 000 т/г.,
  - 6.3. “Етаноламини” ЕА общо 13 935 т/г., МЕА 10 450 т/г., ДЕА 2 900 т/г., Дитрамин 585 т/г.
  - 6.4. “Катализатори” - Регенериран катализатор – 70 т/г, Промотор – 4 т/г., Гранулиран сорбент – 80 т/г.
7. Производство Полиакрилонитрилни влакна (ПАНВ) и Акрилонитрил (АН)
  - 7.1. ПАНВ – 13 500 т/г.
  - 7.2. Акрилонитрил – 27 500 т/г.
  - 7.3. Ацетонцианхидрин - 8000 т/г.
8. Производство Полипропилен и пиролен
  - 8.1. Полипропилен – 80 000 т/г.,
  - 8.2. Пиролен – 6300 т/г.
9. Производство Полиетилен високо налягане и Полистирол
  - 9.1. ПЕВН – 1 34 000 т/г.
  - 9.2. ПЕВН – 2 50 000 т/г.
  - 9.3. Полистирол – 24 000 т/г.
10. Производство Каучук и латекси
  - 10.1 Полимеризация – 45 000 т/г
  - 10.2. Коагулация (Каучук) – 34 374 т/г
  - 10.3. Латекси – 14 220 т/г
  - 10.4. Етилбензол - 37772 т/г
  - 10.5. Стирол – 40 080 т/г
  - 10.6. Дивинил – 28 479 т/г
- \*11. Цех за изгаряне на утайки – ЦИУ - 3,2 т/ч за всяка пещ,  
- четири двуфазни центрофуги – всяка една по 15 т./ч.,  
- две трифазни центрофуги по 15 т./ч ,  
- две трифазни центрофуги по 9 т/ч



- **Организационната структура на предприятието, отнасяща се до управлението на околната среда**

СТРУКТУРА НА УПРАВЛЕНИЕ “ЕКОЛОГИЯ”



- РИОСВ, отговаряща за разрешителното
  - РИОСВ Бургас
  
- Басейновата дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията
  - Басейнова дирекция за черноморски район

### **3.2. Система за управление на околната среда**

В "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД е внедрена система за управление на околната среда (СУОС). Съответствието ѝ с ISO 14001:2004 е потвърдено със сертификат (номер на сертификата: 205806 от 15.12.2006г. с акредитации на UKAS, ANAB и RVA; валиден до: 06 Октомври 2009) на Bureau Veritas Certification.

Ръководството на Дружеството извършва периодично прегледи на СУОС, оценява нейната ефикасност и изпълнението на целите. Прегледът от ръководството се провежда въз основа на доклади, изготвени като резултат от следната информация:

- Съответствие на дейността на Дружеството с политиката в областта на околна среда;
- Резултати от вътрешни и външни одити;
- Резултати от проверки в Дружеството във връзка с жалби от обществеността;
- Резултати от оценка на ефективността на проведените коригиращи и превантивни действия;
- Резултати от изпълнение на програми по опазване на околната среда;
- Препоръки за подобряване.

По резултатите от прегледите от ръководството се приемат решения за преосмисляне, промяна на Политиката в областта на околна среда, целите и задачите в управлението, разпределението на функциите на структурните единици, ресурсите, измененията в организационната структура, редът за взаимодействия и насоките за усъвършенстване на СУОС. Вземите решения от Ръководството по резултатите от прегледите от ръководството се оформят като протокол и се свеждат до знанието на заинтересованите лица в Дружеството. В протокола се записват необходимите мерки за отстраняване на несъответствията в СУОС. Указват се сроковете и отговорниците за всяко решение, записват се мероприятията за подобряване дейностите.

#### **3.2.1. Структура и отговорности**

Участието на всеки сътрудник на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД в опазването на околната среда и при функционирането на СУОС се извършва въз основа на предварително оповестени отговорности и пълномощия. За всяка длъжност има предварително разработена и утвърдена длъжностна характеристика, съдържаща основните задължения, права и отговорности на служителите.

За персонала, който извършва дейности по изпълнение на условията в Комплексното разрешително е изготвен списък с имената на служителите. Списъкът е утвърден от ръководството на Дружеството. Списъкът се актуализира в случай на промяна; съхранява се в Управление Екология и в структурните единици.

Отговорностите на ръководителите и координаторите при управление на СУОС са определени както следва:

1. Упълномощен представител на ръководството (Главен инженер) носи отговорност за:
  - Надеждното, непрекъснато и ефективно функциониране на СУОС на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД;
  - Осъществяване на политиките и постигане на целите на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД в областта околната среда;
  - Осигуряване на необходимите ресурси при осъществяване на дейностите.

2. Главен еколог носи отговорност за:
  - Надеждното, непрекъснато и ефективно функциониране на СУОС на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД;
  - Съответствието на СУОС с изискванията на БДС EN ISO 14001:2004.
3. Ръководителите на структурните единици носят отговорност за:
  - Надеждното, непрекъснато и ефективно функциониране на относително самостоятелната СУОС на структурната единица;
  - Осигуряване на необходимите ресурси при осъществяване на дейностите;
  - Съответствието на относително самостоятелната СУОС на структурната единица с изискванията на БДС EN ISO 14001:2004.
4. Координаторите на структурните единици носят отговорност за:
  - Правилното методическо ръководство при изграждане, поддържане и подобряване на СУОС на структурната единица;
  - Актуализиране на документацията на СУОС на структурната единица.

Списък на лицата, отговорни за съответствието на СУОС:

Структурна единица	Ръководител	Координатор
<b>Председател на Управителен съвет</b>	<b>Абулгас Клычмурадов</b>	
Дирекция Строителство	Радослав Пенев	Дамян Демиров
Управление Вътрешен контрол	Масхут Садыков	Пепа Пашова
Управление Стандартизация на управлението	Елена Мъглова	Ангел Чолаков
Правно управление	Живко Зайков	Емилия Митева
<b>Директор по доставка на суровини и експедиция</b>	<b>Юсиф Аббасов</b>	
Управление Доставка на нефт и експедиция на горива	Алхас Хаметов	Александър Георгиев
Цех Експедиция	Станислав Станев	
<b>Директор по персонала и общите въпроси</b>	<b>Димитър Николов</b>	
Отдел Развитие на персонала	Радостина Новачева	Йордан Тенев
Учебен център	Димитър Панайотов	
Отдел Работна заплата, осигуровки и мотивация на труда	Маргарит Цанев	
Отдел Личен състав /Кадри/	Слави Неделчев	
Зам. директор по административни и стопански дейности	Павлин Стоянов	
Отдел Административен	Виолета Славчева	Тошко Събев

Структурна единица	Ръководител	Координатор
<b>Директор по производство</b>	<b>Райко Македонов</b>	
Управление Производство	Ильшат Шарафутдинов	
Отдел Производствено планиране	Вадим Костин	Станимира Желязкова
Отдел Производствено-диспечерски	Дилиан Пехливанов	Емил Стоянов Слави Дамянов
Нефтен терминал Росенец	Таню Атанасов	Антоанета Кодунова
Производство Нефтопреработка	Павел Делев	
Цех Атмосферно-вакуумна дестилация и производство на битуми	Петър Кукушков	
Цех Каталитична обработка на горивата	Андрей Танев	Севда Николова
Цех Каталитичен крекинг	Валентин Георгиев	Димитър Димитров
Цех Газообработка и сярно-кисело алкилиране	Янчо Михалев	Салих Метраш
Цех Транспорт и съхранение на нефтопродукти	Красимир Пейчев	Георги Пеев
Производство Нефтохимия	Димитър Димитров	
Цех Етилен	Никола Николов	Илиян Каменов
Цех Етиленов окис и етаноламини	Георги Димов	
Цех Ксилоли	Стоян Султанов	Петър Станков
Производство Полимери	Коста Бончев	
Цех Полиетилен високо налягане и Полистирол	Данаил Грънчаров	Иван Коларов
Цех Полипропилен и Пиролен	Делян Пенев	Радка Георгиева
Цех Полиакрилнитрилни влакна и Акрилнитрил	Николай Николов	Лазарина Иванова
Цех Каучук и латекси	Петър Желязков	Татяна Никова
<b>Главен инженер</b>	<b>Стефан Петров</b>	
Управление на Главния технолог	Димитър Добрев	Анастас Стоянов
Отдел Осигуряване на качеството	Веселин Шарлопов	Ваня Лазарова
Проблемно научно-изследователска лаборатория	Дичо Стратиев	Лиляна Димова
Отдел Снабдяване и логистика	Валентин Марков	Валентина Михнева
Отдел Перспективно и техническо развитие	Красимир Петков	
<b>Инженерен център</b>	<b>Михню Михнев</b>	
Отдел ТО Механооборудване	Илчо Каменаров	Лилия Кичева

Структурна единица	Ръководител	Координатор
Отдел ТО Електрооборудване	Румен Маджаров	
Отдел ТО КИП и А	Иван Иванов	
Отдел Планиране и ценообразуване на ТО	Веселин Станев	
Отдел Управление на риска и надеждността на оборудването	Димитър Кукузелов	
Отдел Технически надзор и метрология	Петко Петков	
Отдел Осигуряване на информационни технологии и телекомуникации	Николай Николов	Иван Димитров
<b>Управление Енергоосигуряване</b>	<b>Чавдар Николов</b>	
Отдел Енергоосигуряване	Димитър Танаков	Борислав Ненков
Цех Електроосигуряване	Георги Запрянов	Станимир Чавдаров
Цех Топло и газоснабдяване и Междучехови комуникации	Димитър Атанасов	Стойчо Марков
<b>Управление Промислена безопасност</b>	<b>Росен Григоров</b>	
Производствен контрол	Елена Райкова	Весела Дряновска
Промислена безопасност и охрана на труда	Дончо Панайотов	
Лаборатория Газов анализ и параметри на работната среда	Димитринка Кидерова	
Газоспасителна служба	Томи Андронов	Христо Георгиев
Служба по трудова медицина	д-р Даниела Македонова	д-р Даниела Македонова
<b>Управление Екология</b>	<b>Георги Алексиев</b>	
Отдел Екологичен контрол	Николай Новачев	Нели Кокушарова
Лаборатория Екология	Веселина Досева	Даниела Цацова
<b>Управление В и К</b>	<b>Иван Кънчев</b>	
Цех Суровинна обработка на водата	Илия Монеv	Николай Николов
Цех Централна пречиствателна станция	Иван Георгиев	Пламен Богданов
Цех Изгаряне на производствени отпадъци	Петко Томов	Николай Керенски

### 3.2.2. Обучение

Обучението на персонала в “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД се извършва в съответствие с определените потребности чрез анализ на образователното и квалификационното ниво, заявените нужди от ръководителите на структурни единици, нормативните изисквания към професиите, за които се изисква правоспособност. Процесът на определяне на необходимостта от обучение, планиране / актуализиране и провеждане на

обучението и анализиране на ефикасността от обучението на персонала е описан във фирмени процедури.

Чрез разработване и прилагане на програми за обучение, организирани от Учебния център, се създават условия за подготовка на квалифициран персонал, осъзнаващ своята отговорност по поддържане и подобряване на СУОС.

През 2006г. е проведено обучение на персонал от Дружеството както следва:

- по ISO 14001:2004 /координатори и специалисти/ - 49;
- за повишаване на квалификационна степен с включване на специалности в областта на околната среда - 281;
- специализирани знания в областта на околната среда – 47.

### **3.2.3. Обмен на информация**

Обменът на информация за околната среда с вътрешни и външни заинтересованите страни се извършва с отговорността на Главен инженер и в съответствие с документирана процедура за обмен на информация за околната среда.

На заинтересованите страни се докладва се или се комуникира информация, характеризираща резултатността спрямо околната среда, отнасяща се до:

- Състоянието на компонентите и взаимодействието между тях;
- Факторите и дейности и/или мерките, включително административните мерки, международни договори, политика, законодателство, включително доклади за прилагане на законодателството в областта на околната среда, планове и програми, които оказват или са в състояние да оказват въздействие върху компонентите на околната среда;
- Анализ на разходите и ползите и други икономически анализи и допускания, използвани в рамките на мерките и дейностите, посочени по – горе;
- Емисии, зауствания и други вредни въздействия върху околната среда.

На обществеността се предоставя информация за околната среда в определена като подходяща форма на представяне – информационни табла, поставени/монтирани на общодостъпни места.

Достъпен е телефонен номер (гореща линия – 055115566) в Отдел Производствено-диспечерски, който се обслужва от Главен специалист-дежурен.

Контрол по управлението на жалбите се осъществява от Главен инженер. Контрол по управление на записите се осъществява чрез механизма на вътрешните одити.

За персонала, който извършва дейности по изпълнение на условията в Комплексното разрешително е изготвен списък с имената на служителите, работните им места и длъжността им, условия от Комплексното разрешително, по които служителят отговаря и телефон за контакт. Списъкът е доведен до знанието на всички, имащи задължения по изпълнение на Комплексното разрешително чрез разпоредителен документ и е осигурена достъпността му за всички служители

### **3.2.4. Документиране. Управление на документи.**

Документите на СУОС са общофирмени и документи, регламентиращи изпълнението на специфични дейности/елементи от отделни бизнес процеси, с локално действие.

Документите на СУОС регламентират начина на управление, изпълнение на процесите (дейностите), отговорностите и записите генерирани от тях, в съответствие със законовите и други изисквания в областта на околната среда.

В Дружеството се прилага документирана процедура за управление на документите на СУОС, включваща ред за създаване, промяна, съгласуване, утвърждаване, регистриране, разпространяване, съхраняване, унищожаване и архивиране на документите.

Документите се идентифицират с цел осигуряване уникална информация, даваща възможност за контрол на управлението им; използва се подходяща идентификация на новите издания, на направените редакции и е осигурен ред на разпространение на ревизирани документи.

Управлението и контролът на документите се осъществява посредством система регистри:

- тематични регистри - електронни записи, носещи информация за актуалните документи, определящи сходни специфични дейности. Поддържат се от отговорници, упълномощени от ръководителя на съответна структурна единица;
- централен регистър – съвкупност от актуализирани файлове на местни регистри и регистър на общофирмените документи по видове. Актуалността му се поддържа от специалист, на когото са възложени съответни правомощия и отговорности.
- местни регистри – списък или съвкупност от списъци на документи, налични в структурната единица. Поддържат се от отговорник, определен от ръководителя на структурната единица, под формата на електронен запис и на хартиен носител.

Разпространението на документи на СУОС се извършва на лица по утвърден списък и се отбелязва в картони за разпространение.

“ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД използва и разполага с източници на актуална информация относно нормативни актове в областта на околната среда: Държавен вестник, информационна система АПИС. Поддържа се тематичен регистър “Законодателен”. Управление Екология осигурява идентифицирането, оповестяването и осигуряването на достъп до закони и други изисквания, които се отнасят до аспектите на околната среда на Дружеството, в съответствие с документирана процедура и с отговорностите на Началник отдел “Екологичен контрол” и старши еколози. Актуален списък на приложимите към дейността на Дружеството закони и други изисквания в областта на околната среда се разпространява периодично на ръководителите на структурните единици.

### **3.2.5. Оперативно управление**

Общо управление на всяко едно производство се извършва от Ръководител на производство, а оперативното управление на производствената структурна единица /цех/ се извършва с отговорността на Ръководител на цех. Диспечеризация на отделните производствени процеси се осъществява от диспечерите по производства, под единното управление на дежурните специалисти от Производствено-диспечерски отдел.

Общото управление на съществените аспекти на околната среда в "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД се извършва с отговорността на Главен еколог. Управлението на съществените аспекти на околната среда на ниво структурна единица се извършва с отговорността на ръководителите им. Всяка структурна единица поддържа в актуално състояние и прилага документирана процедури за оперативно управление, които са свързани със съществените аспекти на околната среда.

### **3.2.6. Оценка на съответствие, проверка и коригиращи действия**



"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД измерва, анализира и подобрява показателите на процесите като в съответствие с документираните общофирмени процедури и процедури на структурните единици извършва мониторинг и измерване на ключовите характеристики на операции и дейности със значимо въздействие върху околната среда чрез подходящи технически средства и практики и оценява съответствието с приложимите към дейността на Дружеството закони и други изисквания. Резултатите от оценката на съответствието се документират подходящо и записите се съхраняват.

Ръководството на Дружеството разчита на постоянното подобрене и развитие на СУОС, въз основа на механизма на коригиращите и превантивни действия. Управлението на коригиращите и превантивни действия се извършва по правила и ред, описан в документирана процедура.

Определянето на необходимите коригиращи действия се извършва с отговорността на ръководител на структурна единица или по-високо ниво, в зависимост от спецификата на проблема. Извършва се от нарочно определено лице и се контролира от назначилия действието.

В случай на авария комисия, назначена със Заповед на Изпълнителния директор или разпореждане от Главен инженер, анализира причините, констатира щетите и предлага необходимите коригиращи и/или превантивни действия за недопускане на подобни аварии. Авариите се документират с Аварийен протокол и се разглеждат на комисия по аварийността.

Всички предприети коригиращи и превантивни действия подлежат на оценка за тяхната ефективност въз основа на анализ и съпоставяне на резултатите от дейността преди и след провеждане на действията.

Резултатите и ефективността от тяхното изпълнение подлежат на текуща оценка, след изтичане срока за изпълнение на предвидените коригиращи и превантивни действия и периодична оценка в рамките на прегледите на ръководство (от структурните единици или от ръководството на Дружеството) в зависимост от нивото на проблема.

При положителен резултат от оценката за ефективност на въведените действия се правят изменения на съответни документи или се създават нови, съгласно изискванията на документирана процедура. При необходимост се провежда допълнително обучение на персонала.

Изпълнението на коригиращите и превантивни действия задължително подлежат на преглед в рамките на провеждащите се вътрешни одити на структурната единица.

### **3.2.7. Предотвратяване и контрол на аварийни ситуации**

За предотвратяване и ликвидиране на възникнали аварии и аварийни ситуации в "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД се разработват организационни и технически мероприятия, определени за прилагане в етап на превенция или възникване на аварийни събития, целящи тяхното недопускане и действия, предназначени за спасяването на хора, материални активи и отстраняване на последствията от аварията: Планове за предотвратяване и ликвидиране на аварии в структурните единици, Планове за евакуация. Основните цели на плановете са:

- Запознаване на всички длъжностни лица с най-вероятните аварии, които могат да възникнат, действия за предотвратяването им и мерки за превенция;
- Разпределение на задълженията между длъжностни лица, които участват в ликвидиране на аварията и реда на действие;

- Обучение на персонала чрез учебно тренировъчни занятия по заложените в плана мероприятия;
- Запознаване на лицата от външни организации, извършващи дейност на територията на структурните единици, с действията и задълженията им при възникване на авария.

В случаи на аномални условия, инциденти и аварийни ситуации, в структурните единици се прилагат незабавни действия за намаляване или предотвратяване на неблагоприятно въздействие върху околната среда, по реда описан в общофирмени документи, както и в документи на структурните единици.

Процедурите за готовност и реагиране при аварийни ситуации се проверяват и се изменят, където това е необходимо и особено след възникване на аварийни ситуации.

### **3.2.8. Записи**

Записите на СУОС са формуляри и други записи, генерирани в процеса на изпълнение на дейностите от отговорни лица с цел адекватно управление на процесите и осигуряващи на проследимост и възможности за техния анализ. Те се отнасят до: идентифициране и оценка на значимостта на аспектите на околната среда; обучение; готовност и реагиране при аварийни ситуации; данни от мониторинг и измерване на ключовите характеристики на операции и дейности със значимо въздействие върху околната среда; оценка на съответствието с приложимите към дейността на Дружеството законови и други изисквания, коригиращи и превантивни действия; одит на СУОС; преглед от ръководството.

В Дружеството се прилагат процедури за идентификация, съхраняване, защита, възстановяване и продължителност на съхраняване и архивиране на записите на СУОС.

### **3.2.9. Докладване**

Докладване за изпълнението на дейностите, за които е предоставено Комплексното разрешително на “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД се извършва в Годишен доклад. Годишният доклад се изготвя по утвърден от МОСВ Образец и се представя на РИОСВ – Бургас всяка година до 31 март.

Докладване на информация за околната среда във вида и обхвата, изискван от РИОСВ и Басейнови дирекции / матрици и отчети за изпълнение на Инвестиционната програма/ се извършва по утвърдени/съгласувани образци и се представят с периодичност, утвърдена от РИОСВ.

Докладване на информация за околната среда във вида и обхвата, изискван от Националния статистически институт се извършва по утвърдените образци и се представят с периодичност, утвърдена от Националния статистически институт.

Ежедневно, дежурен диспечер докладва по факс на РИОСВ – Бургас за статус на събития на площадката на Дружеството с екологични последици.

Обработена информация за околната среда се докладва на Ръководството на Дружеството, структурните единици и служителите (по установен съгласно документирана процедура ред за вътрешно фирмено информироване на персонала).

### **3.2.10. Непрекъснато подобряване на СУОС**

Стремежът за достигане на стратегическата цел на НЕФТЕНА КОМПАНИЯ “ЛУКОЙЛ” да стане една от водещите нефтени компании в света и ангажимента, деклариран от ръководството на "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД са основен мотив за непрекъснато подобряване на СУОС.

"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД усъвършенства съществуващите процеси и елементи, оказващи влияние на СУОС, по следните начини:

- Адаптиране на Политиката в областта на околната среда в зависимост от приложимите нормативни изменения и достъпните, водещи технологии;
- Актуализиране на целите в областта на околна среда в зависимост от оценка на резултатите за ефективното им изпълнение;
- Вземане на решения, основани на резултати от извършен анализ на данните;
- Провеждане на преглед и оценка за ефикасността на функционирането на СУОС, а също така и оценка на работата на структурните единици.

"ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД подобрява СУОС на различни нива:

- Усъвършенстване на производствените процеси;
- Повишаване на квалификацията на сътрудниците;
- Модернизиране на материалната база за производство и проектиране;
- Усъвършенстване поддръжката на оборудването;
- Подобряване на доставките;
- Модернизиране на материалната база за мониторинг по околна среда.

### 3.3 Използване на ресурси

#### 3.3.1 Използване на вода

таблица 3.3.1 е посочено използваното по инсталации количество вода за производството на единица продукт и броя установени съответствия, респ. несъответствия спрямо заложените в КР разходни норми.

Таблица 3.1

Източник на вода	Годишно количество съгласно КР,	Количество за единица продукт/суровина съгласно КР	Използвано годишно количество,	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
Свежа вода	куб.м/г		куб.м/г		Да/Не
ТЕЦ	-	10 m <sup>3</sup> /MWh ел. енергия	7 327 318	8.07 m <sup>3</sup> /MWh ел.енергия	Да
АД-2 (Атмосферна дестилация – 2)	-	0.045 m <sup>3</sup> /t сур.	-	-	-
АД-3 (Атмосферна дестилация – 3)	-	0.034 m <sup>3</sup> /t сур.	21 556	0.0108 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
АД-4 (Атмосферна дестилация – 4)	-	0.0115 m <sup>3</sup> /t сур.	57 683	0.0218 m <sup>3</sup> /t сур	Не
АД-5 (Атмосферна дестилация – 5)	-	0.010 m <sup>3</sup> /t сур.	63 740	0.02 m <sup>3</sup> /t сур	Не
ВДМ-1 (Вакуумна)	-	0.0075 m <sup>3</sup> /t сур.	6 800	0.0046 m <sup>3</sup> /t	Да

Източник на вода	Годишно количество съгласно КР,	Количество за единица продукт/суровина съгласно КР	Използвано годишно количество,	Използвано количество за единица продукт	Съответствие
дестилация на мазута – 1)				сур	
КР-1 (Каталитичен реформинг – 1)	-	0.010 m <sup>3</sup> /t сур.	47 153	0.0798 m <sup>3</sup> /t сур	Не
Каталитичен крекинг	-	0.2 m <sup>3</sup> /t сур.		0.2 m <sup>3</sup> /t сур.	Да
ВДМ-2 (Вакуумна дестилация на мазут-2)	-	0.1 m <sup>3</sup> /t сур.	156 779	0.0708 m <sup>3</sup> /t сур	Да
ТК (Термичен крекинг)	-	0.1 m <sup>3</sup> /t сур.		0.1 m <sup>3</sup> /t сур	Да
Водородна инсталация	-	10 m <sup>3</sup> /t H <sub>2</sub>	746 479	62.4800 m <sup>3</sup> /t H <sub>2</sub>	Не
Алкилиране	-	0.5 m <sup>3</sup> /t пр.	79 981	0.4301 m <sup>3</sup> /t пр.	Да
ТСНП (Транспорт и съхранение на нефтопродукти):					
“Титул 31”	128 000	-	83 220	-	Да
Титул 25/2	128 000	-	83 220	-	Да
Титул 1000	128 000	-	83 220	-	Да
Титул 1100	128 000	-	83 220	-	Да
парк”Каталитичен крекинг”	128 000	-	83 220	-	Да
парк”8x5000”	128 000	-	83 220	-	Да
парк”РП 2/2”	128 000	-	83 220	-	Да
парк”ОЗС”	128 000	-	83 220	-	Да
парк”Камено”	128 000	-	83 220	-	Да
Етилен 150	-	0.187 m <sup>3</sup> /t етилен + пропилен.	252 000	1.2802 m <sup>3</sup> /t етилен + пропилен.	Не
Ксилоли	-	0,176 m <sup>3</sup> /t ар.	252 000	16.1980 m <sup>3</sup> /t ар.	Не
Етиленов окис	-	0.041 m <sup>3</sup> / t пр.	250 645.	1.7334 m <sup>3</sup> / t пр	Не
Етиленгликоли	-	0.04 m <sup>3</sup> /t пр.	125 323	1.6205 m <sup>3</sup> / t пр.	Не
Етаноламини	-	8.6 m <sup>3</sup> /t пр.	17 865	1.3179 m <sup>3</sup> / t пр.	Не
ПАНВ(Полиакрилнитрилни влакна)	-	17.3 m <sup>3</sup> /t пр		-	-
Акрилонитрил	-	4 m <sup>3</sup> /t пр.		-	-
Ацетонцианхидрин	-	8 m <sup>3</sup> /t пр.		-	-
ПЕВН-2 (Полиетилен високо налягане-2)	-	2 m <sup>3</sup> /t пр.	3 265	0.0643 m <sup>3</sup> /t пр.	Да
Латекси	-	2.96 m <sup>3</sup> /t латекс	922 234	78.3894 m <sup>3</sup> /t латекс	Не
Цех за изгаряне на производствени отпадъци - ИПО	-	6 m <sup>3</sup> /t преработена утайка	286233 утайка	1.5580 m <sup>3</sup> /t преработена	Да

1. При изготвянето на КР разходните норми за свежа вода са определени въз основа на тогава използваната схема за обезсоляване на нефта при която в първото стъпало на блок ЕЛОИ се подава т. нар. процесна вода, получаваща се от подаваната в ректификационните колони прегрята водна пара. Впоследствие, поради силното ѝ корозионно действие и зачестилите ремонти по свързаното оборудване / тръбопроводи, помпи и емкости /, използването ѝ е прекратено и понастоящем в процеса на обезсоляване на нефта се използва само свежа вода.

В тази връзка е необходимо да се коригират разходните норми за свежа вода съответно:

- за АД-4 - от 0.0115 на 0.025 м<sup>3</sup>/ т суровина;
- за АД-5 - от 0.010 на 0.030 м<sup>3</sup>/ т суровина.

Разликите за двете инсталации са обусловени от различните технологични решения на блоковете за обезсоляване на нефта.

2. Недостатъчно ефективно натоварване на мощностите – за АД-4 то е около 88% , а за АД-5 - около 82% от оптималното, като за спиране, пуск и престой се формират допълнително разходи.

### 3.3.2 Използване на енергия

В таблица 3.2 е посочена консумацията на енергия за всяка инсталация (електроенергия и топлоенергия)

Таблица 3.2

Наименование на инсталациите	Консумация на топлоенергия, съгласно КР	Консумация на топлоенергия	Съответствие Да/не	Консумация на електроенергия, съгласно КР	Консумация на електроенергия	Съответствие Да/не
ТЕЦ	-			136 kWh/MWh	123 kWh/MWh	Да
АД-3	31.6 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	29.89 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	6.8 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	8.22 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Не
АД-4	29 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	26.96 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	9.5 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	9.70 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Не
АД-5	29 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	27.44 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	9.4 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	9.74 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Не
ВДМ-1	48.9 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	40.34 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да	6.8x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	6.79 x10 <sup>-3</sup> MWh/t сур.	Да
КР-1	32.0 kWh/t сур.	35.63 kWh/t сур.	Не	91 kWh/t сур.	59.68 kWh/t сур.	Да
ХО-1	12.0 kWh/t сур.	7.01 kWh/t сур.	Да	9 kWh/t сур.	9.65 kWh/t сур.	Не
ХО-2	7.5 kWh/t сур.	2.99 kWh/t сур.	Да	15 kWh/t сур.	14.69 kWh/t сур.	Да
ХО-3	7.0 kWh/t сур.	2.11 kWh/t сур.	Да	19 kWh/t сур.	16.05 kWh/t сур.	Да
ХО-4	25.0 kWh/t сур.	18.72 kWh/t сур.	Да	20.6 kWh/t сур.	19.12 kWh/t сур.	Да
Газова сярка	85.0 kWh/t пр.	ГС 2-147.23 kWh/t пр. ГС 3-493.42 kWh/t пр.	Не	68.5 kWh/t пр.	ГС 2-83.94 kWh/t пр. ГС 3-74.98 kWh/t пр.	Не
Газоочистка	16 070 kWh/t сур.	4 381.25 kWh/t сур.	Да	190 kWh/t сур.	124.12 kWh/t сур.	Да

Наименование на инсталациите	Консумация на топлоенергия, съгласно КР	Консумация на топлоенергия	Съответствие Да/не	Консумация на електроенергия, съгласно КР	Консумация на електроенергия	Съответствие Да/не
Каталитичен крекинг	100 kWh/t сур.	82.01 kWh/t сур.	Да	90 kWh/t сур.	78.13 kWh/t сур.	Да
ВДМ-2	80.0 kWh/t сур.	5.67 kWh/t сур.	Да	10.6 kWh/t сур.	3.7 kWh/t сур.	Да
ТК	80.0 kWh/t сур.	77.35 kWh/t сур.	Да	10.6 kWh/t сур.	8.78 kWh/t сур.	Да
Водородна инсталация	630 kWh/t H <sub>2</sub>	931.3 kWh/t H <sub>2</sub>	Не	1 200 kWh/t H <sub>2</sub>	1 671.1 kWh/t H <sub>2</sub>	Не
Алкилиране	610 kWh/t пр.	598.45 kWh/t пр.	Да	294.5 kWh/t пр.	262.89 kWh/t пр.	Да
ИСКО	116 kWh/t пр.	207.76 kWh/t пр.	Не	190 kWh/t пр.	179.69 kWh/t пр.	Да
Битумна инсталация с парк Гудрони	2 100 kWh/t пр.	35.00 kWh/t пр. 50.92 kWh/t пр.	Да	6.5 kWh/t пр.	2.61 kWh/t пр.	Да
АГФИ	200kWh/t суровина	112.38 kWh/t сур.	Да	150 kWh/t суровина	131.75 kWh/t сур.	Да
ЦГФИ	580 kWh/t суровина	513.96 kWh/t сур.	Да	26 kWh/t суровина	23.80 kWh/t сур.	Да
МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)	630 kWh/t пр.	418.50 kWh/t пр.	Да	40 kWh/t пр.	25.04 kWh/t пр.	Да
ВГ и АЖПНЕ	500 kWh/t сур.	426.48 kWh/t сур.	Да	4.5 kWh/t сур.	2.47 kWh/t сур.	Да
“Титул 31”	-	-	-	800 000 kWh/y	760 000	Да
“Автоматизирана ж.п. наливна естакада”, “Ж.п. наливна естакада” и “Автоналивна естакада”	-	-	-	200 000 kWh/y	200 000 kWh/y	Да
“Титул 25/2”	-	-	-	800 000 kWh/y	300 000 kWh/y	Да
“Титул 1000”	-	-	-	2 200 000 kWh/y	1 650 000 kWh/y	Да
“Титул 1100”	-	-	-	1 700 000 kWh/y	2 210 000 kWh/y	Не
парк”Каталитичен крекинг”	-	-	-	1 800 000 kWh/y	1 580 000 kWh/y	Да
парк”8x5000”	-	-	-	1 600 000 kWh/y	1 200 000 kWh/y	Да
парк”РП 2/2”	-	-	-	3 000 000 kWh/y	4 610 000 kWh/y	Не
парк”ОЗС”	-	-	-	5 300 000 kWh/y	7 320 000 kWh/y	Не
парк”Камено”	-	-	-	2 000 000 kWh/y	1 485 000 kWh/y	Да
Етилен 150	740 kWh/t пр.	670.53 kWh/t пр.	Да	40.5 kWh/t пр.	43.76 kWh/t пр.	Не
Пропилен	480 kWh/t	193.39	Да	140 kWh/t сур.	139.64 kWh/t	Да

Наименование на инсталациите	Консумация на топлоенергия, съгласно КР	Консумация на топлоенергия	Съответствие Да/не	Консумация на електроенергия, съгласно КР	Консумация на електроенергия	Съответствие Да/не
(стара Етилен 80)	сур.	kWh/t сур.			сур.	
Ксилоли	2 000 kWh/t ар.	1 350.0 kWh/t ар.	Да	230 kWh/t ар.	210.0 kWh/t ар.	Да
Алкална очистка /Бензол – 140/	200 kWh/t сур.	150.00 kWh/t сур.	Да	10 kWh/t сур.	0.92 kWh/t сур.	Да
Етиленов окис	2 269.67 kWh/t пр.	1 695.50 kWh/t пр.	Да	580 kWh/t етиленов окис.	540.60 kWh/t етиленов окис.	Да
Етиленгликоли	2 400 kWh/t пр.	1 656.90 kWh/t пр.	Да	71.0 kWh/t пр.	60.70 kWh/t пр.	Да
Етаноламини	4 200 kWh/t пр.	3 480.00 kWh/t пр.	Да	240 kWh/t пр.	202.00 kWh/t пр.	Да
ПАНВ	7 600 kWh/t пр.	7 630 kWh/t пр.	Не	1 650 kWh/t пр.	1 284.65 kWh/t пр.	Да
Акрилнитрил	750 kWh/t пр.	762.62 kWh/t пр.	Не	205 kWh/t пр.	198.47 kWh/t пр.	Да
Полипропилен	2 050 kWh/t пр. хомополимер 2321 kWh/t пр. съполимер	1 456.76 kWh/t пр. хомополимер	Да	980 kWh/t пр. хомополимер 1170 kWh/t пр. съполимер	860.98 kWh/t пр. хомополимер 1149.57 kWh/t пр. съполимер	Да
Пиролен	2 703 kWh/t пр.	1 803.84 kWh/t пр.	Да	190 kWh/t пр.	115.69 kWh/t пр.	Да
ПЕВН-1	500 kWh/t пр.	466.00 kWh/t пр.	Да	1000 kWh/t пр.	929.00 kWh/t пр.	Да
ПЕВН-2	300 kWh/t пр.	217.40 kWh/t пр.	Да	1180 kWh/t пр.	1115.50 kWh/t пр.	Да
Полимеризация	3 000 kWh /t каучук	3 000 kWh /t каучук	Да	365 kWh/t каучук	336 kWh/t каучук	Да
Коагулация (Каучук)	3 000 kWh /t каучук	3 000 kWh /t каучук	Да	365 kWh/t каучук	336 kWh/t каучук	Да
Латекси	3 500 kWh/t ВКЛ	3 640.00 kWh /t ВКЛ	Не	370 kWh/t каучук	333.08 kWh/t каучук	Да
Дивинил	3 600 kWh/t дивинил	3 337.80 kWh/t дивинил	Да	203 kWh/t дивинил	200.83 kWh/t дивинил	Да
Цех ИПО (изгаряне на производствени отпадъци)	60 kWh/t прер. утайка	26.0 kWh/t прер. утайка	Да	12.8 kWh/t прер. утайка – Пещ F2101 30.7 kWh/t прер. утайка – Пещ F101	9.0 kWh/t прер. утайка Пещ F2101 28.2 kWh/t прер. утайка Пещ F101	Да Да

## **Забележка:**

1. Количеството електроенергия в цех “АВД и ПБ” надвишава нормираната стойност според КР №6/2006 г., поради недостатъчно ефективно натоварване на мощностите, като за спиране, пуск и престой се формират допълнително разходи.
2. Цех КОГ (инсталации ХО1, КР-1, ГС) – поради ниското натоварване на инсталациите, престой за смяна и регенерация на катализатора, и поради промяна режима на работа се надвишава заложените разходни норми.
3. Водородна инсталация – в КР не са заложените разходните норми съобразени с работата на PSA (пулсираща абсорбционна станция).
4. Относно консумираната топлоенергия в инсталация “ИСКО”.

Разходните норми за топлоенергия са 420 квч/ч за зимния период и 50 квч/ч за летния период, като парата се използва единствено за обогрени на линиите за сярна киселина, която според концентрацията ѝ замръзва и при положителни температури. По баланс за 2006 г. не са констатирани преразходи и за двата периода, с изключение на месец май, поради начислената топлоенергия за пароспътника на линията за сероводород.

5. Количеството ел.енергия, консумирано от “Етилен -150” за 2006 г. е 43.76 квч/т ет.+пр., което надвишава нормираната стойност според КР №6/2006 г. (40.5 квч/т) по обективни причини. През изминалата 2006 г. поради физическото износване и амортизация се е наложи принудителен ремонт на турбинните помпи 501-JT и 109- JT. Ремонтът продължи два месеца. През този период в работа бяха резервните ел. помпи, в резултат на което се завиши консумираната електроенергия.

6. За цех ТСНП заложените в КР стойности са за преработка 5 500 000 т/г.

7. Преразхода на топлоенергия за инсталация “ПАНВ” се дължи на ненатовареност на линията и продължителни престои на инсталацията.

8. Преразхода на топлоенергия в инсталация ”АН” се дължи на 2 аварийни спираня на инсталацията през годината.

**9. Завишената консумация на топлоенергия в инст. Латекси се дължи на хранване без отчитане на външни консуматори: комплексна лаборатория „SGS” и „Столово хранене” ЕООД.**



### 3.3 Използване на суровини, спомагателни материали и горива

В таблица 3.3.1, 3.3.2, 3.3.3 са посочени данни за годишната употреба на суровини, спомагателни материали и горива за производството на единица продукт

**Таблица 3.3.1**

Суровини	Годишно количество, съгласно КР т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
<b>Производство: Нефтепреработка</b>					
<b>Атмосферна дестилация-3</b>					
Суров нефт	3 000 000	1.0055 т/т суровина	1 993 714	1.00 т/т суровина	Да
<b>Атмосферна дестилация-4</b>					
Суров нефт	3 000 000	1.0055 т/т суровина	2 645 061	1.00 т/т суровина	Да
<b>Атмосферна дестилация-5</b>					
Суров нефт	3 000 000	1.0055 т/т суровина	2 465 179	1.00 т/т суровина	Да
<b>Вакуумна дестилация на мазут-1</b>					
Мазут	1 800 000	1.0055 т/т суровина	1 493 943	1.00 т/т суровина	Да
<b>Битумна инсталация с парк Гудрони</b>					
Гудрон	250 000		204 530		Да
<b>Каталитичен реформинг-1</b>					
Бензинова фракция 95-185°C	600 000		590 672		Да
<b>Хидроочистка-1</b>					
Керосинова ф-я	400 000		358 504		Да
Водород съдържащ газ	3 800	0.0095 т/т суровина	3 414	0.0095 т/т суровина	Да
<b>Хидроочистка-2</b>					
Тежка дизелова фракция	750 000		595 818		Да
Водород съдържащ газ	12 375	0.0165 т/т суровина	9 371	0.0157 т/т суровина	Да
<b>Хидроочистка-3</b>					
Тежка дизелова фракция	900 000		831 529		Да
Водород съдържащ газ	19 600	0.0218 т/т суровина	23 414	0.0281 т/т суровина	Не
<b>Хидроочистка-4</b>					
Средна дизелова фракция	600 000		598 155		Да
Водород съдържащ газ	7 150	0.0119 т/т суровина	4 167	0.0069 т/т суровина	Да
<b>Газоочистка 1</b>					
Моноетаноламин	640 000		-		-
<b>Газоочистка 2</b>					
Моноетаноламин	960 000		-		-
<b>Газова сяра</b>					

Суровини	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие
	т/г		т/г		Да/не
Сероводород	73 200		43 796		Да
<b>Каталитичен крекинг</b>					
Широка маслена фракция	1 954 000		1 820 874		Да
<b>Вакуумна дестилация на мазут-2</b>					
Мазут	2 400 000		2 213 983		Да
<b>Термичен крекинг</b>					
Гудрон	1 500 000		1 280 633		Да
<b>Водородна инсталация-15</b>					
Природен газ суровина	34 500 000 Nm <sup>3</sup>		27 316 359 Nm <sup>3</sup>		Да
Водород съдържащ газ	22 730 тона	За нуждите на PSA	20 730	За нуждите на PSA	Да
<b>Сярно кисело алкилиране</b>					
Изобутан-бутиленова фракция	215 000		185 961		Да
<b>Инсталация за сярна киселина и олеум-1</b>					
Сероводород	5 186		4 270		Да
<b>Абсорбционна газофракционна инсталация</b>					
Непреработен пропан бутан + заводски горивен газ	160 000		96 915		Да
<b>Централна газофракционна инсталация</b>					
Непреработен пропан бутан	300 000		195 977		Да
<b>Метилтретичен бутилов етер</b>					
Бутан бутиленова фракция	224 000		209 911		Да
Бутиленизобутиленова фракция	32 000		17 764		Да
Метанол	32 000		19 861		Да
<b>резервоарен парк "РП 2/2"</b>					
дизелово гориво	1 157 524		1 890 485	(заложените в КР стойности са за преработка 5 500 000 т/г)	Не
дизелово гориво	515 592		414 701		Да
ГПКЦ/ гориво за парни котли и централи	161 218		193 997		Не
Котелно гориво	1 193 897		1 442 593		Не
<b>парк "ОЗС"</b>					

Суровини	Годишно количество, съгласно КР	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие
	т/г		т/г		Да/не
<b>Суров нефт</b>	5 054 101		7 099 978		Не
Бензин	144 211		96 273		Да
Бензин	237 364		265 499		Не
РТ	10 046		7 855		Да
JET A-1	96 027		143 691		Не
<b>Некондиция</b>	12 000		11 500		Да
<b>парк" Камено"</b>					
Моторно дизелово гориво	413 808		550 201		Не
Фракция НК – 180°C	20 000		10 000		Да
Фракция 85÷180°C	20 000		2 000		Да
<b>"Наливни естакади"</b>					
Бензин	300 000		96 000		Да
Бензин	320 000		265 000		Да
Бензин	20 000		22 000		Не
РТ	10 046		8 000		Да
JET A-1	120 000		142 000		Не
Моторно дизелово гориво	300 000		790 000		Не
Моторно дизелово гориво	400 000		527 000		Не
Моторно дизелово гориво	100 000		125 000		Не
ГПКЦ	161 218		180 000		Не
Котелно гориво	415 694		400 000		Да
ТЕТ	17.8		-		-
Депресаторна присадка	206		325		Не
<b>Производство: Нефтохимия</b>					
<b>Етилен-150</b>					
Ниско октанов бензин	454 000	2.09 т/т продукт	414 891	2.1 т/т продукт	Да
<b>Пропилен (Етилен - 80)</b>					
Пропан пропиленова фракция	120 000	1.25 т/т суровина	69 361	1.00 т/т суровина	Да
<b>Ксилоли</b>					
Ниско-октанов бензин+реформат	184 000	1.35 т/т ароматни	144 404	1.31 т/т ароматни	Да
<b>Пиробензин</b>	144 600	1.06 т/т ароматни	92 582	0.84 т/т ароматни	Да
<b>Алкална очистка на ППФ (Бензол-140)</b>					
Пропан пропиленова фракция	120 000	1.0 т/т суровина	69 361	1.0 т/т суровина	Да
<b>Органични разтворители</b>					

Суровини	Годишно количество, съгласно КР т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
Рафинат	68 570	2.5 т/т полуфабрикат	6 316.5	2.75 т/т полуфабрикат	Не
Полуфабрикат	27 430	1.6 т/т екстракционен бензин	2 221.5	2.03 т/т екстракционен бензин	Не
<b>Етиленов окис</b>					
Етилен	70 000	0.87 т/т продукт	43 972	0.65 т/т продукт	Да
Кислород	96 000	1.2 т/т продукт	24 888	0.37 т/т продукт	Да
<b>Етиленгликоли</b>					
Етиленов оксид	81400	0.74 т/т продукт	56 626	0.73 т/т продукт	Да
<b>Етаноламини</b>					
Етиленов оксид	10 800	0.775 т/т продукт	10 457	0.771 т/т продукт	Да
Амоняк	3 650	0.262 т/т продукт	3 386	0.25 т/т продукт	Да
<b>Производство: Полимери</b>					
<b>Инсталация Полиакрилонитрилни влакна (ПАНВ)</b>					
Акрилонитрил	12 285	0.910 т/т продукт	9 767.30	0.91 т/т продукт	Да
Метилакрилат	752	0.083 т/т продукт	856.82	0.079 т/т продукт	Да
Акрилоамидопропан сулфонова киселина	110	0.0137 т/т продукт	135.30	0.0126 т/т продукт	Да
<b>Инсталация Акрилонитрил (АН)</b>					
Пропилен	32 640	1.02 т/т продукт	32 968	1.13 т/т продукт	Не
Амоняк	13 337	0.53 т/т продукт	15 486.46	0.53 т/т продукт	Да
<b>Инсталация Полипропилен</b>					
Пропилен	62 762	1.17 т/т пр. хомополимер	76 189.76 хомополимер	1.098 т/т пр. хомополимер	Да
		1.1 т/т пр. съполимер	1 312.24 съполимер	1.095 т/т пр. съполимер	
Етилен	250	0.4 т/т пр. хомополимер	98.0	0.08 т/т пр. съполимер	Да
		0.105 т/т пр. съполимер			
<b>Инсталация Пиролон</b>					
Пиробензин	22 500	2.5 т/т продукт	7 060	2.1 т/т продукт	Да
Аризол – 69 А	49.0	0.018 т/т продукт	56.33	0.017 т/т продукт	Да
<b>Полиетилен високо налягане-1</b>					
Етилен	35 700	1.05 т/т продукт	21 258.5	1.03 т/т продукт	Да
<b>Полиетилен високо налягане-2</b>					
Етилен	52 500	1.05 т/т продукт	52 552	1.035 т/т продукт	Да
Пропан	100	0.002 т/т продукт	84.3	0.0016 т/т продукт	Да

Суровини	Годишно количество, съгласно КР т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
<b>Инсталация Каучук и латекси Полимеризация</b>					
Бутадиен – 1.3	28 480	0.743 т/т латекс	7 089	0.617 т/т латекс	Да
Стирол	12 200	0.3 т/т латекс	4 356	0.3 т/т латекс	Да
<b>Коагулация (каучук)</b>					
Латекс	35 000 сухо вещество	5.0 т/т каучук	35 000 сухо вещество	5.0 т/т каучук	Да
<b>Латекси</b>					
Латекс	11 200	0.8 т/т латекс	11 764.78	1.03 т/т латекс	Да
Стирол	2 800	0.3 т/т латекс	4 356.74	0.37 т/т латекс	Да
<b>Дивинил</b>					
Фракция С <sub>4</sub> (50% съдрж. на дивинил)	56 500	0.53 т/т продукт	39 687.56	0.52 т/т продукт	Да
Ацетонитрил	345.6	0.008 т/т продукт	141.3	0.008 т/т продукт	Да

Забележка:

1. За цех ТСНП заложените в КР стойности са за преработка 5 500 000 т/г.
2. Инсталация “Органични разтворители” не е работила цяла година (ЗАД 0562/05.10.06 г. за спиране), поради което е надвишена нормираната стойност според КР №6/2006 г.
3. Преразхода на пропилен в инст.”АН” се дължи на влошената му чистота по отношение съдържание на други въглеводороди.

**Забележка: Допусната е техническа грешка –количеството хидразин хидрат е 4.8т/год. което е в съответствие с изискване на КР №6/2006г**

**Таблица 3.3.2**

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР,т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество,т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
<b>ТЕЦ</b>					
Амонячна вода	24	3.35 g/m <sup>3</sup> обезсолена вода	10.1	1.719 g/m <sup>3</sup> обезсолена вода	Да
Хидратна вар	1839.5	0.290 g/m <sup>3</sup> обезсолена вода	1476.9	0.223 g/m <sup>3</sup> обезсолена вода	Да
Сярна киселина конц.	2924.2	0.510 kg/m <sup>3</sup> обезсолена вода	1536.934	0.282 kg/m <sup>3</sup> обезсолена вода	Да
Натриева основа – за обезсолена вода Натриева основа – за неутрализация	2302.904	0.285 kg/m <sup>3</sup> обезсолена вода 0.21 kg/m <sup>3</sup>	1140.486	0.121 kg/m <sup>3</sup> обезсолена вода	Да
<b>Хидразин хидрат</b>	<b>7</b>	<b>1 g./m<sup>3</sup> обезсолена вода</b>	<b>4.8</b>	<b>0.7 g./m<sup>3</sup> обезсолена вода</b>	<b>Да</b>

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество, т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
Калиева основа	1.5	1.68 g/MWh ел.енергия	-	-	-
Масла	193	0.216 g/MWh ел.енергия	62.583	0.069 g/MWh ел.енергия	Да
<b>Атмосферна и вакуумна дестилация (АВД)</b>					
<b>Атмосферна дестилация-3</b>					
Натриева основа	360	0.00027 t/t сур	80	0.00004 t/t сур.	Да
Деемулгатор	30	0.00001 t/t сур	6	0.000003 t/t сур.	Да
Инхибитор /додиген/	45	0.000015 t/t сур	6	0.000003 t/t сур.	Да
<b>Атмосферна дестилация-4</b>					
Натриева основа	90	0.00003 t/t сур	21	0.000008 t/t сур.	Да
Деемулгатор (ЕС2134 А)	30	0.00001 t/t сур	10.6	0.000004 t/t сур.	Да
<b>Атмосферна дестилация-5</b>					
Натриева основа	90	0.00003 t/t сур	27	0.000011 t/t сур.	Да
Деемулгатор (ЕС2134 А)	30	0.00001 t/t сур	14.8	0.000006 t/t сур.	Да
Инхибитор за корозия МАК-4	1.17	0.000039 t/t сур	7.4	0.000003 t/t сур.	Да
Инхибитор за корозия (ЕС 1015 В)	6.6	0.00000 2 t/t сур	7.9	0.000003 t/t сур.	
<b>Вакуумна дестилация на мазут-1</b>					
Инхибитор за корозия	10.8	0.000006 t/t сур	9	0.000006 t/t сур.	Да
Додиген	3.6	0.000002 t/t сур	4.5	0.000003 t/t сур.	Да
<b>Битумна инсталация с парк Гудрони</b>					
Неутрализатор	6.15	0.000025 t/ суровина	1.8	0.000009 t/t сур	Да
<b>Каталитична обработка на горивата (КОГ)</b>					
<b>Каталитичен реформинг-1</b>					
Тетрахлоретилен	6.6	0.0110 kg/t сур	-	-	-
Натриева основа 20%	55.5	0.0925 kg/t сур	54.9	0.093 kg/t сур	Да
Натриев фосфат	1.08	0.0018 kg/t сур	1.06	0.0018 kg/t сур	Да
Инхибитор	0.72	0.0012 kg/t сур	0.71	0.0012 kg/t сур	Да
Инхибитор	0.4	0.0006 kg/t сур	0.35	0.0006 kg/t сур	Да
Абсорбент	21.24	0.0354 kg/t сур	20.7	0.0354 kg/t сур	Да
Абсорбент	1.8	0.0030 kg/t сур	1.77	0.0030 kg/t сур	Да
Катализатор хидроочиска	1.5	0.0025 kg/t сур	1.48	0.0025 kg/t сур	Да
Катализатор реформинг	3.54	0.0059 kg/t сур	3.48	0.0059 kg/t сур	Да
Катализатор реформинг	2.16	0.0036 kg/t сур	1.77	0.0036 kg/t сур	Да
Катализатор реформинг	1.08	0.0018 kg/t сур	1.06	0.0018 kg/t сур	Да
Метанол	2.5	0.004 kg/t сур	7.1	0.012 kg/t сур	Не
<b>Хидроочистка-1</b>					
Моноетаноламин МЕА	56000 m <sup>3</sup>	0.14 m <sup>3</sup> /t сур	-	-	-
Катализатор хидроочистка	1.08	0.012 kg/t сур	0.11	0.00032 kg/t сур.	Да
Присадка "Стадис"	-	0.0038 kg/t сур.	-	0.0038 kg/t сур.	Да
Присадка "Йонокс"	-	0.03 kg/t сур.	-	0.03 kg/t сур.	Да
<b>Хидроочистка-2</b>					
Моноетаноламин МЕА	80 100 m <sup>3</sup>	0.11 m <sup>3</sup> /t сур.	-	-	-
Антиоксидант	6	0.008 t/t сур.	4.84	0.008 кг/t сур.	Да
Катализатор хидроочистка	8.25	0.011 kg/t сур.	6.66	0.011 kg/t сур.	Да

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество, т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
<b>Хидроочистка-3</b>					
Моноетаноламин МЕА	160 000m <sup>3</sup>	0.2 m <sup>3</sup> /t сур.	-	-	-
Катализатор хидроочистка	19.8	0.022 kg/t сур.	18.8	0.022 kg/t сур.	Да
<b>Хидроочистка-4</b>					
Моноетаноламин МЕА	96000 m <sup>3</sup>	0.16 m <sup>3</sup> /t сур.	-	-	-
Антиоксидант	4.8	0.008 t/t сур.	-	-	-
Инхибитор	3.6	0.006 kg/t сур.	3.8	0.0065 kg/t сур.	Да
Катализатор хидроочистка	3.6	0.006 kg/t сур.	3.8	0.0065 kg/t сур.	Да
<b>Газова сяр</b>					
Катализатор конверсия	23	0.0007 t/t сур	-	-	-
<b>Газоочистка 1</b>					
МЕА	137	6.8 kg/t сур.	92.8	6.33 kg/t сур.	Да
<b>Газоочистка 2</b>					
МЕА	282	10.5 kg/t сур.	-	-	-
<b>Каталитичен Крекинг (ККр)</b>					
Моноетаноламин	80	0.04 kg/t сур.	73.3	0.038 kg/t сур.	Да
Цеолитен катализатор	1000	0.5 kg/t сур.	669.04	0.347 kg/t сур.	Да
Инхибитор/агидол	60	0.1 kg/t сур.	96.4	0.05 kg/t сур.	Да
Промотор	12	0.001kg/t сур.	-	-	-
Натриева основа	120	0.06 kg/t сур.	57.84	0.03 kg/t сур.	Да
Хидразин	1	3x10 <sup>-5</sup> kg/t сур.	-	-	-
<b>Вакуумна дестилация на мазут-2 и Термичен крекинг</b>					
Инхибитор	2.4	0.002 kg/t сур	4.43	0.002 kg/t сур	Да
Инхибитор (Додиген)	9.6	0.004 kg/t сур	3.8	0.003 kg/t сур	Да
Хидразин	16.8 kg	7x10 <sup>-6</sup> kg/t сур	-	-	-
<b>Водородна инсталация-15</b>					
Калиев карбонат/ Поташ	43.2	0.0027 t/t продукт	29.86	0.0025 t/t продукт	Да
Хидразин	9.28 kg	5.8x10 <sup>-4</sup> kg/ t сур	-	-	-
Диетаноламин	4.8	0.0003 t/t прадукт	3.58	0.0003 t/t продукт	Да
<b>Сярно кисело алкилиране (СКА)</b>					
<b>Алкилиране</b>					
Инхибитор	4.4	0.000025 t/t суровина	4.1	0.000022 t/t суровина	Да
Натриева основа	450	0.0026 t/t суровина	407.25	0.00219 t/t суровина	Да
Сярна к-на-98%	19 895	0.115 t/t суровина	20 325	0.1093 t/t суровина	Да
<b>Инсталация за сярна киселина и олеум-1</b>					
Хидразин хидрат	15.6	0.0006 t/t суровина	10.3	0.00039 t/t суровина	Да
Натриева основа	260	0.01 t/t суровина	70.1	0.00265 t/t суровина	Да
Контактна ванадиева маса	5.6	0.00025 t/t суровина	6.61	0.00025 t/t суровина	Да
<b>Горивни и втечени газове (ГВГ)</b>					
<b>Абсорбционна газофракционна инсталация</b>					
Моноетанол амин	48 000 м <sup>3</sup>	0.3 м <sup>3</sup> /т сур.	-	-	-
<b>Централна газофракционна инсталация</b>					
Моноетанол амин	78 000 м <sup>3</sup>	0.26 м <sup>3</sup> / т сур.	-	-	-
<b>Метилтретичен бутилов етер</b>					
Катализатор	28.9	0.00034 t/t продукт	22.9	0.00034t/t продукт	Да

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество, т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
Водород	609	0.003 t/t суровина	540	0.002 t/t суровина	Да
<b>Втечени газове и авто- и жп. наливни естакади</b>					
Деемулгатор	4.1	0.00002 т/т сур.	3.68	0.0000067 т/т суровина	Да
<b>Етилен-150</b>					
Натриева основа	800	0.0037 t/t етилен +пропилен	648	0.0033 t/t етилен +пропилен	Да
Амоняк	20	0.092.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	18	0.09.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	Да
Натриев фосфат Na <sub>3</sub> PO <sub>4</sub>	8	0.05.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	7.8	0.04.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	Да
Хидразин	200 литра	0.0009 литра /t етилен +пропилен	194 литра	0.0009 литра /t етилен +пропилен	Да
ДМДС(диметилдисулфид)	10	0.05.10 <sup>-3</sup> t/t етилен + пропилен	9.8	0.05.10 <sup>-3</sup> t/t етилен + пропилен	Да
Филмообразуващ амин	10	0.05.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	9.8	0.05.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	Да
Метанол	40	0.18. 10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	19.7	0.10. 10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	Да
Хидрогенезат-Ароматни въглеводороди(промивно масло)	2000	0.0092 t/t етилен +пропилен	868	0.00441 t/t етилен +пропилен	Да
Инхибитор (ЕС-3214 А и ЕС 3268 А)	7.2	0.035.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	6.7	0.034.10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	Да
Инхибитор (Корексит)	1.6	0.008. 10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	1.58	0.008. 10 <sup>-3</sup> t/t етилен +пропилен	Да
<b>Ксилоли</b>					
Тетрахлоретилен	68	0.50 kg/t аром.	0.033	0.0003 kg/t аром.	Да
Диметилдисулфид	0.4	2.9.10 <sup>-6</sup> kg/t аром.	0.32	2.9.10 <sup>-6</sup> kg/t аром.	Да
Антипенител	0.4	2.9.10 <sup>-6</sup> kg/t аром.	0.32	2.9.10 <sup>-6</sup> kg/t аром.	Да
Тетратиленгликол	68	0.50 kg/t аром.	40	0.36 kg/t аром.	Да
Катализатор I хидриране(паладий PGS-3S)	3.4	0.025 kg/t аром.	2.77	0.025 kg/t аром.	Да
Катализатор XO+ II хидриране (Co-Mo)	7.48	0.055 kg/t аром.	6.10	0.055 kg/t аром.	Да
Катализатор за реформинг (Pt-Re)	3.944	0.03 kg/t аром.	3.36	0.03 kg/t аром.	Да
Катализатор изомеризация (мобил)	0.960	80 kg/месец	-	80 kg/месец	Да
Активен въглен	10	0.05 kg/t аром.	5.54	0.05 kg/t аром.	Да
Инхибитори (тип Налко)1015,1017,1005	4.2	0.02 kg/t аром.	2.2	0.02 kg/t аром.	Да
<b>Алкална очистка (Бензол-140)</b>					
Натриева основа 20%	208	0.002 t/t сур	63	0.00091 t/t сур	Да
<b>Етиленов окис и Етиленгликоли</b>					
<b>Етиленов окис</b>					
Сярна киселина	290.4	0.00363 t/t етиленов окис	68	0.00099 t/t етиленов окис	Да
Натриева основа	429.6	0.00537 t/t етиленов окис	70	0.00103 t/t етиленов окис	Да



Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество, т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
Калиев бихромат	0.8	0.00001 t/t етиленов окис	0.68	0.00001 t/t етиленов окис	Да
Дихлоретан	3.6	0.000045 t/t етиленов окис	2.02	0.00003 t/t етиленов окис	Да
Хидразин	0.08	0.000001 t/t етиленов окис	0.07	0.000001 t/t етиленов окис	Да
Антипенители	2.4	0.00003 t/t етиленов окис	2.02	0.00003 t/t етиленов окис	Да
<b>Етиленгликоли</b>					
Мед	5800	0.085 t/t МАК	2.55	0.085 t/t МАК	Да
Амоняк	11600	0.2 t/t МАК	6.0	0.2 t/t МАК	Да
<b>Полиакрилнитрилни влакна (ПАНВ)</b>					
Натриева основа	10.8	0,0008 t/t ПАНВ	8.4	0.00079 t/t ПАНВ	Да
Омаслител/антистатик	110/37.4	0.00815/0.00277 t/t ПАНВ	145	0.01550 t/t ПАНВ	Да
Багрила (пигменти, оцетна киселина)	9.68	0.038 t/t ПАНВ	35	0.033 t/t ПАНВ	Да
Фосфорна киселина	6.75	0.0005 t/t ПАНВ	5.45	0.00052 t/t ПАНВ	Да
Диметилформаид	378	0.028 t/t ПАНВ	305.6	0.02844 t/t ПАНВ	Да
Азодиазобутиронитрил (AZDN)	14.85	0.0011 t/t ПАНВ	11.44	0.00106 t/t ПАНВ	Да
Ябълчена киселина	9.45	0.0007 t/t ПАНВ	6.64	0.00062 t/t ПАНВ	Да
Титанов двуокис	20	0.003 t/t ПАНВ	15.9	0.00248 t/t ПАНВ	Да
<b>Акрилнитрил</b>					
Сярна киселина	3 200	0.10 t/t АН	2 869.6	0.098 t/t АН	Да
Оцетна киселина	64	0.002 t/t АН	66.23	0.0027 t/t АН	Да
Натриева основа	160	0.005 t/t АН	276.53	0.0094 t/t АН	Не
Серен двуокис	2.5	0.00008 t/t АН	2.1	0.00007 t/t АН	Да
Антипенител	19.2	0.0006 t/t АН	15.3	0.00052 t/t АН	Да
Моноетилетер на хидрохинона	1.6	0.00005 t/t АН	1.21	0.00004 t/t АН	Да
Хидрохинон	11.2	0.00035 t/t АН	10.6	0.00036 t/t АН	Да
Оксалова киселина	0.64	0.00002 t/t АН	0.125	0.00002 t/t АН	Да
Корозионен инхибитор	0.96	0.00003 t/t АН	0.825	0.00003 t/t АН	Да
<b>Полипропилен и пиролен</b>					
<b>Полипропилен</b>					
Хексан	4 800	0.060 t/t ПП	3 971.3	0.057 t/t ППхомополимер	Да
			106.9	0.09198 t/t ППсъполимер	
Метанол	160	0.002 t/t ПП	153.8	0.0023 t/t ППхомополимер	Да
			2.3	0.0021 t/t ППсъполимер	
Натриева основа	40	0.0005 t/t ПП	34.9	0.00051 t/t ППхомополимер	Да

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество, т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
			1.15	0.0099 t/t ППсъполимер	
Катализатор	4.4	0.000055 t/t ПП	3.5  0.086	0.000051 t/tППхомополи мер 0.000074 t/tППсъполимер	Да
Триетилалуминий	48	0.0006 t/t ПП	33.1  1.15	0.00048 t/t ППхомополиме р 0.0099 t/t ППсъполимер	Да
Модификатор на катализатора	2.4	0.00003 t/t пр. Хомополимер  0.00005 t/t пр Съполимер	33.1  1.15	0.00003 t/t ППхомополиме р 0.00005 t/t ППсъполимер	Да
Стабилизатор	150 - Общо	0.0018 t/t ПП	52.8	0.00077 t/t ППхомополиме р	Да
Стабилизатор		0.0045 t/t ПП	5.8	0.00499 t/t ППсъполимер	
<b>Пиролен</b>					
Натриева основа	440	0.048 t/t пиролен	180.63	0.05355 t/t пиролен	Да
Алуминиев Хлорид	81	0.009 t/t пиролен	29.651	0.00879 t/t пиролен	Да
Деемулгатор	1.8	0.0002 t/t пиролен	0.73	0.00022 t/t пиролен	Да
<b>Полиетилен високо налягане-1</b>					
Процесно масло	350	0.01 t/t ПЕ	201.84	0.00976 t/t ПЕ	Да
Антиоксидант + добавки	5.25	0.00015 t/t ПЕ	3.05	0.00015 t/t ПЕ	Да
<b>Полиетилен високо налягане-2</b>					
Компресорно масло	80	0.0012 t/t ПЕ	51.85	0.0001 t/t ПЕ	Да
Антиоксидант + добавки	31	0.0019 t/t ПЕ	31	0.0019 t/t ПЕ	Да
<b>Каучук и латекси</b>					
<b>Полимеризация</b>					
Трилон	25.2	0.0006 t/t продукт к+л	16.7	0.00052 t/t продукт к+л	Да
Ронгалит	58.8	0.0014 t/t продукт к+л	54.7	0.0017 t/t продукт к+л	Да
Пенстоп	67.2	0.0016 t/t продукт к+л	34.13	0.0011 t/t продукт к+л	Да
Стабилизатор	140	0.004 t/t продукт	19.9	0.00062 t/t продукт к+л	Да
Олеинова киселина	782.1	0.055 t/t латекс	590.6	0.052 t/t латекс	Да
Синтетична мастна киселина	875	0.025 t/t каучук	372.7	0.019 t/t каучук	Да
Талова смола	1400	0.050 t/t каучук	719.52	0.036 t/t каучук	Да
Монохидроперекис на диизопропилбензола	65	0.0018 t/t каучук	98.0	0.0031 t/t продукт к+л	Да
Третичен додецилмеркаптан	108	0.0027 t/t продукт	54.15	0.0017 t/t продукт к+л	Да

Спомагателни материали	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина, съгласно КР	Употребено годишно количество, т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
Калиева основа	210	0.006 t/t каучук продукт	272.1	0.0085 t/t продукт к+л	Да
Натриева основа	210	0.006 t/t каучук	75.7	0.004 t/t каучук	Да
<b>Коагулация (каучук)</b>					
Сярна киселина	490	0.014 t/t каучук	240.7	0.012 t/t каучук	Да
Силиконова емулсия	12.54	0.0006 t/t каучук	12.63	0.0006 t/t каучук(Б1500/Б1502)	Да
Синтетичен коагулант	80	0.004 t/t каучук	47.30	0.0034 t/t каучук(Б1500/Б1502)	Да
<b>Латекси</b>					
Калиева основа	181.8	0.0128 t/t стокови латекси	163.4	0.0138 t/t стокови латекси	Да
Калиев хлорид	71.1	0.005 t/t стокови латекси	58.7	0.0049 t/t стокови латекси	Да
Калиев персулфат	0.6	0.00005 t/t стокови латекси	-	-	-
Бактерицид	28.4	0.002 t/t стокови латекси	20.3	0.0017 t/t стокови латекси	Да
<b>Дивинил</b>					
Бентол	60	0.0019 t/t ДВ	49.1	0.00126 t/t ДВ	Да
<b>Цех за изгаряне на производствени отпадъци (ИПО)</b>					
Флокулант	52	0.0003 t/t м <sup>3</sup> утайка	35.6	0.0003 t/t м <sup>3</sup> утайка	Да

### Забележка:

1. Инсталация “Каталитичен реформинг-1”- двукратно спиране поради пропуски в оборудването и дренирането на съдовете заредени с метанол.
2. Преразхода на NaOH в инст.”Акрилонитрил” се дължи на изискванията за поддържане по-високо РН в изходна шахта №371.

Таблица 3.3.3

Горива	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина съгласно КР	Употребено годишно количество т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие Да/не
<b>ТЕЦ производство на ел. Енергия + топлоенергия</b>					
Тежка гудронова фракция	250 000		121 581		Да
Гудрон	200 000		-		-
Природен газ	300 000 хил. Nm <sup>3</sup> /г		348 738 хил. Nm <sup>3</sup> /г		Да
Заводски горивен газ	15 000		17 650		Да
БИБФр (С <sub>4</sub> )	1 100		407		Да
<b>Атмосферна и вакуумна дестилация (АВД)</b>					
<b>Атмосферна дестилация-3</b>					
Тежка гудронова фракция	23 250		23 374		Не
Заводски горивен газ	15 500		7 914		Да
<b>Атмосферна дестилация-4</b>					
Тежка гудронова фракция	28 030		25 175		Да
Заводски горивен газ	10 220		12 808		Не
<b>Атмосферна дестилация-5</b>					
Тежка гудронова фракция	28 010		28 182		Не
Заводски горивен газ	9 490		7 791		Да
<b>Вакуумна дестилация на мазут-1</b>					
Тежка гудронова фракция	14 150		5 499		Да
Заводски горивен газ	5 450		13 933		Не
<b>Битумна инсталация с парк Гудрони</b>					
Заводски горивен газ	720		836		Не
<b>Каталитична обработка на горивата (КОГ)</b>					
<b>Каталитичен реформинг-1</b>					
Пещ П-1 Природен газ	28 156.782 хил м <sup>3</sup> /год.		47 621 хил. м <sup>3</sup> /год.(общо)		Да
Пещ П-2 Природен газ	6 345.858 хил м <sup>3</sup> /год.				
Пещ П-3 Природен газ	5 915.846 хил м <sup>3</sup> /год.				
Пещ П-4 Природен газ	6 832.413 хил м <sup>3</sup> /год.				
<b>Хидроочистка-1</b>					
Заводски горивен газ	11 200		23 389 (общо ХО1-3)		Да
<b>Хидроочистка-2</b>					
Заводски горивен газ	6 750		-		-
<b>Хидроочистка-3</b>					
Заводски горивен газ	13 500		-		-
<b>Хидроочистка-4</b>					
Заводски горивен газ	4020		1 514		Да
<b>Газова сяр</b>					

Горива	Годишно количество, съгласно КР, т/г	Количество за единица продукт/суровина съгласно КР	Употребено годишно количество т/г	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие
					Да/не
Природен газ	1 590		3 155 (ГС2+ГС3)		Не
<b>Каталитичен крекинг</b>					
Заводски горивен газ- П 101	2 850		28 829 общо		Да
Заводски горивен газ- П-102	17 150				
<b>Вакумна дестилация на мазут-2</b>					
П-101/1- Заводски горивен газ	7 448				-
П-101/2 - Заводски горивен газ	7 448		14 061 общо ВД + ТК		-
<b>Каталитичен Крекинг (ККр)</b>					
<b>Термичен крекинг</b>					
П-201/1- Заводски горивен газ	11 160		-		-
П-201/3- Заводски горивен газ	11 160		-		-
П-201/2 - Заводски горивен газ	11 160		-		-
<b>Водородна инсталация</b>					
Природен газ- П 101	25320/34500000 Nm <sup>3</sup> /г		30 768.217 хил Nm <sup>3</sup> /г		Да
<b>Сярно кисело алкилиране (СКА)</b>					
<b>Алкилиране</b>					
Заводски горивен газ за пилотна горелка	224		210 общо		Да
<b>Сярна киселина и олеум-1(ИСКО)</b>					
Заводски горивен газ	500		1 188		Не
<b>Етилен-150</b>					
Заводски горивен газ + природен газ Заводски горивен газ + природен газ 101BA, 101BB, 101BC, 101BD, 101BE, 101BF	13 333 за всяка пещ		3 290.67 за всяка пещ		Да
<b>Ксилоли</b>					
Пещ 900 F1 (Заводски горивен газ + тежка гудронова фракция) Пещ 100 F1 (Заводски горивен газ) Пещ 100 F2 (Заводски горивен газ + тежка гудронова фракция) Пещ 200 F1 (заводски горивен газ) Пещ С 101 (заводски горивен газ) Пещ С 601 (Заводски	40 000 заводски газ    20 000 тежка гудронова фракция		22 714 заводски газ   2 391 тежка гудронова фракция		Да   Да

Горива	Годишно количество, съгласно КР,	Количество за единица продукт/суровина съгласно КР	Употребено годишно количество	Количество за единица продукт/суровина	Съответствие  Да/не
	т/г		т/г		
горивен газ + тежка гудронова фракция)					
<b>Полиакрилонитрилни влакна (ПАНВ)</b>					
<b>Общо за Акрилонитрил и Ацетонитрил</b>					
Тежка гудронова фракция	10 400		9 316.6	0.319	Да
Заводски горивен газ	3 200		-	-	-
<b>Полипропилен и пиролен</b>					
Заводски горивен газ	5 500		4 373	0.141 т/т ПП	Да
<b>Цех за изгаряне на утайки</b>					
Заводски Горивен газ F2101	4 800		3 464.6		Да
Заводски Горивен газ F101	3 000		3 306.6		Да

#### **Забележка:**

**1. Спазено е условие 9.2.2.1/9.6.7 от КР за съотношение течно/газово горива изгорени в ТЕЦ, цитирано е в т 4.2 от настоящият ГОДОС.**

**2. Причини за преразход на изразходвано гориво в цех “ АВД и ПБ”:**

- за АД-3, 4, 5 - недостатъчно ефективно натоварване на мощностите, като за пуск се формират допълнително разходи;
- за ВДМ-1 – след извършената м. май реконструкция на пещ П-1 на инсталацията се работи само с газообразно гориво;
- за ПБ – завишеното количество е резултат от увеличаване на количеството стоков продукт – битум , като отнесено за тон продукцията изразходвано гориво е около 89% от утвърдената разходна норма.

**3. Инсталация “ Газова сярна”- ниско натоварване поради престой при аварийни ремонти, което води до преразход на природен газ.**

**4. Причини за преразход на заводски горивен газ в инсталация “ИСКО”.**

По технология инсталация “ИСКО” работи със суровини отработена сярна киселина от инсталация “Алкилиране” и сероводород от инсталация “ККр”, като сероводорода освен за източник на серен диоксид се използва и като топлоносител, понеже процеса на разлагане на сярната киселина е ендотермичен, свързан с поглъщане на топлина. При нормална работа на инсталацията и при наличие на достатъчно количество сероводород не се използва заводски горивен газ при разлагането на сярната киселина, а само за пусковия подгревател пещ П-52 на контактния апарат при пускане и спиране на инсталацията и за пилотната ѝ горелка. Произведената киселина се използва като катализатор за инсталация “Алкилиране” и за външни консуматори.

В случаите, когато експедицията на стокова сярна киселина не е достатъчна, поради липса на консуматори, се запълват вместимостите в резервоари Т-705 и Т-706 /по 700 м3 всеки/ в парк “Олеумна очистка”, инсталация “Алкилиране” и резервоари от 10 до 13 /по 100 м3 всеки/ в РС-2, цех “ЕО и ЕА”, като Р-13 не се запълва, а служи като съд за евентуален пропуск от другите три.

В другия случай, когато инсталация “Алкилиране” взема по-голямо количество сярна киселина се появява проблем с вместимостите за отработена сярна киселина – Т-707 /700 м3/

в парк Олеумна очистка и сфера С-101 /600 м<sup>3</sup>/, инсталация “ИСКО”. Когато се натрупа голямо количество отработена сярна киселина, се изгаря повече киселина и по-малко количество сероводород, а за да се поддържат температурите в пещите се гори и заводски горивен газ, който в случая играе ролята само на топлоносител, за разлика от сероводорода.

Когато се натрупа голямо количество стокова сярна киселина, се изгаря по-малко отработена киселина и необходимото количество сероводород /оптималното съотношение отработена сярна киселина : сероводород е 4 : 1/, а за да се поддържат температурите в контактния апарат се гори по-голямо количество заводски горивен газ в подгревател пещ П-52.

Така се освобождават необходимите вместимости за киселина, като се произвежда в същото време по-малко стокова киселина, а се използват същите мощности, както и при нормален технологичен режим. И в двата случая се получава преразход на заводски горивен газ.

### **3.3.4 Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти**

На територията на “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД за съхранение на използваните суровини, спомагателни материали и продукти от отделните инсталации, са обособени резервоарни паркове и складове.

В Дружеството се прилага фирмена процедура за поддръжка и експлоатация на резервоарите – Наредба за експлоатация и ремонт на метални резервоари в “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД, разработена на основание на нормативната уредба в областта на устройство и технически надзор и в областта на безопасност на труда. Изискванията на посочената процедура са транспонирани в документацията на цеховете (работни инструкции, технологични регламенти и др.).

Определените изисквания са по отношение на провеждане на ремонтни дейности, дейности по подмяна, контрол на качеството, технически надзор и ревизия, изграждане и поддържане на целостта на обваловките, безопасна експлоатация и поддръжка на резервоарите (в т.ч. и предотвратяване на преливане на резервоарите), както и свързаните с тях отговорности на персонала.

Целта на поддръжката и периодичната проверка на съответствието на резервоарите с експлоатационните изисквания и условията на Комплексното разрешително действия е да бъде установено и проследявано състоянието им за недопускане на авария, която може да доведе и до замърсяване на почвата, респективно подземните води.

Резервоарите се подлагат периодично на пълен преглед – пълен външен и пълен вътрешен. Пълен външен преглед се извършва ежегодно от Отдел Технически надзор и метрология и включва пълна визуална оценка на общото състояние на резервоара, изправността на контролно измервателните предпазни и осигурителни арматури и устройства. За контролно – измервателни уреди, осигуряващи устройства и други съоръжения, които не могат да се проверяват при прегледа, се извършват метрологични проверки/лабораторни изпитвания. Пълен вътрешен преглед се извършва най – малко веднъж на осем години и включва: оглед на резервоара от вътрешната страна; измерване на поясите на стената, покрива и дъното; безразрушаващ контрол на заварените съединения; механични изпитвания и металографски изследвания на основния метал и заварените съединения; химичен анализ на метала; измерване на геометричната форма на стената и нивелиране на дъното; проверка на състоянието на основата и настилката. Прегледът, който осигурява контрол на качеството се извършва от акредитирана лаборатория.

За изследване на слягане на фундамента на всеки нов вертикален надземен резервоар, през първите пет години ежегодно се извършва заснемане на деформациите; през следващите години следва системно контролно заснемане.

В обосновани случаи се извършват и извънредни прегледи на резервоарите.

Ежесменно, от оперативния персонал се следи за външни дефекти – появяване на течове в шевовете на корпуса или изпод дъното на резервоара, ненормален шум в резервоара, преливане.

Резултатите от оценката на съответствието на поддръжката и експлоатацията на съоръженията (резервоарите) с експлоатационните изисквания и условията на Комплексното разрешително се документират в определени като подходящи за целите документи и записи и документите и записите се съхраняват.

За отстраняване на констатирани нарушения (несъответствия) на изискванията на фирмените документи и документите на структурните единици се дават предписания и срокове за отстраняването им. Управлението на регистрираните нарушения (несъответствия) е описано в раздел 3.2. на ГДОС.

За случаи на аварийно наличие на течност в обваловките на резервоарите за съхранение на сярна киселина и натриева основа в инсталация “Етаноламини” е осигурено отвеждането ѝ в неутрализационни ями, от където да се изпуска в АСК след предварителна обработка по отношение на рН.

За случаи на аварийно наличие на течност в обваловките на резервоарите за съхранение на латекси от инсталация “Латекси ” е осигурено отвеждане към локалното пречиствателно съоръжение на инсталацията - утаителна яма. Зареждането на латекси за инсталация “Латекси” се извършва на определената за целта площадка на автоналивната естакада, свързана с локалното пречиствателно съоръжение на инсталацията – утаителна яма.

За случаи на аварийно разливане е осигурено отвеждане на течността от обваловките на резервоарите за стоков акрилнитрил в аварийен басейн.

За случаи на аварийно наличие на течност в обваловките на резервоарен парк към инсталация “ПАНВ”, е осигурено отвеждане към събирателните басейни на локалната пречиствателна станция към инсталацията.

Складовете за съхранение на продукти, спомагателни материали и реагенти, класифицирани като опасни в ЗЗВВХВП са изградени на бетонови площадки над котата на прилежащите терени, които са също бетонирани, като няма връзка с канализацията. Това е надеждна бариера да не се допуска замърсяване на почвата/подземните води в случаи на инциденти. В складовете се съхраняват средства за почистване в случаи на разливане / разсипване на спомагателни материали, реагенти, продукти и контейнери за събиране на отпадните продукти.

Всички продукти, спомагателни материали и реагенти се съхраняват в оригиналните им опаковки. На достъпни места се съхраняват информационни листи за безопасност за всички опасни вещества.

Внедрени са и се прилагат документирани процедури за контрол и предотвратяване на замърсяването в случаи на инциденти, свързани с разливане / разсипване на спомагателни материали, реагенти, продукти при тяхното съхранение, изразени в:

- Мониторинг за съответствие на съхранението с експлоатационните изисквания и условията на Комплексното разрешително – текущ контрол (ежедневен контрол от страна на оперативния персонал и периодичен контрол от страна на службите на



Главния инженер) и последващ контрол. Управлението на регистрираните нарушения (несъответствия) е описано в раздел 3.2. на ГДОС.;

- Поддържане на процедури за готовност и реагиране при извънредни ситуации; периодична проверка на готовността за реагиране;
- Регламентирани отговорности на персонала; периодично обучение (инструктажи) на отговорния за съхранението на спомагателни материали, реагенти, продукти персонал.

По отношение на дейностите по обработка, складиране, товарене, разтоварване и транспортиране на прахообразуващи суровини и спомагателни материали, които се използват в “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС”АД е извършена оценка за съответствие с приложимите за дейностите изисквания. Оценката е проведена от експертна комисия и е документирана в Протокол. Оценено е съответствие.

В “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС”АД се прилага фирмена инструкция за експлоатация, ремонт и безопасна работа на технологичните тръбопроводи за течни вещества. В нея са определени изисквания по отношение на проектирането им, изпълнението на заваръчни работи, контрол на качество, технически надзор и ревизия. Целта е да бъде установено и проследявано състоянието им за недопускане на авария, която може да доведе и до замърсяване на почвата, респективно подземните води.

На технологичните тръбопроводи за транспортиране на течни и газообразни вещества, използвани в нефтохимическите и нефтопреработвателните инсталации се извършват периодични проверки от страна на Отдел Технически надзор и метрология (ведомствен) и определените за целта отговорни технически лица. Външни прегледи се извършват най – малко веднъж годишно за установяване на техническото състояние на отделните възли, предпазни устройства, състоянието на повърхността на тръбите, изолацията. Пълен преглед с изпитване на якост и херметичност на технологичните тръбопроводи се извършва най – малко веднъж на осем години. Пълен преглед с пълно събличане на изолацията, с пълна проверка на опори, компенсатори, ревизия на арматура и в някои случаи и металографски изследвания се извършва в зависимост от работните параметри, но не на повече от 20 години. Органите на технически надзор извършват извънредни прегледи на тръбопроводите след авария, ремонт и други обосновани случаи. Контролът на качеството на извършваните работи при ремонт, промяна или преустройство се извършва от акредитирана лаборатория и включва: химичен анализ на метала; механични изпитвания; твърдост на метала на заварен шев; металографски изпитвания; радиографски контрол; ултразвуков контрол; магнитно – прахова дефектоскопия; капилярен контрол. Резултатите от проверките и ремонтните дейности се документират в определени като подходящи за целите документи и записи и документите и записите се съхраняват.

В структурните единици се прилагат документираните процедури, отнасящи се до периодични проверки (ежесменни) от страна на оперативния персонал за установяване на течове по тръбопреносната система за течни вещества. Резултатите от проверките се документират в определени като подходящи за целите документи и записи и документите и записите се съхраняват.

За отстраняване на констатирани нарушения (несъответствия) на изискванията на фирмените документи и документите на структурните единици се дават предписания и

срокове за отстраняването им. Управлението на регистрираните нарушения (несъответствия) е описано в раздел 3.2. на ГДОС.

Предвид дискутирания до тук регламентиран ред и провеждането на проверки (ежесменни от страна на оперативния персонал и периодични от Управление Екология) за установяване на разливане/разсипване на площадките за съхранение, на тръбопреносната система и на резервоарите и обваловките за течни суровини, спомагателни материали, горива и продукти, в Таблица 3.3.4.1. са представени констатираните несъответствия, причините и предприети/планирани незабавни, коригиращи и превантивни действия.

Таблица 3.3.4.1.

Несъответствие	Причини	Предприети / планирани незабавни, коригиращи и превантивни действия
Разлив на нефтопродукт в землището на кв. Г. Езерово	Пробив на тръбопровод Ду-150 за транспортиране на дизелово гориво от „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД към НТ Росенец в резултат на дефект на материала	Рекултивация и мониторинг съгласно мероприятията заложи в съгласувана от РИОСВ Бургас Програма за рекултивация
Разлив на нефтопродукт в землището на кв. М. Рудник .	Пробив на тръбопровод за транспортиране на котелно гориво от „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД към НТ Росенец, в резултат на дефект на материала	Рекултивация и мониторинг съгласно мероприятията заложи в съгласувана от РИОСВ Бургас Програма за рекултивация.
Разлив на нефтопродукт в землището на кв. Долно Езерово	Пробив на нефтопровод от „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД към НТ Росенец, в резултата на дефект на материала	Рекултивация и мониторинг съгласно мероприятията заложи в съгласувана от РИОСВ Бургас Програма за рекултивация.
Разливане на бензин на земна повърхност на Основна площадка	Пропуск по линия за нискооктанов бензин	Преустановяване на изтичането на продукта; локализиране на замърсяването; мониторинг/контрол.
Разливане на нефтопродукт на земна повърхност на Основна площадка	Инцидентно изливане	Локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол; обучение на персонала
Разливане на дизелова фракция на земна повърхност на Основна площадка	Пропуск по тръбопровод за дизелова фракция	Преустановяване на изтичането на продукта; локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол; обучение на персонала
Разливане на масло на бетонизирана площадка (Маслено стопанство)	Пропуск от задвижка за изпразване на цистерна	Преустановяване на изтичането на продукта; събиране и последващо третиране; мониторинг/контрол
Разливане на уловен нефт на земна повърхност на Основна площадка (Цех ЦПС)	Пропуск по линия за уловен нефт	Преустановяване на изтичането на продукта; локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол
Разливане на спомагателен продукт в обваловка на резервоар (Цех Каучук и латекси)	Инцидентно изливане	Почистване на замърсяването
Разливане на отработено масло на земна повърхност на Основна площадка (Транспорт)	Преливане на цистерна за съхранение на отработено масло	Преустановяване на изтичането на продукта; локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол
Разливане на нефтопродукт на земна повърхност на Основна площадка (ТСНП)	Увеличаване на нефтопродукт от резервоари при проливни дъждове	Локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол; проектиране
Разливане на мазут на земна повърхност на Основна площадка (ТСНП)	Пропуск на топлообменник	Преустановяване на изтичането на продукта; локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол
Разливане на масло на бетонизирана площадка (Цех КОГ)	Пропуск от компресор	Преустановяване на изтичането на продукта; събиране и последващо третиране;

Несъответствие	Причини	Предприети / планирани незабавни, коригиращи и превантивни действия
		мониторинг/контрол
Разливане на мазут на земна повърхност на Основна площадка (АВД и ПБ)	Пропуск по линия за мазут	Преустановяване на изтичането на продукта; локализиране на замърсяването; почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол
Разливане на керосинова фракция на бетонирани площадка (Цех АВД и ПБ)	Пропуск по линия за керосинова фракция	Преустановяване на изтичането на продукта; събиране и последващо третиране; мониторинг/контрол; техническо предложение
Разливане на гудрон на бетонирани площадка (Цех Каталитичен крекинг)	Пропуск от топлообменник и помпа	Преустановяване на изтичането на продукта; събиране и последващо третиране; мониторинг/контрол
Разливане на воден разтвор на нефтопродукт на бетонирани площадка (Цех ПАНВ и АН)	Пропуск от топлообменник	Преустановяване на изтичането на продукта; събиране и последващо третиране; мониторинг/контрол
Поява на почвено замърсяване (междучехови комуникации)	Старо замърсяване	Почистване на замърсения участък; мониторинг/контрол

#### 4. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА

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

Таблица 1. Замярсители по ЕРЕВВ и PRTR

№.	CA8 номер	Замярсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замярсители извън площ. (колона 2) kg/год.	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) kg/год.
			във въздух (колона 1a) kg/год.	във води (колона 1b) kg/год.	в почва (колона 1c) kg/год.		
1#	630-08-0	Въглероден оксид (CO)	4142.7*10 <sup>3</sup> /C/	-	-	-	-
2#	124-38-9	Въглероден диоксид (CO2)	46635*10 <sup>3</sup> /C/	-	-	-	-
3#	7664-41-7	Амоняк (NH <sub>3</sub> )	-	-	-	-	18862.5*10 <sup>3</sup> АН - 15486 т ЕА - 3386т
4#		ЛОС без метан (НМУОС)	4025.77*10 <sup>3</sup> /C/	-	-	-	-
5#		Азотни оксиди (NO <sub>x</sub> /NO <sub>2</sub> )	11725.3*10 <sup>3</sup> /C/	-	-	-	-
6#		Серни оксиди (SO <sub>x</sub> /SO <sub>2</sub> )	8205.7*10 <sup>3</sup> /C/	-	-	-	-
7#		Общ азот	-	401 932.6 /M/, /C/	-	-	-
8#		Общ фосфор	-	8 970.4 /M/, /C/	-	-	-
9#	7440-43-9	Кадмий и съединения (като Cd)	-	11.63 /M/, /C/	-	-	-
10#	7440-47-3	Хром и съединенията му (като Cr)	-	593 /M/, /C/	-	-	-
11#	7440-50-8	Мед и съединенията му (като Cu)	-	3985.9 /M/, /C/	-	-	-
12#	7440-66-6	Цинк и съединенията му (като Zn)	-	1607.5 /M/, /C/	-	-	-
13#	71-43-2	Бензен	11665 /C/	908.8 /M/, /C/	-	-	31593*10 <sup>3</sup> произведени

№.	CA8 номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг за пренос на замърсители извън площ. (колона 2) kg/год.	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3) kg/год.
			във въздух (колона 1a) kg/год.	във води (колона 1b) kg/год.	в почва (колона 1c) kg/год.		
14	100-41-4	Етил бензен	-	-	-	-	9278*10 <sup>3</sup> произведени
15	75-21-8	Етиленов оксид	-	-	-	-	67255*10 <sup>3</sup> произведени
16	108-88-3	Толуен	-	-	-	-	31445.8*10 <sup>3</sup> произведени
17#		Общ органичен въглерод (ТОС) (като общ С или ХПК/3)	-	739 810.3 /M/, /C/	-	-	-
18#	1330-20-7	Xylenes	-	-	-	-	22569*10 <sup>3</sup> произведени
19#		Хлор и неорганични съединения (като HCl)	” - ” 6600 /M/	-	-	-	-
20#	1332-21-4	Азбест	-	-	-	224.94*10 <sup>3</sup>	-
21#		Цианиди (като общ СЯ)	-	-	-	-	29912*10 <sup>3</sup> произведени Акрилнитрил Ацетонитрил
22 #	74-90-8	Циановодород (HCN)	-	-	-	-	2482.7*10 <sup>3</sup> отпаден продукт изгорен пещ Н-3 АН

Годишни емисии на замърсители от горивни процеси на база течни и газообразни горива в колона 1a от табл.1 /усреднени годишни съдържания на сяра в теч.горива и сероводород в зав. газ/ са пресметнати по Методика „ CORINAIR-97,условията на България. SNAP -97

Годишни емисии на замърсители в колона 1б от табл.1 са получени въз основа на средни стойности от измервани концентрации на замърсители по програма за мониторинг, умножени по годишното количество пречистени отпадни води.

## 4.2 Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух

### Условие 9. Емисии в атмосферата

#### Условие 9.1.8.1.

1. Пречиствателно съоръжение: вакуумно-абсорбционна инсталация за улавяне на бензиновите пари при пълнене на ж.п. цистерни в ТЧНП - Комин № 71

Инсталацията за рекуперация на въгледородни пари "VRU" в ТЧНП към Инсталация 2. Рафинерия през 2006 г. не е функционирала. След проведеното обследване се взе решение, че съществуващата инсталация не може да бъде ремонтирана. До момента са изпратени до три фирми технически задания за предоставяне на оферти за доставка на нова инсталация за рекуперация на пари.

2. Пречиствателно съоръжение: Сруберна колона Т-3, Комин № 57 – "Акрилнитрил" към Инсталация 7.Полиакрилнитрилни влакна (ПАНВ)

За 2006 г. през цялото време на работа на инсталация «Акрилнитрил», абсорбционна колона Т-3 е работила непрекъснато и без проблеми. По време на работа на колоната се е извършвал непрекъснат мониторинг на посочените в Таблица 9.1.7. параметри, като за 2006 г. не са наблюдавани превишения на оптималните им стойности.

3. Пречиствателно съоръжение: санитарен електрофилтър, Комин № 22 – ИСКО в производство "Сярно кисело алкилиране" (СКА) към Инсталация 2. Рафинерия.

Това съоръжение е технологично свързано с инсталацията, така че при аварийното му спиране спира и инсталацията. За 2006 г., е осъществяван непрекъснат мониторинг на посочените в Таблица 9.1.4. параметри, като не са наблюдавани превишения на оптималните им стойности.

4. Пречиствателно съоръжение: пеновихрови прахоуловители тип "ПВПН-12" – 2 бр., Комин № 70 – "Полистирол" към Инсталация 8. Полиетилен високо налягане и Полистирол - Полиетилен високо налягане

Инсталация "Полистирол" е спряна поради което пречиствателното съоръжение не е функционирало.

5. Пречиствателно съоръжение – електрофилтър, F-2501 и E-104 съответно за:

- Комин № 25 –изгаряне на нефтени и биологични утайки към Инсталация 10. Цех за изгаряне на утайки

- Комин № 26 –изгаряне на течни и твърди технологични отпадъци с бункерно и прахоулавящо устройство към Инсталация 10. Цех за изгаряне на утайки

За 2006 г. през целия период на работа на пещите в ЦИУ, двата електрофилтъра са функционирали нормално. При извършения постоянен мониторинг на контролираните параметри не се е наблюдавало отклонение от оптималните стойности.

*Забележка:* електрофилтър E-104 е с две секции, като на втората секция напрежението трябва да е 110 KV за да работи в нормален технологичен режим, а не както е посочено в таблица 9.1.2. от Комплексното разрешително - 90 KV.

6. Пречиствателно съоръжение: скруберни колони С 1701, С 1702, - Комин № 53 и скруберна колона С 1703 – "Полиакрилни влакна (ПАНВ)"

За 2006 г. през целия период на работа на инсталацията скруберните колони са функционирали в нормален технологичен режим. Извършван е непрекъснат мониторинг, при които не са наблюдавани отклонения от оптималните стойности на контролираните параметри, посочени в Таблица 9.1.6. от Комплексното разрешително.

**Забележка: Скруберна колона С 1703 е със самостоятелен комин, не е подвързана към Комин №53**

#### Условие 9.4.2.

За 2006 г. е имало два сигнала от граждани на Бургас за разпространението на неприятни миризми от «Лукоил Нефтохим Бургас» АД.

Първият е от 14.08.2006 г. по жалба на гражданина г-н Стоилов – Обрана е проба от Гражданска защита. Съставен е Констативен протокол според които жалбата е неоснователна. Миризмата е на тиня поради запълване със свежа мандренска вода на тръбопровод минаващ между блок 132 и 402 в комплекс «Меден Рудник» .

Втория е от 27.10.2006 г. по жалба на анонимен гражданин на град Бургас за неприятна миризма в центъра на град Бургас. Съставен е Констативен протокол според които, в момента на проверката не са установени неприятни миризми.

#### Условие 9.6. Собствен мониторинг

Собствения периодичен мониторинг се извършва от Орган за контрол «ТЕБ» съвместно с Лаборатория „Екология” по утвърден график, съобразен с условията в Комплексното разрешително. Протоколите от контролните замери се изпращат в РИОСВ-Бургас след всяко тримесечие. Информация за емисиите на замърсители определени от собствени периодични измервания е посочена в Таблица 2А.

Изградени са и въведени в експлоатация системи за автоматичен мониторинг на димните газове от пещ за изгаряне на течни и твърди технологични отпадъци към п-во “ВиК”, в пр-во “ТЕЦ” на двата комина и на комина на инст. ВДТК, което функционира от началото на месец август. Доклади от двата комина на производство ТЕЦ са изпращани в РИОСВ-Бургас за цялата 2006 г. За п-во ВиК до месец август тази система не е функционирала поради технически несъответствия. Тези несъответствия са отстранени и доклади са изпращани от месец август до края на годината. За инсталация ВДТК доклади са изпращани в РИОСВ-Бургас от въвеждането и в експлоатация през месец август до края на годината.

#### Условие 9.6.7.

Процентното съдържание на природен газ от общото количество гориво, използвано в ТЕЦ е 72.12 % за 2006 година.

Средномесечните концентрации на сероводород ( $\text{мг/м}^3$ ) в собствения газ за 2006 г. са:

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
2759.89	2406.52	5060.69	1387.56	6526.16	1137.15	1623.94	876.7	1425.86	1342.95	763.06	854.91

#### Условие 9.6.9.10.

Таблица 9.6.8.1.

вещество	инсталация	Количество кг/г
<i>CO</i>	<i>1. ТЕЦ</i>	<i>325489</i>
<i>NO<sub>2</sub></i>		<i>2230988</i>
<i>SO<sub>2</sub></i>		<i>4233711</i>
<i>прах</i>		<i>365580</i>
<i>CO</i>	<i>2.Рафинерия</i>	<i>231680</i>



вещество	инсталация	Количество кг/г
SO <sub>2</sub>		3711631
NO <sub>2</sub>		1990317
прах		252888
Хлор и неговите съединения		Няма данни
Диоксини и фурани		Няма данни
Общи въглеводороди Бензен Акрилнитрил цианиди	По отделно за: 3.1. Етилен 150, 3.2. Етилен 250, 3.3. Пропилен (стара Етилен 80); 4.1. Ксилоли, 4.2. Алкална очистка /Бензол – 140, 4.3. “Органични разтворители”; 5. “Фенол”; 6.1. “Етиленов окис”, 6.2. “Етиленгликоли”, 6.3. “Етаноламини”; 7.1. ПАНВ – 1, 7.2. Акрилнитрил, 7.3. Ацетонцианхидрин, 7.4. Полипропилен, 7.5. Пиролен; 8.1. ПЕВН – 1, 8.2. ПЕВН – 2, 8.3. Полистирол; 9.1. Полимеризация, 9.2. Коагулация (Каучук), 9.3. Латекс, 9.4. Етилбензол, 9.5. Стирол, 9.6. Дивинил	Данните за тези инсталации са дадени в табл. 2Б – за емисии от ЛОС и индивидуални въглеводороди от основната площадка.
CO	10. Цех за изгаряне на утайки	57493
NO <sub>2</sub>		29102
SO <sub>2</sub>		6010
Флуор и неговите съединения		Няма данни
Cd и съединенията му		Няма данни
Cr и съединенията му		Няма данни
Cu и съединенията му		Няма данни
Hg и съединенията му		Няма данни
Диоксини и фурани		Няма данни
Ni и съединенията му		Няма данни
Pb и съединенията му		Няма данни

**Забележка:** За ТЕЦ и Рафинерия емисиите са пресметнати с помощта на методика адаптирана по програма “CORINAIR”-94 на Европейската общност и утвърдена от МОСВ. За Цех за изгаряне на утайки емисиите са пресметнати по данни от еднократни контролни замери на ИАОС-РЛ Бургас, като е взет в предвид масовия поток на всеки показател и е умножен по часовете, през които инсталацията е работила за 2006 г. За останалите инсталации данните са посочени в Таблица 2Б.

#### Условие 9.1.3. Факелни системи

1. Факел №60 – парк “Втечнени газове” и “АЖПНЕ” – спрян от експлоатацията от 05.12.2005г. след въвеждане в експлоатация на схемата за безфакелно съхраняване на втечените газове. Газовете които до момента са изгаряни на този факел се транспортират до компресор ВК – 200 в инст. “АГФИ”.

2. Факел №67 на цех. ППр – поема и функциите на факел №66 на цех “К и Л”, тъй като съществуващия факел на цех “К и Л” е изключен от схема и ще бъде демонтиран.

Изпълнява се условие **Условие 9.1.3.2.**, на този етап е изграден факел за самостоятелно изгаряне на сероводород на ствола на факел №62 – инст. Етилен 250, Изготвен е работен проект от “Нефтохимпроект” за реконструкция на факелна система №61 и №58.

#### **Условие 9.1.4.**

Избрана е фирма "PALL CORPORATION" – Австрия за реализация на проект "трета степен циклон след регенератора на катализатор в инст. К. Крекинг" Метода е основан на студено филтруване. Офертата на избраната фирма е одобрена от Тендерната комисия. Изготвен е бизнес план които е изпратен за одобрение в Москва.

#### **Условие 9.2.2.2**

Подменени са само две от общо шест горелки на пр-во ТЕЦ . Подмяната е спряна поради предстоящото извеждане на пр-во ТЕЦ.

#### **Условие 9.2.3.1.5.**

Това условие е изпълнено изградена е вътрешна горивна мрежа по която тече течно гориво със съдържание на сяра до 2%.

#### **Условие 9.2.3.2.1.**

Извършена е реконструкция на общата МЕА система. Пусната е в експлоатация Газоочистката на МЕА-2.

#### **Условие 9.2.4.1.**

Има утвърден бизнес план за реконструкцията на пещите, в които е заложен краен срок за завършване декември 2008 година

#### **Условие 9.2.3.3.1.**

Цялостната реконструкция на FCC - С 300 на "Каталитичен крекинг" е реализирана.

#### **Условие 9.2.10.1.**

Проучено е състоянието на Пещ Н-3 температурата в горивната камера се поддържа 850 °С в съответствие с Наредба 6/28.07.2004г. Продължава да тече експеримент за утилизирание по алтернативен метод на отпадните води от инст.Акрилнитрил за не изгарянето им в пещ Н-3.

#### **Условие 9.2.13.**

В момента се извършва работно проектиране от „Нефтохимпроект” за монтаж на нов абсорбер на инст. АГФИ. Краен срок за извършване на работното проектиране е 12.03.2007 г

#### **Условие 9.2.14.**

Изпълнен е първия етап от поэтапното строителство на нова инсталация за елементарна сяра. Първа линия е в промишлена експлоатация. Започва изграждането на втора линия.

#### **Условие 9.3.3.**

Извършено е базово и работно проектиране от фирма "Marcon". Краен срок за завършване изграждането на нова авто-наливна естакада е 31.12.2007 г.

#### **Условие 9.5.4.**

Стартирана е тръжна процедура по закупуване на система за предизвестяване на неблагоприятните метеорологични условия. Съгласувано е Техническо задание, получени са оферти, избрана е фирма. В момента се сключва договор за разработване на идеен проект.

#### **Условие 9.5.3.**

Извършено е моделиране на въздействието на емисиите от резервоарите, ЦПС и Водните блокове върху околната среда. Резултатите са предоставени в РИОСВ-Бургас.

**ПРОИЗВОДСТВО – НЕФТОПРЕРАБОТКА**

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех АД и БП -инст. АД 3**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	162.5	-	187.11	Един път на 3 м	3бр./66.7
Азотен диоксид		33.1	-	31.34	Един път на 3 м	3бр./66.7
Въгл. диоксид		16.8	-	34.35	Един път на 3 м	3бр./66.7
Сероводород		1.1	-	0.0	Един път на 3 м	3бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пеци 101 и 102 - комин № 5

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех АД и БП -инст. АД 4**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	61.7	-	63.71	Един път на 3 м	3бр./33.3
Азотен диоксид		12.8	-	16.74	Един път на 3 м	3бр./0.0
Въгл. диоксид		6.4	-	0.60	Един път на 3 м	3бр./100
Сероводород		0.42	-	0.0	Един път на 3 м	3бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещ №101 - комин № 6

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех АВД и БП -инст. АД 5**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	132.1	-	174.36	Един път на 3 м	3бр./0.0
Азотен диоксид		26.2	-	18.81	Един път на 3 м	3бр./100.0
Въгл. диоксид		13.6	-	4.04	Един път на 3 м	3бр./100.0
Сероводород		0.87	-	0.0	Един път на 3 м	3бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	2.95	-	3.28	Един път на 3 м	2бр./50.0
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещ 101 А - комин № 7

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех АВД и БП -инст. ВДМ 1**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	13.3	-	8.42	Един път на 3 м	1бр./100.0
Азотен диоксид		5.0	-	2.79	Един път на 3 м	1бр./100.0
Въгл. диоксид		1.7	-	0.32	Един път на 3 м	1бр./100.0
Сероводород		0.17	-	0.0	Един път на 3 м	1бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	210000				

Пещ 1 - комин № 8

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех АД и БП -инст. БП**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	3.25	-	0.20	Един път на 3 м	2бр./100.0
Азотен диоксид		1.21	-	1.48	Един път на 3 м	2бр./100.0
Въгл. диоксид		0.41	-	0.08	Един път на 3 м	2бр./100.0
Сероводород		0.04	-	0.02	Един път на 3 м	2бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещ 1 - комин № 23

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех КОГ -инст. ХО1**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	6.24	-	4.70	Един път на 3 м	4бр./50.0
Азотен диоксид		2.34	-	1.27	Един път на 3 м	4бр./100.0
Въгл. диоксид		0.78	-	0.21	Един път на 3 м	4бр./100.0
Сероводород		0.08	-	0.0	Един път на 3 м	4бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещ 1 - комин № 12 ; Пещ 2- комин № 13

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех КОГ -инст. ХО2**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	26.85	-	4.35	Един път на 3 м	2бр./100.0
Азотен диоксид		10.06	-	4.02	Един път на 3 м	2бр./100.0
Въгл. диоксид		3.36	-	0.72	Един път на 3 м	2бр./100.0
Сероводород		0.34	-	0.03	Един път на 3 м	2бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	107385				

Пещ 301 - комин № 14

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех КОГ -инст. ХО3**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	16.30	-	3.10	Един път на 3 м	6бр./100.0
Азотен диоксид		6.12	-	3.05	Един път на 3 м	6бр./100.0
Въгл. диоксид		2.04	-	0.06	Един път на 3 м	6бр./100.0
Сероводород		0.20	-	0.07	Един път на 3 м	6бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещ 301 - комин № 14

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех КОГ -инст. ХО4**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	35.89	-	0.50	Един път на 3 м	3бр./100.0
Азотен диоксид		13.46	-	10.15	Един път на 3 м	3бр./100.0
Въгл. диоксид		4.49	-	6.57	Един път на 3 м	3бр./66.7
Сероводород		0.45	-	0.16	Един път на 3 м	3бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	198513				

Пещ 101 - комин № 17

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех КОГ -инст. КР 1**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	113.69	-	0.23	Един път на 3 м	11бр./100.0
Азотен диоксид		40.38	-	10.96	Един път на 3 м	11бр./100.0
Въгл. диоксид		14.23	-	0.78	Един път на 3 м	11бр./100.0
Сероводород		2.10	-	0.43	Един път на 3 м	11бр./100.0
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	133399				

Пещ 1 - комин № 9; пещ 2 – комин № 10; пещ 3 – комин № 10А; пещ 4 – комин № 11

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех КОГ -инст.Г. сяр-2**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	500	-	111.58	Веднаж на месец	2бр./100
Сероводород		1.19	-	47.08	Веднаж на месец	2бр./0
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещи 101А и 101В - комин № 18

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех К.Кр -инст. К.Кр.**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	68.82	-	13.30	Един път на 3 м	3бр./100
Азотен диоксид		25.81	-	22.03	Един път на 3 м	3бр./100
Въгл. диоксид		8.30	-	0.43	Един път на 3 м	3бр./100
Сероводород		0.87	-	0.34	Един път на 3 м	3бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пеци 101 и 102 - комин № 19

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех К.Кр -инст. ВДТК**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	45.71	От м. 10.2006г се мерят от СНИ	53.98	Един път на 3 м	2бр./50
Азотен диоксид		17.14		20.42	Един път на 3 м	2бр./100
Въгл. диоксид		5.71		0.82	Един път на 3 м	2бр./100
Сероводород		0.57		0.09	Един път на 3 м	2бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пеци 101/1,2 и пеци 201/1,2,3 - комин № 20

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех К.Кр -инст. ВИ**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр./%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	11.0	-	0.01	Един път на 3 м	1бр./100
Азотен диоксид		4.12	-	2.0	Един път на 3 м	1бр./100
Въгл. диоксид		1.37	-	0.89	Един път на 3 м	1бр./100
Сероводород		0.14	-	0.13	Един път на 3 м	1бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	Липсва собствен резервоарен парк				

Пещ 101 - комин № 21



**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех ГО и СКА**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	11.42		21.81		2бр/0
Серен триоксид		2.72		6.34		1бр/0
ЛОС	Kg/год	62265				

Студен комин - № 22; Лос- съхранение на алкилат –в резервоари №101;102;703 и 704;  
резервоари 103 и 104 са изключени от схема

**Таблица 2 ЕМИСИИ на замърсители - цех ТСНП**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
ЛОС-стоков бензини	Kg/год	940827				
ЛОС-сур.нефт		2000000				
ЛОС- дизел		20125				
ЛОС-алкилат		43625				
ЛОС- рп К.Кр		140520				
Общо ЛОС	Kg/год	3 145097				

**ЛОС** - от съхранение на нефтопродукти

**Несъответствие по замърсители с нормите от издадено КР №6/2006г:**

- Серен диоксид – основно несъответствието за пещи на течно и газово гориво се дължи на високото съдържание на H<sub>2</sub>S в заводска газ/ср. 2006г-2173.5мг/м<sup>3</sup> както и на факта, че поради проектен технологичен разчет /ВДТК/ се гори неочистена газ от инсталациите.
- Азотен диоксид и въглероден оксид – поради отсъствието на анализатор за O<sub>2</sub> и СО в отнадните газове е затруднено регулиране на горивния процес, водещ до наднормени емисии в дадени моменти.

**Мероприятия за привеждане в съответствие с НДЕ от КР №6/2006**

- Реализиран заводски пръстен за течно гориво с фиксирано съдържание на сярa под 2%мас.
- Като алтернативно решение до реализиране на паралелен абсорбер в инст. АГФИ – газове от ХО 2 и 3 се подават за очиска в К 106 на К.Кр.
- Забранено е ползване на собствена газ от итсталации преди очиската, само при аварийни ситуации с уведомяване на дежурен по Комбинат.

- Изпълнение на проект – подмяна пароижекторна система за вакуум с хидроциркуляционни вакуумни агрегатаще снижи до минимум количествата газ за изгаряне в пещи на инст. ВДМ2.

**Годишни емисии на замърсители от горивни процеси на база течни и газообразни горива са пресметнати по Методика „ CORINAIR-97, условията на България. SNAP -97**

ЦЕХ	Серен диоксид-т	Азотен диоксид-т	Въглероден оксид-т	Прах-т
АВД и ПБ	2985.4	663.0	85.8	102.0
КОГ	123.6	423.5	44.6	0
К.Кр.	212.8	463.5	48.8	0
ОБЩО	3321.8	1550.0	179.2	102.0

**Годишни емисии на замърсители регистрирани от СНИ на комин №20 /инст.ВДТК/**  
/Данните се регистрират от м. Юни след инсталирането й./

Замърсители	Серен диоксид-т	Азотен диоксид-т	Въглероден оксид-т	Прах-т
	724.4	212.4	216.6	39.6

## ПРОИЗВОДСТВО – НЕФТОХИМИЯ

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех Ксилоли**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	24.33	-	4.73	Два пъти на год.	5бр./100
Азотен диоксид		8.13	-	9.32	Два пъти на год.	5бр./80
Въгл. диоксид		2.90	-	0.95	Два пъти на год.	5бр./100
Сероводород		0.27	-	0.0	Два пъти на год.	5бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Два пъти на год.	-
Бензен	Kg/г			12665.0	Емитирани количества от съхранение в резервоари на цеха	
Толуен	Kg/г			5052.0	Емитирани количества от съхранение в резервоари на цеха	
Общ стирен	Kg/г			4234.0	Емитирани количества от съхранение в резервоари на цеха	

ЛОС от суровини	Kg/г	106676	Емитирани количества от съхранение в резервоари на цеха
-----------------	------	--------	---

Пеци: 900F1- комин № 27; 200 F1- комин №30; С 101- комин №32; С 601- комин № 31

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ- цех Етилен - 150**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	53.85	-	0.13	Два пъти на год.	10бр./100
Азотен диоксид		23.47	-	20.42	Два пъти на год.	10бр./100
Въгл. диоксид		6.35	-	0.0	Два пъти на год.	10бр./100
Сероводород		0.63	-	0.52	Два пъти на год.	10бр./100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Два пъти на год.	-
ЛОС – общи въглеводороди	Kg/год	122700				

Пеци: 101ВА- комин № 33;100 ВВ- комин №34; 101ВС- комин №35; 101ВД- комин № 36; 101ВЕ- комин №37; 101ВФ- комин № 38

**Несъответствие по замърсители с нормите от издадено КР №6/2006г:**

- Серен диоксид – инциденти превишени концентрации по този замърсител могат да се констатират в случаи когато в определени моменти поради технологични разчети/ВК 200/ се гори неочистена газ от инсталациите.
- Азотен диоксид – пароди отсъствието на анализатор за O<sub>2</sub> и СО в отпадните газове е затруднено регулиране на горивния процес, водещ до наднормени емисии в дадени моменти, както и на морално остарели горелки на пещ С 101.

**Мероприятия за привеждане в съответствие с НДЕ от КР №6/2006**

- Реализиран заводски пръстен за течно гориво с фиксирано съдържание на сяра под 2%мас.
- Забранено е ползване на собствена газ от инсталации преди очистката, само при аварийни ситуации с уведомяване на дежурен по Комбинат.
- Подмяна на морално остаряла горелка – пещ С101
- Налаждане на горивния процес/съдържание на O<sub>2</sub>/ чрез контрол от лаборатория РТНИ

**Годишни емисии на замърсители от горивни процеси на база течни и газообразни горива са пресметнати по Методика „ CORINAIR-97,условията на България. SNAP -97**

ЦЕХ	Серен диоксид-г	Азотен диоксид-г	Въглероден оксид-г	Прах-г
КСИЛОЛИ	149.7	137.2	20.9	2.9

ЕТИЛЕН - 150	27.4	392.9	62.8	-
ОБЩО	177.1	530.1	83.7	2.9

### ЕНЕРГИЙНО ПРОИЗВОДСТВО- ТЕЦ ЦФО

В съответствие с КР №6/2006г контрол на емисионни източници - комини №1 и 2 се извършва от инсталирани апаратури за СНИ. Обобщени годишни данни за двата източника по замърсители са представени в таблицата по-долу.

Замърсители/ Източници	Серен диоксид- т	Азотен диоксид- т	Въглероден оксид-т	Прах- т
Комин №1/120м	287.9	772.0	249.5	315.9
Комин №1/180м	2763.0	1424.7	153.0	944.2

В ЕП ТЕЦ – ЦФО са изгорени следните видове горива по котли подвързани на комини №1,2 което удовлетворява условие 9.2.2.1 от КР/70% Пр.газ

Горива	ТГФ, т	Природна газ, хил.м <sup>3</sup>	Заводска газ, т
Комин №1	8769	216915	5112
Комин №2	107741	130506	12010

### ПРОИЗВОДСТВО - ПОЛИМЕРИ

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех ПАНВ и АН**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Акрилонитрил	Kg/h	0.78	Инст. Шилде	2.96	Един път на 3 м	4бр/50
Общ. в-водороди		20.71		1.95		
			Инст. Андерсон			
ЛОС	Kg/год	29153				

Източници: колони 1701 и 1702 комин №53; орг. колектор №56; неорг.колектор №57

**ЛОС – от съхранение на акрилонитрил**

**Таблица 2 ЕМИСИИ на замърсители - цех К и Латекси**

Параметър	Ед.	НДЕ	Резултати от мониторинг	Честота на	Съответствие
-----------	-----	-----	-------------------------	------------	--------------

		съгласно КР	непрекъснат	периодичен	мониторинга	бр/%
Стирол	Kg/h	1.61	инст. Шилде	7.27	Два пъти годишно	2бр./0
Общ. в-водороди		3.22		7.53		2бр/0
Стирол	Kg/h	1.09	инст.Андерсон	5.34	Два пъти годишно	1бр/0
Общ. в-водороди		2.18		5.85		1бр/0
ЛОС	Кг/год	3260				

Външен прием на стирол в собствен резервоарен парк

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех П.П и Пиролен**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	5.23		0.0	Един път на 3 м	1бр/100
Азотен диоксид		1.63		0.39	Един път на 3 м	1бр/100
Въгл. диоксид		0.65		7.48	Един път на 3 м	1бр/0
Сероводород		0.065		0.0	Един път на 3 м	1бр/100
Прах / ФПЧ	Kg/h	-	-	-	Един път на 3 м.	-
ЛОС – общи въглеводороди	Кг/год	7322.2				

### От съхранение на суровина –пиробензин в инст. Пиролен

Основни източници на серни и азотни окиси както и въглероден оксид в инст. АН се явяват изгаряните в пещ Н3 отпадни води -3000т/год  $-(\text{NH}_4)_2\text{SO}_4$ / и 3790т/год /HCN/.

### Мероприятия за привеждане в съответствие с НДЕ от КР №6/2006

- Подобряване работа на пречиствателно съоразение/колони 1701 и 1702/инст.ПАНВ/
- Замяна ТГФ гориво на пещ Н 3/инст.АН/ с такова с ниско/отсъствие/ съдържание на сяра.
- Пренасочване на изгаряната вода към ЦПС след съответната ѝ обработка с цел снижение на емисии от серни оксиди.
- Минимизиране емисии от източник № 56/инст.АН/ на аккрил нитрил.

Годишни емисии на замърсители от горивни процеси на база течни и газообразни горива са пресметнати по Методика „ CORINAIR-97,условията на България. SNAP -97

ЦЕХ	Серен диоксид-г	Азотен диоксид- г	Въглероден оксид-г	Прах- г
инст. АН	1774.2	7517.8	3935.7	-

инст. ППр.	11.8	19.2	3.2	-
ОБЩО	1786.0	7537.0	3938.9	

**ПРОИЗВОДСТВО ВиК – ЦЕХ ИПО (цех за изгаряне на утайки съгласно условие 2 от КР № 6)**

**Таблица 2 ЕМИСИИ В АТМОСФЕРНИЯ ВЪЗДУХ - цех ИПО – Пещ F2101**

Параметър	Ед.	НДЕ съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на мониторинга	Съответствие бр/%
			непрекъснат	периодичен		
Серен диоксид	Kg/h	5.84		2.02		1бр/100
Въглероден оксид	Kg/h	2.92		0.0		1бр/100
Праха	Kg/h	0.87		4.0		1бр/0
Общ. в-водороди	Kg/h	1.53		0.12		1бр/100

В съответствие с КР №6/2006г контрол на емисионен източник - комини №21 /пещ F101/ се извършва от инсталиран апаратура за СНИ. Обобщени годишни данни за източника по замърсители са представени в таблицата по-долу.

Замърсители	SO <sub>2</sub> -г	NO <sub>x</sub> -г	CO-г	Праха-г	Н	Т
	1	1	1	10	6	1.
	9.8	1.5	9.2	3	.6	9

**ЗАБЕЛЕЖКА:**

- Годишен доклад от СНИ/системи за непрекъснати измервания/ на източници-ТЕЦ комини № 1 и 2; инст. ВДТК комин №20; цех ИПО комин №25 са изпратени на хартиен и магнитен носители до РИОСВ с писмо изх.№ 80-00-4052/17.04.2007г от „ЛУКОЙ Нефтохим Бургас” АД. Инсталиране на апаратура за СНИ на пещ F2101 цех ИПО ще се извърши след оборудване на пещта със система за очиска на отпадни газове. Основание за това ни дават резултати от проведени замери. На 15.03.2007 на ТЕНДЕР в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД бе одобрена фирма STEAG/Германия/ да извърши обследване състава на димни газове и представяне на технологичен проект за очиска на газовете. Предстои сключване на договор с одобрената фирма. За пещ Н 3 поради висока температура на отпадните газове се предприемат

мероприятия, като подмяна на горивото и снижение на количествата изгорени потпадни води. След приключване на експеримента ще бъдете уведомени.

- Лаборатория ОК „ТЕБ” и ЛЯ „Екология” при Управление „Екология” към ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас извършва СПИ в съответствие с издадено КР №6/2006г. И двете лаборатории са в процес на акредитация, забавена поради започнала от ИА “БСА” промяна на “Процедурата по акредитация на органи за контрол” - версия 4 и разработва нова Процедура - версия 5, която да отговаря на изискванията на БДС ISO/IES 17020:2005 за контрол от вид С за ОК „ТЕБ,, и стандарт БДС EN ISO/IES 17025:2006 за изпитване на ЛЯ „Екология,,. В процеса на акредитация цялата документация, включително и методите за работа трябва да са стандартизирани или валидирани. Представените в РИОСВ Протоколи от извършени СПИ съдържат всички необходими документи изисквани от процедурата по акредитация. Освен това представените протоколи от емисионни замери на горивни процеси са придружени с разпечатки от средствата за автоматично измерване като неразделна част в съответствие с чл.27 от Наредба №6/99г. По последна информация/на среща организирана от МОСВ с представители на Холандското Министерство на околната сред/ протоколите от СПИ могат да се приемат като потвърждаващи документи извършените замервания.

#### 4.3. Емисии на вредни вещества, изпускани в отпадъчните води

Обобщени данни от мониторинга по условие 10.1.1.4 са посочени в следващата таблица

Контролиран показател	Норма, съгласно КР №6	Средно годишни стойности от мониторинг	Брой анализи	% съответствие
Каучук и латекси				
<b>1. Каучук и коагулация- ш.322</b>				
РН	7-9	8.5	722	98.9
ХПК, mg O <sub>2</sub> / dm <sup>3</sup>	700	49.7	368	97.6
Латекси, mg / dm <sup>3</sup>	10	8.4	358	99.7
Каучук, mg / dm <sup>3</sup>	15	10.3	358	100
Мех. примеси, mg / dm <sup>3</sup>	50	11.1	358	100
<b>2. Латекси – ш 321</b>				
РН	7-9	7.9	711	99.9
ХПК , mg O <sub>2</sub> / dm <sup>3</sup>	500	101.7	358	99.7
Латекси, mg / dm <sup>3</sup>	15	5.4	361	100
Мех. примеси, mg / dm <sup>3</sup>	50	8.7	360	100
<b>3. Сярно кисело алкилиране,ш.161,162</b>				
РН	6-9	7.0	2102	98.2
<b>4.ПАНВ,ш.381</b>				
РН	6,5-7,5	7.3	715	98.0
ХПК , mg O <sub>2</sub> / dm <sup>3</sup>	360	198.5	379	97.7
<b>5. Акрил-нитрил,ш.371</b>				
РН	9-11	9.5	792	86.6
Цианиди , mg / dm <sup>3</sup>	1	2.08	379	21.1
Азот амониев, mg / dm <sup>3</sup>	100	137.1	503	67.0
<b>6. ПЕНВ,ш.331</b>				
Нефтопродукти, mg / dm <sup>3</sup>	250	12	351	100
Перли, mg / dm <sup>3</sup>	80	11.3	357	100
<b>7. Полипропилен,ш.352</b>				
РН	7-11	8.9	696	99.7
ХПК, mg O <sub>2</sub> / dm <sup>3</sup>	600	257.2	355	98.4
Мех. примеси, mg / dm <sup>3</sup>	50	20.4	348	99.4
Съдърж. на перли, mg / dm <sup>3</sup>	100	17.8	348	100.0

<b>8. Пиролен, ш.362</b>				
РН	6-9	11,3	405	0,24
ХПК, mg O <sub>2</sub> / dm <sup>3</sup>	600-1600	1148	214	91,12
<b>9 .Етилен 150, ш.214</b>				
Активна реакция	9-13	11.5	190	78.2
Сулфиди, mg / dm <sup>3</sup>	60	1144	174	57.2

За всички ЛПС са разработени ДЕССУ за водене на технологичния режим на съоръженията по т. 10.1.1.4 и 10.1.1.5 в оптимални граници .

Данни за неутрализационен басейн не са представени, защото не е провеждана Водно химична промивка на котлоагрегати през 2006 г., респективно в басейна не са постъпвали води.

Измерванията за ЛНС на ТЕЦ са непрекъснати и се съхраняват в паметта на прибора за ХВО-2 и на хартиен носител /диаграмна хартия/ за ХВО-4. Измерените стойности при контролни пробоотбирания в лабораторни условия са в регламентираните интервали на рН областта.

От представените в таблицата данни могат да се налагат изводите:

1. Мониторингът се провежда с честота и по показатели , регламентирани с КР №6
2. Резултатите от определянията показват висок процент на съответствие с нормираните ИЕО на изход от пречиствателните съоръжения.
3. Несъответствията в пречистените води на изход ЛПС “Пиролен” са по показател рН. Причините са технологично обусловени. Разрушаването на катализаторния комплекс се осъществява в алкална среда . ЛПС е предназначено за разделяне на алуминиевата мулма от водния разтвор на натриева основа. Не е предвидена възможност за провеждане на неутрализационни процеси.
4. Несъответствията по съдържание на сулфиди на ЛПС “Етилен” се дължат на констатирани стойности за периоди, при които ЛПС не е в експлоатация поради закъсняла доставка на катализатор.
5. При констатирано несъответствие се предприемат необходимите коригиращи действия с цел постигане на ИЕО, регламентирани с условие 10.1.1.4

Обобщена информация за резултатите от мониторинга по условие 10.1.1.10

Поток	Пробовземна точка	Контрол. параметър	Дименсия	Разрешена емисия	Данни за 2006	Брой проби	% съответствия
ХЗВ-1	ХЗВ-1 вход решетки	рН		7 ÷ 10	7.5	1093	88.9
		ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	700	241	1095	96.6
		Фенол	mg/l	10	-		
	Вход биобасейни	рН		6,5 ÷ 8,5	7.6	1091	96.1
		ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	500	132.0	1090	99.7
		Азот (амониев)	mg/l	0,05xБПК <sub>5</sub> mg/l	3.2	1090	95.6
		Фосфор (PO <sub>4</sub> )	mg/l	max 0,01xБПК <sub>5</sub>	0.7	1089	99.9
		Фенол	mg/l	10	-		
		Неразтворени вещества	mg/l	30	18.9	1088	99.9
		БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	250	64.4	43	100.0
Биобасейни	Концентрация на АУ		-				
ВРУ-	рН		6,5 ÷ 9,0	7.7	1085	99.7	



Поток	Пробовземна точка	Контрол. параметър	Дименсия	Разрешена емисия	Данни за 2006	Брой проби	% съответствия
	изход	ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	125	81	1085	95.2
		Нефтопродукти	mg/l	10	2.5	1082	99.9
		Азот (амониев)	mg/l	2,0	1.5	1082	89.2
		Нитратен азот	mg/l	10,0	3.4	100	97.9
		Нитритен азот	mg/l	0,03	0.6	101	22.2
		Органичен азот	mg/l	5,0	1.1	101	99.0
		Фосфор (PO <sub>4</sub> )	mg/l	1,0	0.7	1083	86.5
		Неразтворени вещества	mg/l	30	15.2	1083	96.1
		БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	25	10.4	42	95.1
ПДВ- 1	Вход	pH		7 ÷ 10	8.5	1090	99.4
		Азот (амониев)	mg/l	0,05xБПК <sub>5</sub>	89.6	1090	69.4
		Нефт и нефтопродукти	mg/l	1000	265.8	1069	99.0
		Сулфиди	mg/l	60	84.9	875	45.5
ЕЛОИ + АСВ	Вход	pH		7 ÷ 11	8.8	167	60.7
		Азот (амониев)	mg/l	0,05xБПК <sub>5</sub>	9.4	134	97.7
		Нефт и нефтопродукти	mg/l	1000	245	142	99.0
ХЗВ-2, ДХЗВ, ПДВ-1, ЕЛОИ	ХЗВ-2 вход решетки /ХЗВ-2 + ДХЗВ/	pH		6 ÷ 9	9.8	1091	83.8
		ХПК)	-	-	1277	1091	
		Нефт и нефтопродукти	mg/l	500	499.1	1089	85.0
ПДВ-2	ПДВ-2 вход решетки	pH		7 ÷ 10,5	8.8	1092	92.4
		Нефт и нефтопродукти	mg/l	1000	523.3	1082	95.2
ХЗВ-2, ДХЗВ, ПДВ-2	Вход биобасейни	pH		6,5 ÷ 8,5	8.6	1092	41.9
		ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	500	515.6	1092	61.0
		Нефт и нефтопродукти	mg/l	50	46.1	1090	73.0
		Неразтворени вещества	mg/l	100	69.8	1089	85.7
		Азот (амониев)	mg/l	0,05xБПК <sub>5</sub>	33.2	1091	95.5
		Фосфор (PO <sub>4</sub> )	mg/l	max 0,01xБПК <sub>5</sub>	0.7	1090	98.2
		Сулфиди	mg/l	60	9.9	947	95.0
	БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	250	402	42	29.2	
	Биобасейни	Концентрация на АУ		-			

Поток	Пробовземна точка	Контрол. параметър	Дименсия	Разрешена емисия	Данни за 2006	Брой проби	% съответствия
ХЗ-2, ДХЗВ, ПДВ-2	ВРУ-изход	pH		6,5 ÷ 9,0	6.9	1090	83
		ХПК	mgO <sub>2</sub> /l	125	104.2	1090	78
		Нефтопродукти	mg/l	10	3.5	1090	98.8
		Неразтворени вещества	mg/l	30	12.3	1087	97.6
		Азот (амониев)	mg/l	2,0	7.2	1091	50.1
		Нитратен азот	mg/l	10,0	9.9	98	55.3
		Нитритен азот	mg/l	0,03	3.1	98	19.6
		Органичен азот	mg/l	5	2.3	98	90.5
		Фосфор (PO <sub>4</sub> )	mg/l	1,0	0.4	1088	91.9
БПК <sub>5</sub>	mgO <sub>2</sub> /l	25	19.3	40	76.8		

На поток БФВ се извършва мониторинг след смесването му с поток ХЗВ-1 на вход биобасейни.

От представените обобщени данни се налагат следните изводи:

1. Не е гарантиран постоянен вход на станцията по показател съдържание на амоняк.
2. Ниският процент на съответствие по стойностите на формите на азота се дължат на:

- увеличеното натоварване на Дружеството по суровина на вход
- намалено количество на формираните отпадни води, респективно концентриране на замърсители в тях
- производство на горива посредством процеси, включващи хидриране
- анормални климатични условия за функциониране на микроорганизмите в биологичното стъпало на Пречиствателна станция през I тримесечие на годината

3. За проявяване на ефекта от предприетите корективни действия е необходимо технологично време, през което резултатите от мониторинга продължават да са в несъответствие с изискванията на КР №6.

Обобщена информация по условие 10.1.4.1

Параметър	Дименсия	Разрешена емисия съгласно КР №6 / 2006	2006	Бр. проби през 2006	% Съответствие
Обем	м <sup>3</sup>	39 650 375	22 175 300		
Активна реакция		6-9	6-9	1090	100
Суспендирани твърди вещества	Kg	1 189 511	379.419	1083	99.8
БПК	Kg	991 259	312 893.5	46	82.6
ХПК	Kg	4 956 296	2 369 431	1090	79.4
Нефтопродукти	Kg	396 504	69 408.7	1086	99.8
Азот общ	Kg	674 056	451 932.6	104	34.6
Общ фосфор	Kg	79 301	13 970.4	1090	99.5
Сулфиди	Kg	39 650	1108.77	104	100
Феноли	Kg	19 825	1 330.5	1086	100
Хром общ	Kg	19 825	643	4	100
Хром 6+	Kg	3 965	132	4	100
Кадмий	Kg	3 965	16.63	4	100
Цинк	Kг	39 650	1707.5	4	100
Желязо	Kг	39 650	4 518.2	4	100
Мед	Kg	19 825	4 035.9	4	100
Хлориди и сулфати	Kg	23 790 225	7 105 410	8	100
Бензен	Kg	1 982.5	1 108.8	4	100

1. Мониторингът се извършва от Акредитирана лаборатория с честота и по показатели, регламентирани с КР №6.

2. Намалено количество на заустваните в повърхностен воден обект пречистени отпадни води

3. Констатираните несъответствия по стойности на показатели ХПК, БПК и N – общ се дължат на:

- ниска скорост на протичане на процесите на биологично пречистване през I тримесечие на 2006 г. поради влошаване състоянието на микроорганизмите и изпадане на част от биоиндикаторите в анабиоза при екстремно ниските температури на околната среда и водите.
- увеличената с 14.5 % преработка по суровина на вход в ЛНХБ и наленото водопотребление рефлектира върху концентрирането на замърсителите в отпадните води.
- 90% от дейността на ЛНХБ се състои в производство на рафинирани горива, осъществявано посредством процеси, включващи хидриране.

Данни от мониторинга на Окислителни езера за 2006 година по Условие 10.1.4. 3

Контролиран показател	мярка	Разрешена мощност на емисията, съгласно Наредба №7/86г.	Изход II Окислително езеро	Изход III Окислително езеро	Изход IV Окислително езеро
pH		6-8.5	8.62	8.99	8.99
Фенол	мг/дм <sup>3</sup>	0.05	0.057	0.042	0.0337
Фосфор-общ	мг/дм <sup>3</sup>	2	0.194	0.248	0.234
нитрити	мг/дм <sup>3</sup>	0.04	0.92	0.4436	0.45
нитрати	мг/дм <sup>3</sup>	10	19.39	11.013	10.54
N амониев	мг/дм <sup>3</sup>	2	4.303	2.09	1.76
N общ	мг/дм <sup>3</sup>				7.94
ХПК	мг/дм <sup>3</sup>	70	94.75	106.325	108.025
хлориди	мг/дм <sup>3</sup>	300	167.75	167.75	173.75

Контролиран показател	мярка	Разрешена мощност на емисията, съгласно Наредба №7/86г.	Изход II Окислително езеро	Изход III Окислително езеро	Изход IV Окислително езеро
Обща твърдост	мг/дм <sup>3</sup>	10	5.89	5.92	5.82
Неразтворени в-ва	мг/дм <sup>3</sup>	50	19.45	16.175	16.8
алкалност	мг/дм <sup>3</sup>		2.397	2.445	2.28
карбонати	мг/дм <sup>3</sup>		9.36	10.26	10.22
бикарбонати	мг/дм <sup>3</sup>		127.05	128.35	118.2
Нефтопродукти	мг/дм <sup>3</sup>	0.3	0.24	0.22	0.24
Кадмий	мг/дм <sup>3</sup>	0.01	0.0008	0.000725	0.00065
Хром	мг/дм <sup>3</sup>	0.5	0.0505	0.03575	0.03075
Мед	мг/дм <sup>3</sup>	0.1	0.09	0.079	0.1005

### Изводи :

1. Пречистени води не влошават състоянието на водоприемник – Окислителни езера.

2. Несъответствията по формите на азота са резултат от сезонните изменения и процесите, протичащи в резултат влиянието на формираните дънни седименти във водните тела на езерата. Последните са оценени в Предпроектни проучвания за “Извършени анализи на дънни седименти от окислителните езера “ – Доклад, приет от МЕЕС на МОСВ по Програма за ликвидиране на стари екологични щети.

3. Несъответствието по ХПК се обяснява с метода за определяне, основан на изпитване на оригинална водна проба с включения на наличната в нея биоценоза. Последната би следвало да не счита за органично замърсяване.

Данни от мониторинга на река Айтоска за 2006 година по Условие 10.1.4.4

Река Айтоска преди „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД								Река Айтоска след „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД						
дата	t° въздух	t° вода	pH	хлориди	неразтв. в-ва	НП	SO4	t° въздух	t° вода	pH	хлориди	неразтв. в-ва	НП	SO4
06.1.2006	5,5	7,3	6,82	63,2	29,3	2,3	97,8	5,6	7,5	8,12	77,2	15,3	2	99,4
10.1.2006	1,2	6,8	8,1	70,2	40,2	2,2	95,1	1	6,9	7,95	68,4	14,8	1,9	96
16.1.2006	1	3,2	8,05	61,4	36,3	1	104	2,4	3,1	7,95	72	10,4	1,2	110
27.1.2006	3	3	8,02	70,2	17	2,4	102	2	1	7,9	64,9	21,7	1,7	121
31.1.2006	7	4,1	8,21	70,2	28,9	1,2	96,1	5,5	3,5	8,4	78,9	63,5	1	114
06.2.2006	-6,5	1	8,05	70,3	71,5	2,4	113	-7	1,5	8,05	77,3	65,3	1,2	130
17.2.2006	4,4	6,4	7,89	66,7	21,5	2,6	97,5	7	6,1	7,98	70,3	19,1	2,1	104
20.2.2006	7	8	7,82	63,3	12,3	0,9	91,6	7,1	8,2	7,98	68,5	14,5	1,1	103
01.3.2006	11,3	7,5	8,05	52,7	97	1,1	137	9,2	7,3	7,94	56,2	40,8	1,3	136
06.3.2006	13	9,4	8,04	70,8	50,1	3	110	13,3	10,1	7,93	77,9	62,2	1,6	110
13.3.2006	8,5	8,1	8,02	35,4	995	1,1	90,1	7,9	7,7	7,91	42,5	1193	1,3	65,9
23.3.2006	16,1	12,2	8,25	46	78,9	2,2	115	18,7	13	8,15	60,2	119	4,2	121
28.3.2006	10,1	9,5	8,26	46	63,9	1,2	107	11,2	9,7	8,15	56,6	90,3	1	121
04.4.2006	13	9,8	7,95	44,3	95,5	1,7	100	13,3	11,4	7,99	53,1	88,6	0,9	106
10.4.2006	17,4	10,6	8,11	52,4	86,1	1,1	97,6	18,1	10,8	8,18	41,9	82,2	0,9	95,9
17.4.2006	17,5	13	8,06	52,4	84,3	0,5	39,8	17,8	13,4	7,99	64,6	57,5	0,7	44,7
02.5.2006	16,7	13	7,95	66,4	32,9	0,8	105	17,2	13,3	8,07	73,3	43,8	1,1	110
11.5.2006	17,2	15,7	8,22	50,8	16,2	1,5	92,5	17,8	16	8,49	56	25	1,9	133
15.5.2006	21,4	15,2	8,08	52,5	125	2,8	44,7	22,1	15,7	8,13	66,5	124	1,5	59,7
25.5.2006	21,7	17,4	8,41	70	87,8	1,7	137	22	17,5	8,49	73,5	115	1,4	134
29.5.2006	27	18,5	8,27	59,5	74,2	1,9	108	25,2	18,8	8,19	68,9	68,5	2,1	137
05,06,06	20,9	18	8,1	42,2	87,7	0,6	86,9	20,4	10,3	8,04	68,6	120	0,9	144
12,06,06	25,2	17,1	7,85	47,3	50,4	1,3	85,1	26	18,3	7,88	77	74,7	1,1	108
23,06,06	28,08	19,4	8,07	58,9	103	2,8	97,8	28	19,9	8,34	68,6	121	4,9	74,4
27,06,06	31,5	20,8	7,86	66,7	251	0,4	105	30,3	21	8,02	79,2	44,4	0,8	123
04,07,06	24,2	17,9	8,1	73,9	103	4,8	102	26,5	18,8	7,99	65,1	130	2,7	102
10,07,06	27,2	19,1	7,99	67,1	51,4	2,6	95,8	28,2	19,8	8,34	77,7	105	1,9	120

Река Айтоска преди „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД								Река Айтоска след „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД						
дата	t° въздух	t° вода	pH	хлориди	неразтв. в-ва	НП	SO4	t° въздух	t° вода	pH	хлориди	неразтв. в-ва	НП	SO4
17,07,06	24,7	18,7	7,93	63,6	59,4	0,9	91,3	25,2	19,1	7,94	81,2	107	1,1	122
31,07,06	26,4	21,2	8,31	70,5	127	1,4	92,6	31,5	22,4	7,88	81,1	95,8	1,2	113
09,08,06	26,6	19,7	7,98	79,6	45,8	0,8	87,6	25,5	20,2	7,9	95,5	84,9	1	120
17,08,06	30,2	20,8	8,06	67,2	27,9	1,1	143	33,1	20,7	7,96	72,5	91,3	1	111
21,08,06	32,7	22,3	8,38	70,7	54,1	1	96,6	33,5	23,4	8,27	101	88,7	1,2	105
28,08,06	27,6	20,5	7,94	104	80	1,6	103	26,7	21,5	8,04	95,5	53,7	1,9	128
04,09,06	30	28	8	74,3	4,6	0,7	117	31	19	8,09	81,3	6,4	0,9	118
13,09,06	22,3	17,9	8,07	73,8	50,2	1,1	121	21,8	17,8	8,24	66,9	55,4	0,9	125
20,09,06	22,7	23	8,1	62,6	36,8	0,8	61,7	19,4	18,6	8,2	86,9	42,5	1,5	88,8
25,09,06	21,2	18	8	69,5	43,4	1,9	112	21,8	18,6	8,09	76,5	97,9	1,6	143
02,10,06	17	16,3	8,09	66	49,4	0,7	88	17,5	16,8	8,17	73	81,2	1	115
09,10,06	15	15,8	8,07	66	131	1,9	78,7	15,3	16	8,11	76,5	100	1,4	109
25,10,06	16,7	15,1	7,9	62,6	35,4	1,2	95	17	15,3	7,84	69,5	63,1	1,4	118
31,10,06	7,6	9,4	7,81	73	44,8	5,5	95	8,1	10,2	7,9	93,8	44,3	2,4	132
06,11,06	5,8	7,1	7,87	70,3	41,2	1,4	96,4	6,1	7,3	7,9	80,8	31,4	1,1	104
16,11,06	14,9	9,5	7,94	66,8	27,7	1,9	98,1	16	10,1	7,88	73,8	22	1,7	111
20,11,06	10,4	10	7,88	73,8	41,5	1,4	93,7	10,2	10,1	7,92	84,3	45,2	1,1	104
27,11,06	9,9	10,1	7,86	70,3	70,8	1,9	114	9,7	10,9	7,98	68,5	52,4	1,5	85,7
05,12,06	9,7	10,9	7,82	68,2	60,6	3,2	95,8	7,7	7,2	7,64	74,5	55,1	2,9	88,5
13,12,06	11	8,9	7,92	88,6	35,4	1,1	68,9	10,4	8,9	7,92	81,5	31,9	1	113
18,12,06	7,9	5,5	7,84	70,9	42,7	1,5	85,5	7,7	5,2	7,88	78	35,9	1,3	109

Данните от мониторинга върху водите на р. Айтоска преди и след “Лукойл Нефтохим Бургас” показват, че Дружеството няма принос в завишаване стойностите на контролираните показатели на р. Айтоска и не води до промяна категорията ѝ.

**Условие 10.1.1.18.**

Регистрирани течове от канализации през 2006г.

№ по ред	Регистриран пропуск по канализационната мрежа (Канализация място, шахта)	Дата/час	Предприети коригиращи действия	Извършена проверка на състоянието	Отстраняване (дата, час)
1.	ПДК-1, път №4, РШ-408;418;435;	08.06.06г.	Отворена дренаща арматура към ОБК-1 и БАР 1,2	Разхеметизирани РШ – 3бр.	11.06.2006г.

**Условие 10.2.1.3.**

Регистрирани течове от технологичното оборудване в охлаждащата система през 2006 г.

Регистриран пропуск /Цех, участък, оборудване/	Дата/час	Предприети коригиращи действия	Причини за несъответствието	Превантивна дейност	Отстраняване /дата, час/
ВБ – 3.2 Несъответствие по окисляемост	13.01.06	Информирание на КР – 1 за пропуск Дрениране на оборотна вода	<b>Пропуск на хладник позиция 6Б</b>	извънредни проби за анализ	24.01.06
ВБ – 1 Периодично замърсяване на водата от ХО 1 и 3 и АД - 3			Пропуски на топлообм. оборудване: X1, X1 <sup>A</sup> , X2, X2 <sup>A</sup> на инсталации ХО 1-3 Т102, X101, X104, Т110, Т109, Т116, Т105, Т124 на инст. АД-3	мониторинг	По график при спиране на инстала-циите
ВБ – 3.3 Пропуск от ХО – 4	05.04.06	Информирание на ХО – 4 за пропуск Дрениране на оборотна вода	<b>Пропуск на хладник позиция 102</b>	мониторинг	10.04.06
ВБ – 7.3 наличие на алкилат в оборотна-та вода	02.05.06	Дрениране на оборотна вода	<b>Пропуск на топлообменник позиция 6</b>	мониторинг	05.05.06
ВБ – 3.2 Висока окисляемост	19.05.06	Информирание на МТБЕ за пропуск в об. вода Дрениране на оборотна вода	P-1	мониторинг	26.05.06
ВБ – 3.2 несъответствие по окисляемост	01.06.06	Информирание на КР – 1 за пропуск Дрениране на оборотна вода	<b>Пропуск на хладник позиция 6Б</b>	мониторинг	30.06.06
ВБ – 7.3 Наличие на	06.06.06	Информирание на СКА за	<b>Пропуск на топлообменник позиция</b>	Предприети действия	На 06.06.06



<b>Регистриран пропуск /Цех, участък,оборудване/</b>	<b>Дата/час</b>	<b>Предприети коригиращи действия</b>	<b>Причини за несъответствието</b>	<b>Превантивна действие</b>	<b>Отстраняване /дата,час/</b>
алкилат в оборотна-та вода		пропуск Дрениране на оборотна вода	6	по подмяна на апарата	Изолиран Т6.
ВБ – 3.2 несъответствие по окисляемост и наличие на оцветяване на водата	12.06.06	Информирание на КР – 1 и МТБЕ за пропуск Дрениране на оборотна вода	Пропуск на позиция Р1 на МТБЕ	мониторинг	30.06.06
ВБ – 7.3 Наличие на алкилат в оборотна-та вода	30.06.06	Информирание на СКА за пропуск Дрениране на оборотна вода	X41Б	мониторинг	
ВБ – 3.3 замърсяване на системата	08.07.06	Дрениране на оборотна вода	Пропуск на технологично оборудване	мониторинг	25.07.06
ВБ – 3.2 Пропуск от КР-1 Висока окисляемост	17.06.06	Информирание на КР – 1 за пропуск Дрениране на оборотна вода	X6Б,ХК4	мониторинг	30.06.06
ВБ – 3.2 несъответствие по окисляемост	25.09.06	Информирание на КР – 1 за пропуск Дрениране на оборотна вода	X6Б,ХК4 <sup>А</sup>	мониторинг	26.10.06
ВБ – 3. 2 Увеличена добавъчна вода	07.11.06	Теч на оборотна вода на площадката на МТБЕ	Пропуск от тръбопровод за охлаждаща вода		22.02.07
ВБ – 3.2 несъответствие по окисляемост	17.11.06	Информирание на КР – 1 за пропуск Дрениране на оборотна вода	X6Б1ХК1,ХК 1 <sup>А</sup>	мониторинг	21.11.06
ВБ – 8 Несъответствие по микробиологични показатели	14.11.06	Дрениране на оборотна вода, дозиране на биоциди и биодиспергатори	Пропуск на топлообменно оборудване	мониторинг	23.11.06
ВБ-3.1 Несъответствие по окисляемост	28.09.06	Дрениране на оборотна вода, Уведомяване на Е-150	Пропуск на топлообменник 329/330/331-С Е-150	мониторинг	09.10.06
ВБ – 10 Несъответствие по окисляемост	13.12.06	Включено заместващо Топлообменно оборудване	Пропуск на топлообм. оборудване поз. Е – 3Ав	Поддържане в изправност на дублиращи апарати	Отстраняване-при спиране за ремонт на АН

### **Обобщена информация , изискваща се с Условие 10.2.4.2**

Мониторинг върху качествените показатели на охлаждащите води се извършва с честота и показатели, регламентирани с фирмените програми за комплексна химична обработка. За всички констатирани несъответствия са предприети коригиращи действия. Резултатността от прилаганите програми за обработка се оценява по отчетената скорост на корозия на заложените в оборотните системи пробни образци.

Несъответствията в стойностите на регламентираните показатели на охлаждащите води се проявяват при възникване на неплътности в охлаждащото оборудване на производствените инсталации. Коригиращите действия в по-големият си процент касаят отстраняване на пропуските в топлообменното оборудване, което се осъществява при спиране на инсталациите за ремонтни дейности.

#### 4.4. Управление на отпадъците

**Таблица 4. Образуване на отпадъци**

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количества, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
<b>Атмосферно -вакуумна дестилация:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Пирофорни отложения)	05 01 06*	5	1.84 (0.167)	$1.1488 \times 10^{-5}$	$0.0856 \times 10^{-5}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Атмосферно- вакуумна дестилация:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Омаслени пясъци)	05 01 06*	50	12.54 (1.14)	$1.3288 \times 10^{-4}$	$0.0584 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Битумна:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Битумен кокс)	05 01 06*	30	25.20 (2.914)	$3.33 \times 10^{-4}$	$1.24 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Битумна:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Битум)	05 01 06*	300	90 (10.408)	$3.26 \times 10^{-3}$	$0.443 \times 10^{-3}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Каталитичен реформинг:</b> Отпадъци неупоменати другаде (Адсорбент)	05 01 99	5.5т/1/2г.	10.04 (0.88)	$3.36 \times 10^{-5}$	$1.7 \times 10^{-5}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Хидроочистка:</b> Отработени катализатори, съдържащи опасни преходни метали или опасни съединения на преходните метали	16 08 02*	43т/3г.	32.542 (2.93)	$3.27 \times 10^{-5}$	$1.3 \times 10^{-5}$	Скл 1А (съгласно Генплан с пунктове за	-	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
						временно съхранение)		
<b>Каталитичен крекинг:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Кокс)	05 01 06*	20 т/1/2 год.	2.912 (0.243)	$1.111 \times 10^{-5}$	$0.132 \times 10^{-5}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Транспорт и съхранение на нефтопродукти:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Пирофорно желязо)	05 01 06*	10	4.44 (0.37)	10т/г	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да
<b>Етилен 150:</b> Други остатъци от дестилация и остатъци от химични реакции (Кокс)	07 01 08*	15	16.24 (1.44)	$1.16 \times 10^{-4}$	$1.25 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Не
<b>Етилен 150:</b> Отработени катализатори, съдържащи злато, сребро, рений, родий, паладий, иридий или платина (с изключение на 16.08.07)	16 08 01	10т/5г.	7.663 (0.68)	$1.56 \times 10^{-5}$	$1.17 \times 10^{-5}$	Скл 1А (съгласно Генплан с пунктове за временно съхранение)	-	Да
<b>Етилен 150:</b> Други утайки от филтруване и отработени абсорбенти (Молекулно сито - сорбент)	07 01 10*	50т/10г.	9.104 (0.81)	$0.389 \times 10^{-4}$	$0.07 \times 10^{-4}$	Скл.1 (съгласно Генплан с пунктове за временно съхранение)	-	Да
<b>Етилен-Пропилен:</b> Други утайки от филтруване и отработени	07 01 10*	7т/5г.	1.942 (0.162)	$3.5 \times 10^{-5}$	$0.58 \times 10^{-5}$	Скл.1 (съгласно Генплан с	-	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
абсорбенти (Молекулно сито - сорбент)						пунктове за временно съхранение)		
<b>Ксилоли:</b> Други остатъци от дестилация и химични реакции (Полимерна утайка)	07 01 08*	5	0.9 (0.121)	$2.4 \times 10^{-5}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да
<b>Ксилоли:</b> Други утайки от филтруване и употребени абсорбенти (Активна глина)	07 01 10*	36	20.1 (2.7)	$1.7 \times 10^{-4}$	$0.848 \times 10^{-4}$ т	Не	Външна фирма	Да
<b>Етиленов окис:</b> Други утайки от филтруване и отработени абсорбенти (Активен въглен)	07 01 10*	2 т/4 год	1.34 (0.127)	$7.65 \times 10^{-6}$	$4.98 \times 10^{-6}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Етиленов окис:</b> Наситени или отработени йонообменни смоли (Анионит)	19 08 06*	5 т/2 год	12.56 (1.187)	$1.8 \times 10^{-5}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Не
<b>Етиленгликоли:</b> Наситени или отработени йонообменни смоли (Катионит)	19 09 05	4 т/2 год.	16.42 (1.55)	$1.48 \times 10^{-5}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Не
<b>Катализатори:</b> Отпадъци, неупоменати другаде (Керамични сфери)	07 01 99	2 т/г	27.48 (2.29)	-	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Не
<b>Акрилонитрил:</b> Промивни води и матерни луги (Отпадни води)	07 02 01*	64000	50000 (4856)	1.6	1.71	Не	По тръбопровод	Да
<b>Полиакрилонитрилни влакна:</b>	07 02 08*	5.5	18.16	$2.16 \times 10^{-4}$	$6.23 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Не

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
Други остатъци от дестилация и химични реакции (Полимери)			(1.76)					
<b>Полиакрилонитрилни влакна:</b> Други остатъци от дестилация и химични реакции (ПАН влакна – цветни и замърсени)	07 02 08*	12	5.44 (0.63)	$1.247 \times 10^{-3}$	$0.506 \times 10^{-3}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Полиакрилонитрилни влакна:</b> Абсорбенти, филтърни материали включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (Филтърни платна)	15 02 02*	9	8.3 (0.96)	$9.35 \times 10^{-4}$	$7.72 \times 10^{-4}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Полипропилен:</b> Други утайки от дестилация и остатъци от реакции (Технологичен - пиролон)	07 02 08*	6	3.1 (0.46)	$2.203 \times 10^{-3}$	$0.919 \times 10^{-3}$	Не	Външна фирма	Да
<b>Полипропилен:</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	1141	224.84 (23.89)	0.023213	0.0032	Не	Външна фирма	Да
<b>Полипропилен:</b> Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, различни от упоменатите в 07.02.11 (утайки от ЛПС)	07 02 12	5	17.68 (1.88)	$8.876 \times 10^{-5}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Не
<b>Полиетилен високо налягане ПЕВН-1</b> Утайки от пречистването на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества (Омаслени гранули – полиетилен)	07 02 11*	2	0.3 (0.046)	$1.015 \times 10^{-4}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да
<b>Полиетилен високо налягане:</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	231	137.505 (15.91)	0.004978	0.0038	Не	Външна фирма	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
<b>Каучук и латекси-Полимеризация</b> Отпадъци от пластмаси (Технологичен коагулат)	07 02 13	163	33.76 (2.99)	0.005412	0.00072	Не	Външна фирма	Да
<b>Каучук и латекси -Каучук</b> Отпадъци от пластмаси (Каучук)	07 02 13	850	472.98 (42.65)	0.049	0.023	Не	Външна фирма	Да
<b>Каучук и латекси -Латекси</b> Отпадъци от пластмаси (Технологичен коагулат)	07 02 13	167.5	273.88 (24.31)	0.013165	0.02327	Не	Външна фирма	Не
<b>ТЕЦ:</b> Отпадъци от калциниране и хидратиране на вар (Утайки)	10 13 04	1300	1046.38 (87.20)	0.01	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да
<b>ТЕЦ:</b> Други горива (включително смеси)	13 07 03*	155 т/5 г.	45.32 (3.78)	$4.213 \times 10^{-6}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да
<b>Цех „Напълнителна станция за кислород, азот и пожарогасителни средства”</b> Отпадъци, неупоменати другаде (Гумени пръстени)	06 10 99	1	0.1 (0.008)	$6,9 \cdot 10^{-7}$ $1,38 \times 10^{-6}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да
<b>Азот-кислороден цех-2</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15.02.02 (отработени адсорбенти)	15 02 03	1.5	5.0 (0.45)	$1.92 \times 10^{-8}$	$4.36 \times 10^{-8}$	Не	Външна фирма	Не
<b>Вода и канализации, цех за изгаряне на утайки:</b> Дънна пепел и шлага, съдържащи опасни вещества (Отпадна пепел)	19 01 11*	6000	1408.68 (121.26)	$2.344 \times 10^{-1}$	Не е пряко свързан	Не	Външна фирма	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране- собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
<b>Вода и канализации, централна пречиствателна станция:</b> Утайки, съдържащи опасни вещества от биологично пречистване на промишлени отпадъчни води (Повърхностен нефтен шлам и утайки)	19 08 11*	55000	33026 (2752.17)	$2.75 \times 10^{-3}$	Не е пряко свързан	Не	Тръбопровод	Да
<b>Медицински център:</b> Отпадъци, чието събиране и обезвреждане е обект на специални изисквания, с оглед предотвратяване на инфекции (Клинични отпадъци)	18 01 03*	2	0.6 (0.05)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Абсорбенти, филтърни материали включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества	15 02 02*	1	7.765 (0.647)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Органични отпадъци, различни от упоменатите 16.03.05 (Шлангове/маркучи)	16 03 06	5	2.44 (0.203)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17 06 04	3500	478.892 (39.908)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Изолационни материали, съдържащи азбест (Вата, съдържаща азбест)	17 06 01*	1000	206.08 (17.173)	-	-	Не	Външна фирма	Да



Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране-собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Изолационни материали, съдържащи азбест (Гарнитури)	17 06 01*	10	18.96 (1.58)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Други моторни, смазочни масла и масла за зъбни предавки (Масла)	13 02 08*	500	273.2 (22.77)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Кабели различни от упоменатите в 17 04 10	17 04 11	120	31.48 (2.62)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Отпадъци от желязо и стомана	19 10 01	15 000	7211.56 (600.96)	-	-	Не	Външни фирми	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Отпадъци от цветни метали	19 10 02		884.88 (73.74)	-	-	Не	Външни фирми	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Смесени отпадъци от строителство и събаряне, различни от упоменатите в 17.09.01, 17.09.02 и 17.09.03	17 09 04	28 000	7216.6. (601.38)	-	-	Пл. 13 (съгласно Генплан с пунктове за временно съхранение)	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Опаковки от дървесина	15 01 03	500	338.339 (28.19)	-	-	Не	Външна фирма	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Временно съхранение на площадката	Транспортиране-собствен транспорт/външна фирма	Съответствие
		Количество, определени с КР, т/г	Реално измерено, т/г (т/мес.)	Количества, определени с КР	Реално измерено			
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Хартиени и картонени опаковки	15 01 01	45	15.06 (1.255)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Пластмасови опаковки	15 01 02	35	61.89 (5.16)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Метални опаковки	15 01 04	40	36.71 (3.059)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Смесени опаковки	15 01 06	20	5.385 (0.449)	-	-	Не	Външна фирма	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Почва и камъни, съдържащи опасни вещества	17 05 03*	500	334.09 (27.84)	-	-	Не	Външна фирма	Да

## **Забележки:**

**1.** Месечните количества генерирани отпадъци (колона 4) са изчислени на база работните часове на съответната инсталация през 2006г.

**2.** Генерираното количество „Промивни води и матерни луги (Отпадни води)” от инсталацията Акрилнитрил през 2006г. е 50 000т., което е значително под нормираното в КР (64000т/г.). При изчислението на стойността т/ т продукт е установено, че същата е надвишена, съгласно нормираната в КР, което не кореспондира с годишното генерирано количество отпадък.

При изготвяне на новото Заявление за издаване на Комплексно разрешително ще се преизчисли нормираната стойност т/ т продукт.

**3.** Причини за несъответствията и предприетите/планирани коригиращи действия за следните отпадъци от Таблица 4. Образуване на отпадъци:

1.1 Утайки от ЛПС (07 02 12) – инсталация Полипропилен. Завишеното количество утайки от ЛПС се дължи на излизането от нормален технологичен режим на една от полимерните линия и необходимостта от последващо промиване на апаратите. Поради това бе извършено допълнително почистване на ЛПС, като отпадъкът бе събран в полиетиленови торби и транспортиран до пещта за изгаряне, без да се изчака да се изцеди, респ. да се изсуши, което води до завишаване на количеството му. При нормална работа на ЛПС, утайките се предават за изгаряне след отделяне на течната фаза.

1.2. Керамични сфери (07 01 99) – инсталация Катализатори към цех Етиленов окис и Етаноламини.

Генерираните количества са резултат от извършен демонтаж (ликвидация) на неработеща инсталация Етиленов окис-1. През 2006г. не са формирани отработени керамични сфери от действащата инсталация.

**Таблица 5.Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци**

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
<b>Топлелектрическа централа:</b> Други горива (включително смеси)	13 07 03*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Атмосферно-вакуум дестилация:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Омаслени пясъци)	05 01 06*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Битумна:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Битумен кокс)	05 01 06*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Битумна:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейност по поддръжка на инсталации или оборудване (Битум)	05 01 06*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Каталитичен крекинг:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Кокс)	05 01 06*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Етилен 150:</b> Други остатъци от дестилация и остатъци от химични реакции (Кокс)	07 01 08*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Ксилоли:</b> Други остатъци от дестилация и химични реакции (Полимерна утайка)	07 01 08*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Етиленов окис:</b>	07 01 10*	Не	D10-изгаряне	-	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Други утайки от филтруване и отработени абсорбенти (Активен въглен)			(пещ F-101)		
<b>Етиленов окис:</b> Наситени или отработени йонообменни смоли (Анионит)	19 08 06*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Етиленгликоли:</b> Наситени или отработени йонообменни смоли (Катионит)	19 09 05	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Акрилонитрил :</b> Промивни води и матерни луги (Отпадни води)	07 02 01*	Не	D10-изгаряне (пещ H-3)	-	Да
<b>Полипропилен :</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Полипропилен :</b> Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, различни от упоменатите в 07.02.11 (Утайки от ЛПС)	07 02 12	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Полиетилен високо налягане1</b> Утайки от пречистването на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества (Омаслени гранули – полиетилен)	0702 11*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Каучук и латекси:</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Азотно кислороден пех:</b> Отпадъци, неупоменати другаде (Гумени пръстени)	06 10 99	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)		Да
<b>Водоснабдяване и канализации:</b> Утайки, съдържащи опасни вещества от	19 08 11*	D10-изгаряне (пещ F-2101) и	Не	-	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
биологично пречистване на промишлени отпадъчни води (Повърхностен нефтен шлам и утайки)		R9- цех АВД			
<b>Медицински център:</b> Отпадъци, чието събиране и обезвреждане е обект на специални изисквания, с оглед предотвратяване на инфекции (Клинични отпадъци)	18 01 03*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Други моторни, смазочни масла и масла за зъбни предавки (Масла)	13 02 08*	R9 цех Каталитичен крекинг	Не	-	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Абсорбенти, филтърни материали включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (Замърсени парцали)	15 02 02*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Почва и камъни, съдържащи опасни вещества	17 05 03*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)		Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Органични отпадъци, различни от упоменатите 16.03.05 (Шлангове/маркучи)	16 03 06	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Хартиени и картонени опаковки	15 01 01	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Пластмасови опаковки	15 01 02	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да

Инсталация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката: Смесени опаковки	15 01 06	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да

**Отпадъци приети за третиране на основната площадка**

Организация/Отпадък	Код на отпадъка	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма извършваща операцията по оползотворяване/обезвреждане	Съответствие
Метални изделия АД: Киселини от химическо почистване на повърхности	11 01 05*	R11 Топлелектрическа централа	Не	-	Да
НТ"Росенец": Увлечена/летяща пепел и пепел от котли за изгаряне на течно гориво-сажди	10 01 04*	Не	D10-изгаряне (пещ F-101)	-	Да

**Таблица 5.1. Обезвреждане/оползотворяване на отпадъци извън площадката**

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
Атмосферна-вакуум дестилация: Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или	05 01 06*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	5

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
оборудване (Пирофорни отложения)				
<b>Транспорт и съхранение на нефтопродукти:</b> Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване (Пирофорни отложения)	05 01 06*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	4.44
<b>Инсталация за сярна киселина и олеум</b> Диванадиев пентаоксид	16 08 02*	Соф Трансметал ООД	R	57.168
<b>Етилен 150:</b> Други остатъци от дестилация и химични реакции (Пирофорни отложения)	07 01 08*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	47.44
<b>Ксилоли:</b> Други утайки от филтруване и употребени абсорбенти (Активна глина)	07 01 10*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	20.1
<b>Акрилонитрил:</b> Други остатъци от дестилация и химични реакции (Полимери)	07 02 08*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	18.16
<b>Полиакрилонитрилни влакна:</b> Други остатъци от дестилация и химични реакции (ПАН влакна – цветни и замърсени)	07 02 08*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	5.44
<b>Пиролен :</b> Други утайки от дестилация и остатъци от реакции (Технологичен пиролен)	07 02 08*	ЕТ “Стоп-Д.Петкова” с. Ахелой	R	1.480
		“Хевеа-Ким” ООД гр. Мадан		0.400
		Простор Норд-Вест ООД гр. София		1.020



Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
		ЕТ Консулт-Генади Ценков Видин		0.200
<b>Лукойл Нефтохим Бургас:</b> Изолационни материали, съдържащи азбест (Вата, съдържаща азбест)	17 06 01*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	201.48
<b>Лукойл Нефтохим Бургас:</b> Изолационни материали, съдържащи азбест (Гарнитури)	17 06 01*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	18.96
<b>Водоснабдяване и канализации:</b> Дънна пепел и шлака, съдържащи опасни вещества (Отпадна пепел)	19 01 11*	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	1408.68
<b>Катализатори:</b> Отпадъци, неупоменати другаде (Керамични сфери)	07 01 99	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	27.48
<b>Полипропилен :</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	Ненчо Карабелев ЕТ Бургас	R	49.420
		Етропласт ООД Етрополе		39.220
		“Вето”ООД Бургас		28.640
		“Металпласт-Деведжиев”ООД Пловдив		0.720
		ЕТ”Бета Комерсиал” Бургас		20.700
		Адекс ЕООД Сливен		9.720
		Пластком ЕООД В. Търново		11.860
		Пластмасови изделия Средец		27.620
		ЕТ”Мони-Симеон Радославов Ботевград		1.120
<b>Полиетилен високо налягане:</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	“Амко” ООД Шумен	R	3.945
		АЙ-ПИ-ЕМ ЕООД София		6.034
		Хевеа-Ким АД Мадан		0.380

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
		Металпласт БГ ООД Средец		11.460
		Простор Норд-Вест ООД София		0.798
		“Етропласт” ООД Етрополе		0.92
		“Фобос-2002” ЕООД София		1.018
		“Дибел” ООД София		5.230
		ЕТ ”Бета Комерсиал” Бургас		6.300
		Пластком В. Търново		21.260
		ЕТ”Ненчо Карабелев” Бургас		5.560
		Адекс ЕООД Сливен		7.620
		Металпласт Стоян Найденов Средец		39.560
		“Металпласт-Деведжиев” ООД Пловдив		25.040
		“Каскада”ООД Пловдив		2.380
<b>Каучук и латекси-Каучук :</b> Отпадъци от пластмаси	07 02 13	ЗКУ АД с. Горно Ботево	R	21.300
		Простор Норд-Вест ООД София		1.00
		ЕТ Марио-10-МарианаЦекова София		1.640
		ЕТ Консулт-Генади Ценков Видин		74.720
		“ЗТКИ”ООД Ямбол		18.440
		Строителни системи София		24.980
		Зебра АД Нови Искър		37.100
		“Каучукова компания ДС”ООД Ямбол		115.380
		Полимерметал ЕООД Хасково		51.660
		Хевея Ким АД Мадан		53.180
<b>Каучук и латекси-Латекс</b>	07 02 13	Простор Норд-Вест ООД София	R	16.340
<b>Топлоелектрическа централа:</b> Отпадъци от калциниране и хидратиране на вар (Утайки)	10 13 04	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	844.02

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
		Частни лица-продажба	R	202.36
<b>Азотно-кислороден цех-2</b> Абсорбенти, филтърни материали, кърпи за изтриване и предпазни облекла, различни от упоменатите в 15.02.02 (Отработени адсорбенти)	15 02 03	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	5.0
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Изолационни материали, различни от упоменатите в 17.06.01 и 17.06.03	17 06 04	ЛНХБ-Депо „Долно Езерово”	D	467.512
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Кабели, различни от упоменатите в 17.04.10 (Кабели )	17 04 11	„Арес 2001”-ООД	R	7.48
		ЕТ”Булмет-Вахрам Турузлян”		24
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Отпадъци от желязо и стомана	19 10 01	ЕТ “Булмет-Вахрам Турузлян	R	6253.08
		Арес 2001 ООД		735.12
		ТРАНС ИНС-Б-ЕООД		79.8
		: Реалмет ЕООД		143.56
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Отпадъци от цветни метали	19 10 02	ЕТ”Булмет-Вахрам Турузлян”	R	795.42
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Опаковки от дървесина	15 01 03	Предаден за отопление на населението на с.Братово/общ.Бургас и частни лица	R	338.339

Наименование на инсталация/отпадък	Код на отпадъка	Име на оператора на инсталацията в която се извършва обезвреждането/оползотворяването	Код на извършваната операция по обезвреждане/оползотворяване (D/R)	Общо предадено количество на посочения оператор(т)
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Хартиени и картонени опаковки	15 01 01	Феникс Гарант	R	1.76
		Екопак България АД		4.74
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Пластмасови опаковки	15 01 02	Продажба на частни лица	R	19.55
		Екопак България АД		35.42
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Метални опаковки	15 01 04	Продажба на частни лица	R	0.15
		Екопак България АД		36.56
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Смесени опаковки	15 01 06	Екопак България АД	R	0.385
<b>Общи отпадъци, образувани от дейности на площадката:</b> Смесени битови отпадъци	20 03 01	Общинско депо с. Братово	D	973.197

#### **4.4.1. Оценка на съответствието на генерираните количества отпадъци с разрешените стойности, съгласно КР №6/2006 г.**

От направена оценка на съответствието (таблица 4) на количествата генерирани отпадъци през 2006г., с определените в КР са установени 4 несъответствия (превишения) по отношение на:

- Кокс от инсталация Етилен-150;
- Отработени йоннообменни смоли (анионит, катионит) от инсталация Етиленов окис и Етиленгликоли;
- Полимери от инсталация Акрилнитрил;
- Технологичен коагулат от инсталация Латекси;
- Отработени адсорбенти от производство Азотно кислородно (инсталация АК-2).

##### **4.4.1.1. Причини за несъответствията и предприети/планирани коригиращи действия**

- Кокс от инсталация Етилен-150:

Увеличеното количество на кокс от цех Етилен е следствие от влошеното качество на суровината, която представлява смес от бензини, постъпващи от хидроочистките на инсталации Каталитичен реформинг, Каталитичен и термичен крекинг (КК и ТК) и нискооктанов бензин от инсталация Атмосферна вакуумна дестилация (АВД). По действащата схема, компонентите на суровината от КК, ТК и АВД се подават директно за пиролиз в пещите на инсталация Етилен-150, с високо съдържание на олефинови въглеводороди и сяра. В резултат от това са установени негативни последствия, едно от които е пряко свързано с повишеното образуване на кокс.

С оглед решаване на проблема е изготвено техническо задание за разработване на проект „Схема за очистка на бензина от Термичен крекинг и бензин отгони от Хидроочистките на възела за хидроочистка на суровината за реформинг в цех Ксилоли“. Заданието е прието с протокол №64/15.03.2006г. от заседание на Научно-техническия съвет при ЛНХБ. С реализацията на проекта се цели почистването от серни, азотни, кислородсъдържащи, хлорни съединения и ненаситени въглеводороди на сместа от бензин-отгони и бензин от термичен крекинг и постигане на показатели, подходящи за използването му като суровина за инсталация Етилен . При ползването на пречистения по тази схема хидрогенизат като суровина за инсталация Етилен се намалява коксуването в пиролизните пещи.

- Отработени йонообменни смоли (анионит, катионит) от инсталация Етиленов окис и Етиленгликоли:

През 2006г. не са формирани отработени йонообменни смоли от действащата инсталация.

Генерираните количества са резултат от извършен демонтаж (ликвидация) на неработеща инсталация Етиленов окис-1.

- Полимери от инсталация Акрилнитрил

През м. октомври 2005г., следствие от нарушение на технологичния режим на реакторни колони, се формира завишено количество на циановодород, който в следствие полимеризира в резервоар. Почистиването на резервоара е извършено през 2006г., във връзка с което е завишено общото количество на формираните отпадъчни полимери от инсталацията.

С оглед предотвратяване в бъдеще на подобни ситуации е прието решение, реакторните колони да бъдат своевременно изключвани, при нарушаване на технологичния режим.

- Технологичен коагулат от инсталация Латекси:

Основна причина за увеличеното количество третиран отпадък от инсталацията се дължи на факта, че през 2006г. по искане на клиент са отделени 107 т “пресен” коагулат (компонент за

производството на стоковия продукт латекс), който по-късно е предаден за изгаряне, поради отказана заявка на клиента.

- Отработени адсорбенти (силикагел) от цех АК-2:

Нормираното годишно количество съгласно действащото КР е 1.5т/г. За периода 2001-2005 г. не са генерирани количества от посочения отпадък През 2006г. при извършване на ремонт е подменено еднократно цялото количество (5 т.), зареден през 2001 г. свеж адсорбент, което в средногодишен аспект за посочения период е под нормираната стойност в КР.

При изготвяне на новото Заявление за издаване на Комплексно разрешително, ще се коригира периодичността за формиране на отработения адсорбент, в съответствие с действителния технологичен период, за използване на свежия продукт (5 т/ 5 год.)

#### **4.4.2. Промени, свързани с пунктовете за събиране и съхранение на отпадъци**

През отчетната година са обособени 24 нови пункта за временно съхранение на отпадъци и един централен пункт за събиране на отпадъци от опаковки. Изведени от експлоатация са 11 пункта за временно съхранение на отпадъци:

- за 7 от тях е докладвано в ГОДОС за 2005г;
- пунктове с номера 17, 26 и 38 са закрити;
- пункт №46А – се използва за събиране на битови отпадъци.

Промените по отношение на действащите събирателни пунктове са отразени в актуализирана „Схема за териториалното разположение на производствата и пунктовете за събиране/съхранение на отпадъците”, представена в Приложение № 1. В Приложение № 2 е представена сравнителна таблица за настъпилите изменения. Промяната на номерацията на обозначителните табели на пунктовете е предвидено да се осъществи през 2007г.

#### **4.4.3 Резултати от оценка на съответствието на събирането и приемането на отпадъци, временното им съхранение и дейностите по третиране и транспортиране на отпадъци с условията на КР**

През 2006г. са извършени 47 проверки за оценка на съответствието на събирането, приемането, временното съхранение и дейностите по третиране и транспортиране на отпадъци с условията на КР.

##### **4.4.3.1. Резултати от оценка на съответствието на предаване/приемане на отпадъци с условията на КР**

Брой установени несъответствия - 1

Вид и причини за несъответствието:

В производство ТЕЦ-ЦФО, за нуждите на цех “Химичен” в процеса на физико-химично пречистване на водите се използва отпадъчен продукт (железен сулфат) от „Метални изделия” АД, който е класифициран като опасен отпадък с код 11 01 05\*.

При извършена проверка (25.10.2006) е установено, че предаването на отпадъка от „Метални изделия” АД, съответно приемането на отпадъчния продукт, се извършва с кантарна бележка. За установеното несъответствие е направено предписание на ръководството на производство ТЕЦ-ЦФО: „дейностите по предаване/приемане на отпадъка да се извършват с транспортна карта, съгласно изискванията по Наредба № 9/2004 г.”, което е изпълнено съобразно поставения срок.

##### **4.4.3.2 Резултати от оценка на съответствието на събиране и временно съхранение на отпадъците с условията на КР**

Брой установени несъответствия - 33

Несъответствията са свързани с изпълнение на изискването за разделно събиране/съхранение на отпадъците (Условие 11.3.4) и основно са резултат от дейността на външните организации, извършващи ремонтни дейности на територията на ЛНХБ. Направени са предписания от специалистите на отдели Екологичен контрол и Производствено-екологичен контрол (Управление Екология) на ръководствата на инсталациите, на чиито площадки са констатирани несъответствията. При извършения последващ контрол е потвърдено изпълнението на направените предписания.

Като коригиращо действие е извършена промяна на Инструкция за безопасно провеждане на ремонтни и строително-монтажни работи, техническо обслужване и услуги в “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД от външни (сервизни) организации, отнасяща се до:

- даването на права на Главните еколози на производства за предписване на мерки за отстраняване на констатирани нарушения във връзка с управление на отпадъците от страна на Изпълнителите на РСМР;
- приемане в експлоатация при условие на оценено от Главен еколог на производство съответствие на площадката с нормативните изисквания в областта на управление на отпадъците.

#### **4.4.3.3 Резултати от оценка на съответствието на дейностите по третиране и транспортиране на отпадъци с условията на КР**

Брой установени несъответствия – 12.

Несъответствията са свързани с:

- липсата на данни в съпроводителните документи при транспортиране на отпадъците, по отношение на обемни количества за отпадъците, дата на транспортиране и приемане на отпадъците;
- транспортиране на опасни отпадъци със сертификат на отпадъка, вместо транспортна карта;
- от НТ Росенец отпадъците се транспортират със съпроводителни документи, без печат на товародателя. Не се предоставят на превозвача писмени инструкции за действие при аварии при транспортиране на опасни отпадъци.

Направени са предписания от специалистите на отдели Екологичен контрол и Производствено-екологичен контрол (Управление Екология) на ръководителя на структурната единица за отстраняване на установените несъответствия. При извършения последващ контрол е потвърдено изпълнението на направените предписания.

#### **4.4.4 Изпълнение на условия от КР :**

- **Условие 11.6.1:** С разпореждане № Р 0344-80-00-01.11.06 г. е преустановена експлоатацията на депо Долно Езерово (приложение 3);
- **Условие 11.6.2:** С разпореждане № 80-00-91-Р/22.02.2006 г.е преустановена дейността на депо Първо окислително езеро (приложение 3).

#### **4.4.5 Анализи на отпадъци**

Съгласно изискването по условие №.11.8 от КР, в приложение № 4 на ГДОС са представени протоколи от извършените анализи на отпадъци през 2006 г.

#### **4.5 Шум**

Съгласно условие 12.2.1 „От 01.01.2005 год., притежателят на комплексното разрешително да въведе в действие инструкцията, осигуряваща на всеки две години определяне на общата звукова мощност на обекта по “Методика за определяне на общата

звукова мощност, излъчвана в околната среда от промишлено предприятие и определяне нивото на шума в мястото на въздействие” и шумовото въздействие по границите на производствената площадка” първото замерване на шума е извършено през 2005 г. и следващото ще бъде направено през 2007 г. и резултатите ще залегнат в ГДОС за 2007 г., т.е. резултатите ще бъдат представени с годишния доклад до 31.03.2008 г.

През 2006 г. няма постъпили жалби от живущи около площадката за наднормени нива на шума от работата на инсталациите.

#### 4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

В Дружеството е организиран собствен мониторинг на състоянието на почвите на Основна площадка извън засегнатите от стари екологични щети зони на почвено замърсяване. Мониторингът се осъществява в съответствие с утвърдена от ИАОС (Писмо № 26.00.2674/18.08.2005г.) Програма за мониторинг на състоянието на почвите.

Пунктовете за мониторинг са ситуирани както следва: МП – 1 в района на Цех Каталитичен крекинг; МП – 2 в района на Централно управление (фонов); МП – 3 в района на Цех Каучук и латекси – инсталация Дивинил; МП – 4 в района на Цех Полипропилен; МП – 5 в района на Цех ЦПС и МП – 6 в района на Цех ИПО.

Таблица 8. Опазване на почви

Таблица 8а Мониторингов пункт – 1

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	-	МП – 1	8,72	1 на 2 години	-
Олово, mg/kg	-	МП – 1	4,34	1 на 2 години	-
Кадмий, mg/kg	-	МП – 1	0,268	1 на 2 години	-
Цинк, mg/kg	-	МП – 1	75,8	1 на 2 години	-
Мед, mg/kg	-	МП – 1	64,8	1 на 2 години	-
Желязо, %	-	МП – 1	2,65	1 на 2 години	-
Манган, mg/kg	-	МП – 1	670,4	1 на 2 години	-
Натрий, mg/kg	-	МП – 1	715,4	1 на 2 години	-
Нефтопродукти, mg/kg	-	МП – 1	56,0	1 на 2 години	-



Таблица 8b Мониторингов пункт – 2

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	-	МП – 2	8,14	1 на 2 години	-
Олово, mg/kg	-	МП – 2	11,3	1 на 2 години	-
Кадмий, mg/kg	-	МП – 2	0,549	1 на 2 години	-
Цинк, mg/kg	-	МП – 2	291,9	1 на 2 години	-
Мед, mg/kg	-	МП – 2	126,9	1 на 2 години	-
Желязо, %	-	МП – 2	1,91	1 на 2 години	-
Манган, mg/kg	-	МП – 2	686,6	1 на 2 години	-
Натрий, mg/kg	-	МП – 2	350,8	1 на 2 години	-
Нефтопродукти, mg/kg	-	МП – 2	60,0	1 на 2 години	-

Таблица 8с Мониторингов пункт – 3

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	-	МП – 3	8,49	1 на 2 години	-
Олово, mg/kg	-	МП – 3	7,23	1 на 2 години	-
Кадмий, mg/kg	-	МП – 3	0,366	1 на 2 години	-
Цинк, mg/kg	-	МП – 3	61,8	1 на 2 години	-
Мед, mg/kg	-	МП – 3	184,6	1 на 2 години	-
Желязо, %	-	МП – 3	1,61	1 на 2 години	-
Манган, mg/kg	-	МП – 3	610,0	1 на 2 години	-
Натрий, mg/kg	-	МП – 3	212,0	1 на 2 години	-
Нефтопродукти, mg/kg	-	МП – 3	178	1 на 2 години	-

Таблица 8d Мониторингов пункт – 4

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	-	МП – 4	7,98	1 на 2 години	-
Олово, mg/kg	-	МП – 4	1,45	1 на 2 години	-
Кадмий, mg/kg	-	МП – 4	0,346	1 на 2 години	-
Цинк, mg/kg	-	МП – 4	42,0	1 на 2 години	-
Мед, mg/kg	-	МП – 4	56,9	1 на 2 години	-
Желязо, %	-	МП – 4	1,35	1 на 2 години	-
Манган, mg/kg	-	МП – 4	570,6	1 на 2 години	-
Натрий, mg/kg	-	МП – 4	170,4	1 на 2 години	-
Нефтопродукти, mg/kg	-	МП – 4	62	1 на 2 години	-

Таблица 8e Мониторингов пункт – 5

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	-	МП – 5	8,09	1 на 2 години	-
Олово, mg/kg	-	МП – 5	12,1	1 на 2 години	-
Кадмий, mg/kg	-	МП – 5	0,417	1 на 2 години	-
Цинк, mg/kg	-	МП – 5	83,7	1 на 2 години	-
Мед, mg/kg	-	МП – 5	82,0	1 на 2 години	-
Желязо, %	-	МП – 5	3,65	1 на 2 години	-
Манган, mg/kg	-	МП – 5	777,1	1 на 2 години	-
Натрий, mg/kg	-	МП – 5	593,2	1 на 2 години	-
Нефтопродукти, mg/kg	-	МП – 5	600	1 на 2 години	-

Таблица 8f Мониторингов пункт – 6

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие
pH	-	МП – 6	8,31	1 на 2 години	-
Олово, mg/kg	-	МП – 6	3,46	1 на 2 години	-
Кадмий, mg/kg	-	МП – 6	0,373	1 на 2 години	-
Цинк, mg/kg	-	МП – 6	91,4	1 на 2 години	-
Мед, mg/kg	-	МП – 6	62,0	1 на 2 години	-
Желязо, %	-	МП – 6	3,21	1 на 2 години	-
Манган, mg/kg	-	МП – 6	802,1	1 на 2 години	-
Натрий, mg/kg	-	МП – 6	241,6	1 на 2 години	-
Нефтопродукти, mg/kg	-	МП – 6	28	1 на 2 години	-

На основание Техническо задание и сключен Договор, от “Нипроруда” АД е извършено проучване на техническото състояние и функционалност на изградените през 1999г. от HYDER consulting 12 броя водопунктове (ВН), описани в Условие 13.6.1. на КР № 6/ноември 2004г.и оценка на тяхната пригодност за включването им в единна система за собствен мониторинг на подземни води на Основна площадка на “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД. В Доклад с проектни решения е оценената непригодност на 3 броя ВН за целите на мониторинга и са предложени два варианта на проектно решение за изграждане на 3 броя наблюдателни сондажни кладенци. По утвърден от ИАОС (Писмо изх. № 06-БС-27/10.08.06г.) е изготвен Проект на единна система за собствен мониторинг на подземни води на Основна площадка на “ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД. Проектът е утвърден от БДЧР (Писмо изх.№ 26-09-3288/16.01.07) и ИАОС (Писмо изх.№ 06-БС-27/10.01.07). Във връзка с новите наблюдателни пунктове Дружеството е подало Заявление за откриване на процедура за издаване на разрешително за ползване на воден обект за проучване и мониторинг на подземните води.

Изпълнението на специфични условия в КР, свързани с опазването на подземните води и почвите от въздействието на дейностите в съответствие с приложимите ДЕССУ е описано в раздел „Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти.

## 5. Доклад по ИППСУКР

В таблица № 5 е дадено изпълнението на мероприятията от ИППСУКР

Таблица № 5

№ КР№6	Мероприятие по ИППСУКР	Срокове по КР № 6	Усвояване на инвестициите, хил. долара		Анализ на състоянието
			План	Факт	
1.1.1	Снижение съдържанието на сяра в крекинг бензини	31.12.2007г.	41.7	25.6	Избрана оферта на фирма-AXENS. Предстои сключване на Договор за Базов проект
1.1.2.	Реконструкция на FCC - С 300 на "Каталитичен крекинг"	31.12.2006г.	2067.7	5632.4	Базово и работно проектиране, договори за доставка на оборудване. Цялостната реконструкция ще се реализира през I <sup>во</sup> трим. на 2007 г.
1.1.2.1	Реконструкцията на факелна система № 61, № 58	31.12.2007 г.			Факел за сероводород на ствола на факел № 62 – инст.Етилен 250. Работен проект от "Нефтохимпроект" за реконструкцията на факелна система №61 и №58
1.1.3	Реконструкция (строителство на нова) инсталация СКА и възел за регенерация на сярна киселина	01.07.2008 г.	5 929.0	5 914.3	- Работен проект за СКА –Дюпон - Работен проект за РОК- Халдор Топсое и договор за доставка на оборудване.
1.1.4	Инсталация за изомеризация на н-бутана	01.07.2006 г.	14654.7	14908.3	- Извършват се СМР и монтаж на доставеното оборудване. Срок за пускане – февруари 2007 г.
1.2.2	Реконструкция на АД-5 и ВДМ-1/ общо АД-1/	01.07.2007 г.	9450.0	9603.3	Договор №151212 за П1 ВДМ-1 реконструирана с фирма FOSTER WHEELER. Договор № 05215 за работно проектиране за АД-1 е с фирма АВВ Лумос .Изпълнението върви по график.
1.2.3	Реконструкция на АД-4	31.12.2009 г.	0	0	Съгласно взетото в ОАО „Лукойл” решение за преработка на 10 млн. т нефт/г ще се изгражда ново АД-6, с капацитет 6,0 млн. т/г, а ще бъдат сперин АД-2, 3 и 4
1.3.1	Строителство на комплекс за преработване на тежки остатъци - Хидрокрекинг	2011	382.7	371.3	Създаден проект – Дирекция по строителство на комплекса
1.3.1	Хидрообезсерване на дизелово гориво – ХО5	2008г	1207.8	1131.1	Приет базов проект на-Халдор Топсое
1.4.1	Понижаване броя на междинните и контролни резервоари	31.12.2007г.,	Изпълнява се по проекта за ОЗС.		

3.3. Използване на ресурси 3.3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти

			Усвояване на инвестициите, хил. долара		
1.4.2	Снабдяване стоките бензинови резервоари на ТСНП с понтони	31.12.2005 г.	488.6	343.0	Изпълнява се
1.4.3	Строителство на авто-наливна естакада с възел за рекуперация на въгледородните пари	31.12.2006 г.	2453.0	2695.4	Базово и работно проектиране от фирма "Marcon". Краен срок на завършване 31.12.2007 г.
1.5.3	Поетапно строителство на инсталация за елементарна съра с увеличаване производително и степента на конверсия – строителство на втора линия	31.12.2007	3930.0	3922.4	Първа линия е в промишлена експлоатация Започва изграждането на втора линия.
2.1.2	Реконструкция на локалните пречистващи съоръжения на НБ Росенец", в т.ч. разделяне на канализационната мрежа по идове замърсявания	31.12.2006г	700.0	617.1	Доставено е оборудването. Изпълняват се СМР.
2.1.3	Реконструкция ЦПС: съоръжения за механично и физико-химично пречистване	01.07.2007 г	0	0	Избран вариант за цялостна концепция за развитие на ЦПС, вместо частична реконструкция
2.1.4	Възел за пречистване на химичния кондензат в производство «Каталитичен крекинг»	31.06.2006 г.	0	0	Стартирал проект с избрана технология. Сключва се договор за работно проектиране
2.1.5	Реконструкция на ЦПС: биологично стъпало - денитрификация	31.12.2007	0	0	Ще се изпълнява след оценка работата на възел за пречистване на технологичния кондензат
2.1.6	Монтиране на измервателни устройства за количеството изразходвана свежа вода	30.04.2005 г	50	0	Поетапно се реализира, тече доставка и монтаж
2.2.1	Строителство на система за непрекъснат автоматичен мониторинг на организираните източници на производства АД-4; АД-5; КК; Пещ-2 –ЦПС; СКА; Газова съра	Поетапно до 2009 г.	Средствата са включени в инвестиционните обекти		Изградени са на инст.ВДТК; пещ F101 инст. ПИМБУ; инст. Г. съра 3. Поетапно изграждане СНИ на другите инсталации
2.2.4	Реконструкция на пещи 1 и 2 за изгаряне на отпадъците от производството: строителство на системи за пречистване на димните газове	31.12.2007	0	0	Избрана е фирма STEG за изследване димнит газове и предложение на метод за пречистване на газовете. Подготвен за сключване проект договор с фирмата
2.2.6/2.2.7	Увеличаване дяла на използвания природ. газ в ТЕЦ: 01.01.2004 г –не по-малко от 20% 01.01.2005 г – не по-малко от 25% 01.01.2007г – не по малко от 75%	31.12.2006			Изпълнява се. За 2007 г.и предвид подобряване качеството на течното гориво количеството природна газ ще зависи от пазарната й стойност
2.2.9	Изграждане и въвеждане в експлоатация на подходяща система за предизвестяване на неблагоприятните	02.11.2005 г	300	0	Съгласувано ТЗ, получени оферти, избрана е фирма. Сключва се договор за разработване на

3.3. Използване на ресурси 3.3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали, горива и продукти

			Усвояване на инвестициите, хил. долара		
	метеорологични условия				идеен проект.
2.2.10	Привеждане на резервоарите на площадката в съответствие с изискванията на съответните условия в комплексното разрешително.	31.12.2007 г			Изготвено е ТЗ, предадено за съгласуване. Осигуряване на финансиране.
2.2.11	Осигуряване на обхващането, отвеждането в газовата система на предприятието и последващо третиране от изпразване на технологични съоръжения (изпразващи съоръжения), от регенериране на катализатори, от ремонт и почистване на инсталации, от пускане и спиране на технологични линии и от пълнене на суров нефт, междинни и крайни нефтопродукти, които при температура 20°C имат парен натиск над 13 хектопаскала от съоръжения в инсталация 2 Рафинерия, съгласно <b>Условие 2</b> ”	31.12.2007 г.			Изпълнено.
2.2.11	Осигуряване на обхващането, отвеждането в газовата система на предприятието и последващо третиране на изпусканите органични газове от предпазни клапани и изпразващи съоръжения, от ремонт и почистване на инсталации и от пускане и спиране на технологични линии в инсталация 2 Рафинерия, съгласно <b>Условие 2</b> ”,	31.12.2010 г.			Изпълнено.
2.3	Компонент «Твърди отпадъци»				
2.3.1	Строителство на ново депо за опасни производствени отпадъци	31.12.2006			Изпълнено.
2.3.2	Привеждане на складовете за съхранение спомагателни материали и реагенти, класифицирани като опасни в ЗЗВВХВП и всички складове за съхраняване на продукти, класифицирани като опасни в ЗЗВВХВП в съответствие с изискванията на българското законодателство и съответните условия в комплексното разрешително”	3 месеца след влизане на разрешителното			Изпълнено.
2.3.3	Започване на процедура по ОВОС на инвестиционно намерение за изграждане и експлоатация на съоръжение за депониране на производствени и опасни отпадъци, образувани от дейността на предприятието				Изпълнено.

## **6. Прекратяване работата на инсталации или части от тях**

През 2006 г. няма взето решение за временно или окончателно спиране на инсталациите по чл. 4 от ЗООС.

Има решение на Управителния съвет за ликвидиране на инсталация Бензол 80, за което РИОСВ-Бургас е своевременно информиран. Представен е и План за спиране и извеждане от експлоатация на инсталацията.

## 7. Свързани с околната среда аварии, оплаквания и възражения

### 7.1. Аварии

Таблица 9. Аварийни ситуации

Дата на инцидента	Описание на инцидента	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
14.06.2006 г.	Цех АВД, инст. АД-5 В следствие на повишено натоварване на инстала-цията и авария на шибър на изход на В103 (венти-латор за димни газове) е възпрепятствано постъпването на последните към комина. Отворен а е байпасна линия, което създава предпоставка за завишени емии на отпадни газове в атмосфера.	Отделяне на основата на шибъра на изход от В103	Отворена е байпасна линия за димни газове, намалено е натоварването на инсталацията, ремонтиран е шибъра на В103	Периодичен оглед на шибър към В103	РИОСВ Бургас
13.-19.12.2006 г.	Замърсяване на атмосферен въздух със сероводород	Неблагоприятни атмосферни условия; високо сернист нефт; емисии от шахти с високо съдържание на сулфиди; анормални условия на работа на инсталации ГС-2 и ГС-3	Нормализиране на технологичния режим на ГС-2 и ГС-3	Мониторинг на дренажното на сулфидсъдържащи води с цел не допускане на залпови изпускания в канализацията.	РИОСВ Бургас
02.02.06	Опасност от заливане на помпени агрегати в ПС за отпадни води по поток ПДВ-2 на Полимерен комплекс	Спукана гарнитура на смукателна арматура на помпа	Нарушаване целостта на пломба на савачни устройства към ПС и р. Айтоска	Отводняване на помпена зала, подмяна на гарни-тура, мониторинг на водите към р. Айтоска , възстановяване на схемата на 03.02.06г.	РИОСВ Бургас
02.07.06	Пренасочване на непречистени отпадни води към Окислителни езера .	Хидравлично претоварване на съоръжения-та в ЦПС в резултат на продължителни валежи с висока интензивност	Нарушена целостта на пломба на савачно устройство на вход на поток ХЗВ-2..	Водите пренасочени към ПСИОС за периода 13.30ч на 02.07.06 до 03.00ч. на 03.07.06 год.	РИОСВ-Бургас



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

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

Дата на оплакването или възражението	Приносител на оплакването	Причини	Предприети действия	Планирани действия	Органи, които са уведомени
14.08.2006г., 23.30ч.	Подадена жалба от дежурен областен съвет за “изтичане на газ амоняк и наличие на цианиди от салник на арматура от тръбопровод в к-с М. Рудник”		Екип на ГСС и Производство ВиК са извършили проверка на място; констатирано е запълване на тръбопровода със свежа вода. В шахтата е извършено измерване за определяне на амоняк и циановодород; не е констатирано наличие на посочените вещества (Протокол № 04/015 от 15.08.2006г.)		Уведомена е Гражданска защита – Бургас. Екипът на Гражданска защита е присъствал на мястото съвместно със службите на Дружеството; не е отбирал проба.
27.10.2006г., 23.20ч.	Подадена жалба от анонимен гражданин за “обгазяване на центъра на гр. Бургас – тежка, непоносима миризма”		Възложена проверка на дежурен в община – Бургас, дежурен в РИОСВ – Бургас и дежурен по НСПАБ – Бургас. Няма потвърждение за оплакването.		Община – Бургас, РИОСВ – Бургас и НСПАБ – Бургас

## 7.3. Предотвратяване на големи аварии

Дружеството е подало Заявление за издаване на разрешително за изграждане и експлоатация на действащи предприятия и съоръжения, в които се въвежда система за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества или за ограничаване на последствията от тях по чл. 104 от Закона за опазване на околната среда.

## **8. Подписване на годишния доклад**

### **ДЕКЛАРАЦИЯ**

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно разрешително №6/2006 г. на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД.

Не възразявам срещу предоставянето от страна на ИАОС, РИОСВ МОСВ на копия от този доклад на трети лица, но след изрично съгласуване с ръководството на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД.

**Подпис:** \_\_\_\_\_

**Дата:** \_\_\_\_\_

**Име на подписващия:** Стефан Петров

**Длъжност в организацията:** Главен инженер