

До
Директор на РИОСВ
гр. Враца

Относно: Годишен Доклад по Околна Среда (ГДОС) за дейността на площадка по КР 580-Н1/2022 на "АСК-БУЛ" ЕООД, площадка гр.Мездра, ЕИК 106575553

Уважаеми г-н Директор,

В изпълнение изискванията на чл.123в, т.6 от ЗОЗС и КР № 580-Н1/2022г. на "АСК-БУЛ" ЕООД, площадка гр.Мездра, Ви представяме Годишен Доклад по Околна Среда (ГДОС) за дейността на площадката за 2024 година и Доклад по ЕРИПЗ за пренос на замърсители за 2024 г.

Приложение:

Годишен Доклад по Околна Среда (ГДОС) – 1 бр. хартиен екз.
Годишен Доклад по Околна Среда (ГДОС) – 1 бр. електр. носител
Доклад по ЕРИПЗ – 1 бр. хартиен екз.

...на "АСК-
бул" ЕООД
площадка гр.Мездра



МОСВ



ЕАОС

Основно меню

Изпълнителна агенция по околна среда

Регистър на лицата, притежаващи документи за извършване на дейности с отпадъци

Информационна система за докладване по ЕРИПЗ

РЕГЛАМЕНТ (ЕО) № 166/2006 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 18 януари 2006 година за създаване на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители и за изменение на Директиви 91/689/ЕО и 96/61/ЕО на Съвета

ДОКЛАД ЗА ИЗПУСКАНЕТО И ПРЕНОСА НА ЗАМЪРСИТЕЛИ ЗА 2024 ГОДИНА

Идентификация на съоръжението

Име на контролиращата компания: АСК-БУЛ ЕООД
ЕИК/БУЛСТАТ: 106575553

Наименование на площадката: „АСК-БУЛ“ ЕООД
Национален код: 05000027

Брой на инсталациите:

2

Брой на експлоатационните часове в годината:

8760

Брой на служителите:

10

Дейности на съоръжението по приложение I

№ по ред	Код	Наименование
1*	5.(а)	Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци

* Първата дейност е основната дейност на съоръжението

Обем на производството от основната дейност на площадката

№ по ред	Наименование на български език	Наименование на английски език	Количество	Единица
1	Prerabotka na otpadachni neftoprodukti	Processing of waste petroleum products	3489.0	тон (метрически)

Изпускане на замърсители във въздуха

CAS номер	Наименование на замърсителя	Метод	Използвана методика	Общо, кг/год.	Аварийно, кг/год.	Допустимо, кг/год.
-----------	-----------------------------	-------	---------------------	---------------	-------------------	--------------------

Изпускане на замърсители във водата

CAS номер	Наименование на замърсителя	Метод	Използвана методика	Общо, кг/год.	Аварийно, кг/год.	Допустимо, кг/год.
108-95-2	Феноли (изразени като общ С)	М:Измерване	PER	0.262	0.0	20.0
	Общ органичен въглерод (ТОС) (изразен като общ С или ХПК/З)	М:Измерване	PER	6.542	0.0	50000.0

Изпускане на замърсители в почвата

CAS номер	Наименование на замърсителя	Метод	Използвана методика	Общо, кг/год.	Аварийно, кг/год.	Допустимо, кг/год.
-----------	-----------------------------	-------	---------------------	---------------	-------------------	--------------------

Пренос за замърсители в отпадъчни води

CAS номер	Наименование на замърсителя	Метод	Използвана методика	Количество, кг/год.	Допустимо, кг/год.
-----------	-----------------------------	-------	---------------------	---------------------	--------------------

Пренос на опасни отпадъци на територията на страната

Операция	Код	Наименование	Метод	Използвана методика	Количество, т/год.
Оползотворяване	19 02 05*	Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	М:Измерване	WEIGH	1.96

	Общо:	1.96
--	--------------	-------------

Конфиденциалност на данните съгласно:

Забележка:

Забележка на английски език:

Забележката на английски език се включва в доклада, но не се публикува на Интернет страницата на ЕК.

Пренос на опасни отпадъци към други страни

Операция	Код	Наименование	Метод	Използвана методика	Количество, т/год.
----------	-----	--------------	-------	---------------------	--------------------

Фирми, на които е предаден отпадъка

Количество, т/год.	Операция	Метод	Използвана методика	Наименование	Адрес	Адрес на депото
--------------------	----------	-------	---------------------	--------------	-------	-----------------

* Тук се въвеждат данни само за площадки, които се намират извън страната.

Конфиденциалност на данните съгласно:

Забележка:

Забележка на английски език:

Забележката на английски език се включва в доклада, но не се публикува на Интернет страницата на ЕК.

Пренос на неопасни отпадъци извън площадката

Операция	Код	Наименование	Метод	Използвана методика	Количество, т/год.
----------	-----	--------------	-------	---------------------	--------------------

Конфиденциалност на данните съгласно:

Забележка:

Забележка на английски език:

Забележката на английски език се включва в доклада, но не се публикува на Интернет страницата на ЕК.

Допълнителна информация

Забележките на английски език се изпращат в доклада към Европейската комисия.

Публична информация:

Публична информация на английски език:

Тази информация се публикува на интернет страницата на ЕК без промяна.

Забележки:

Забележки на английски език:

Тази информация не се публикува на интернет страницата на ЕК.

☐ **Защита на доброволно подадените незадължителни данни за съоръжението**

☒ **Декларирам, че изпусканите количества и преносите, съгласно чл. 5, ал. 1, точки "а", "б" и "в" от Регламент № 166/2006 за създаване на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители и за изменение на Директиви 91/689/ЕО и 96/61/ЕО на Съвета, не надвишават пределните количества, определени в Регламента.**

Обратно

ГОДИШЕН ДОКЛАД ПО ОКОЛНА СРЕДА (ГДОС)

за 2024 год.

**ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ДЕЙНОСТИТЕ,
ЗА КОИТО Е ПРЕДОСТАВЕНО
КОМПЛЕКСНО РАЗРЕШИТЕЛНО № 580-Н1/2022
НА „АСК-БУЛ“ ЕООД, ПЛОЩАДКА ГР. МЕЗДРА**



февруари 2025 г.

ВЪВЕДЕНИЕ

Настоящият Годишен доклад по околна среда е изготвен в изпълнение на чл.123в, т.6 от ЗООС, на **Условията** от КР № 580-Н1/2022г., за експлоатация на инсталациите и съоръженията на територията на „АСК-БУЛ“ ЕООД, площадка гр. Мездра и на Указание изх.№КПКЗ-3/16.01.2025 год. на Директора на РИОСВ-Враца. Данните в настоящия доклад са за изпълнение на дейностите, за които е предоставено гореспоменатото комплексно разрешително за периода от 01.01.2024 до 31.12.2024 год.

На 25.06.2024г. е извършена планова проверка от експерти на РИОСВ - Враца по осъществяване на контрол по изпълнение на условията на Комплексното разрешително. Съставен е Констативен протокол №322-НЛ/РВ/ИА/25.06.2024г., в който не са поставени предписания със срок на изпълнение.

На 25.06.2024 е извършена проверка от БД ДР и е съставен Констативен протокол от превантивен контрол и във връзка с писмо вх.№ КД-07-3059/27.09.2023 за консервиране на тръбен кладенец. Съставен е протокол №3-СК-14/25.06.2024 г., в който не са поставени предписания със срок на изпълнение.

На 12.11.2024 е извършена планова проверка от РИОСВ-Враца, във връзка с контрол на съхранението на ОХВиС. Съставен е Констативен протокол №585-ГК/12.11.2024 г., в който не са поставени предписания със срок на изпълнение.

1. УВОД

1.1 Наименование на инсталацията, за която е издадено Комплексно разрешително:
„АСК-БУЛ“ ЕООД

1.2 Адрес по местонахождение на инсталацията:

гр. Мездра, общ. Мездра, обл. Враца, Източна промишлена зона

1.3 Регистрационен номер на КР:

№ 580-Н0/2020, актуализирано с КР № 580-Н1/2022г.

1.4 Дата на подписване:

21.09.2022 год.

1.5 Дата на влизане в сила на КР:

19.10.2022 год.

1.6 Оператор на инсталацията:

„АСК-БУЛ“ ЕООД

1.7 Адрес, тел. номер, факс, e-mail на собственика/ оператора:

гр. Враца,

1.8 Лице за контакти:

– Управител

1.9 Адрес, тел. номер, факс, e-mail на лицето за контакти:

гр. Враца, ул. „Христо Ботев“

1.10 Кратко описание на всяка от дейностите / процесите, извършвани в инсталацията:

На територията на производствената площадка на „АСК-БУЛ“ ЕООД в гр. Мездра има разположени следните инсталации, попадащи в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:

Инсталация за съхраняване на опасни отпадъци

Отпадъчните нефтопродукти от външните фирми, които се приемат на територията на „АСК-БУЛ“ ЕООД, площадка гр. Мездра представляват смес от нефтопродукти и вода под формата на емулсия, като водосъдържанието би могло да варира от 1 до 99%. Основната цел и дейност на предприятието е производството на тежко гориво, като за целта е необходимо то да се пречисти/преработи, така че да отговаря на изискванията на *Наредба за изискванията*

за качеството на течните горива, условията, реда и начина за техния контрол (обн. ДВ. бр.66 от 25 Юли 2003г., изм. и доп. ДВ. бр.75 от 25 Август 2020г.).

Отпадъчните нефтопродукти се транспортират до предприятието с автоцистерни. От тях (след претегляне на кантар) те постъпват в суровинни резервоари към три броя резервоарни паркове, както следва:

- Резервоарен парк № 1 – резервоари R1 – 50 m³, R2 – 50 m³;
- Резервоарен парк № 2 – резервоари R11 – 250 m³, R12 – 490 m³;
- Резервоарен парк № 3 – резервоари R6 – 30 m³, R7 – 50 m³, R8 – 50 m³, R9 – 50 m³, R10 – 50 m³, R13 – 50 m³, R14 – 390 m³.

Към момента резервоар R14 - 390 m³ не е изграден.

Всички резервоарни паркове са снабдени със средства за улавяне и задържане на евентуален разлив – бетонови обваловки, които са с обем да могат да задържат съдържанието на най-големия резервоар плюс още допълнително 20%;

Всеки резервоар е оборудван със спирателна арматура (кран), като на всяка група резервоари има допълнително осигуряване с още един общ кран.

Резервоарите за съхранение на отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) са защитени от корозия (поцинкована ламарина, специална боя, изолация и др.) и са снабдени с бетонови обваловки за улавяне на евентуални разливи.

Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти

Отпадъчните нефтопродукти от резервоарен парк № 3 могат единствено да се прехвърлят с вътрешнозаводски автотранспорт до резервоарни паркове № 1 и № 2. От резервоарен парк № 3 не може директно да постъпва суровина към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти.

Преди да постъпи в Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти, има възможност да се извърши частично сепариране по няколко начина:

- Гравитачно разслояване в резервоари R1 и R2 към Резервоарен парк № 1 и в резервоари R11 и R12 към Резервоарен парк № 2. Това разслояване се извършва чрез подгръване на резервоарите индиректно с топлоносител масло от маслогрейна тръбна система, използвайки топлоенергията от Котел № 2 (част от инсталацията за производство на топлоенергия, която е непопадаща в обхвата на Приложение 4 от ЗООС);
- Сепариране в сепаратор, който през отчетният период не е построен и не е пуснат в експлоатация. Предвижда се да се монтира в зоната на Резервоарен парк № 2. В това съоръжение, на принципа на центробежните сили ще се отделя частично водата от отпадъчните нефтопродукти. Максималният капацитет на сепаратора ще бъде до 4.5 m³/час входяща суровина, в зависимост от физико-химичното ѝ състояние, но максималното количество, което ще се преработва в него е обвързано с максималния капацитет на Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти – 26 280 т/год.

По този начин в Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти могат да постъпват суровини:

- От Резервоарен парк № 1 и от Резервоарен парк № 2, без частично обезводняване и/или
- От Резервоарен парк № 1 и от Резервоарен парк № 2 след частично обезводняване с гравитачно разслояване и/или
- От сепариращо съоръжение, в което постъпва суровина от Резервоарен парк № 2 без или след гравитачно разслояване.

Съществуващ участък към Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти

Отпадъчните нефтопродукти от Резервоарен парк № 1 и от Резервоарен парк № 2 постъпват в *Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти* посредством помпи и тръбопроводи. Първоначално нефтопродуктите постъпват в инсталацията в разширителен съд към изпарителна колона. Там те се загряват, използвайки топлината от Котел № 1 (част от Инсталация за производство на топлоенергия, непопадаща в обхвата на Приложение 4 от ЗООС), който използва като гориво природен газ (метан). При достигане на температура над 100 °C започва изпарение и парите постъпват в изпарителна колона. Колоната представлява вертикално метално съоръжение, като от горния ѝ край парите постъпват последователно в топлообменници, в които в противоток циркулира охлаждащата вода. Охлаждането е индиректно, т.е. охлаждащата вода няма пряк контакт с отделените изпарения от отпадъчните нефтопродукти.

Парите от колоната кондензират в топлообменниците и постъпват в междинен резервоар за кондензат с обем 1 m³. Оттам кондензатът постъпва в два броя реактори (резервоари) с обем по 10 m³ всеки. След известен престой в тези реактори, водната част се изпуска във вътрешнозаводската канализационна система и преминавайки последователно през три броя каломаслоуловителя, отива към точката на заустване.

От двата реактора за кондензат, след определения престой, остава нефтопродукт, който е увлечен при изпарението в колоната. Той се отвежда посредством помпа в Резервоарен парк № 1 в резервоари R1 или R2 и се преработва отново в инсталацията.

За охлаждане на оборотната вода в топлообменниците има изградени водоохладителни кули, в които водата постъпва след Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти. Там тя се разпределя през множество отвори с малки диаметри и гравитачно пада във вани; откъдето постъпва в общ подземен стоманобетонен резервоар с вместимост 300 m³. От резервоара, където вече е охладена, постъпва в оборот отново към Инсталацията за индиректно охлаждане на парите от изпарителната колона. Загубите на охлаждаща вода се допълват от водоснабдителната мрежа.

Преди разширителният съд към изпарителната колона има монтирани метални механични филтри, които задържат механичните примеси в отпадъчните нефтопродукти и под формата на шлам те се отвеждат към подземен двусекционен стоманобетонен резервоар с обща вместимост от 400 m³. Отпадъците от резервоара се връщат обратно в инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти или се предават на външна фирма за последващо оползотворяване.

След крайното пречистване в изпарителната колона и след отделянето на механичните примеси преработените нефтопродукти вече се класифицират като краен стоков продукт – тежко гориво, което отговаря на *Наредбата за изискванията за качеството на течните горива, условията, реда и начина на техния контрол*.

Нов Участък „Вакуумна дестилация“ към Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти

С Разрешение за строеж №112/14.12.2022 е разрешено изграждането на Участък Вакуумна дестилация към съществуващата Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти. С писмо вх.№ ОВОС-ЕО-150(21) / 07.03.2024 г. Операторът уведомява РИОСВ-Враца, че за инвестиционното предложение „Изграждане на участък Вакуумна дестилация“ към съществуващата инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти е издаден Протокол (образец 2) за откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво

на строежа от 27.02.2024 г.. Съгласно чл.157, ал.1 от ЗУТ от този ден е започнало изграждането му и реализацията на инвестиционното предложение е започнало.

Планираната промяна е попадаща в обхвата на т. 5.1 „б“ на Приложение № 4 към ЗООС. Участъкът за вакуумна дестилация ще преработва отпадъчни нефтопродукти с цел извличане на целеви продукти – тежко гориво (наричано още лека фракция) и гудрон (наричан още тежка фракция).

Суровината за участък „Вакуумна дестилация“ представлява отпадъчни нефтопродукти с определени характеристики. Суровината постъпва от съществуващите и разрешени в действащото комплексно разрешително КР № 580-Н1/2022 год. резервоари №11 или №12 по линия, която ще е снабдена с изолация и обогрев с топлоносител – термично масло от съществуващата система за обогрев с термично масло.

На линиите на вход на помпите ще се монтират кошнични филтри, които да задържат по-едри твърди частици в суровината и да предпазят работните колела на помпите от повреждане. Тези филтри са съоръжени с датчици за измерване пада на налягане през тях, които при достигане на критична стойност известяват със сигнал в операторна зала за необходимост от почистване на дадения филтър, пред помпата включена като работна. На изход на всяка от помпите е монтиран манометър, противовъзвратен клапан, дренажна арматура, позволяваща освобождаване на линията от продукт и промиване на същата.

В помпите постъпващата суровина повишава налягането си и се насочва към регулиращ клапан, част от позиция за контрол на разхода. Целта на последната е да поддържа фиксиран разход на суровина на вход към инсталацията. След това суровината се насочва към междутръбното пространство на топлообменник.

В него суровината се подгръва за сметка на топлината на получената в инсталацията лека фракция. Теплообменникът е снабден с дренажна арматура за освобождаване от продукт при необходимост от двете пространства. Това важи за всички останали топлообменници по тракта. След това суровината постъпва в друг топлообменник, където допълнително се загрява за сметка на топлината на постъпващата в тръбното пространство тежка фракция (гудрон). След топлообменника суровината се насочва в конвективната част на апарат за нагриване на суровината за окончателно подгриване и частично изпарение.

Суровината преминава последователно през конвективната и радиантната части на апарата за нагриване на суровината, където се доподгрива и частично изпарява, преди да постъпи по трансферната линия на вход на колона С-1. На изходящата линия е монтирана позиция за измерване и управление на температурата на изход. Трансферната линия отвежда подгрятата и частично изпарена суровина на вход в колона С-1, където постъпва в специализирано входно устройство на колоната.

Вакуум-колона С-1 представлява ректификационна колона, в която се получават два целеви продукта – лека фракция (тежко гориво), тежка фракция (гудрон). Освен това се получава и един допълнителен поток – паро-въздушна смес от върха на колоната, от която се отделя технологичен кондензат, използван за по-нататъшна преработка.

Колоната се състои от две зони с еднакъв диаметър. Всяка зона е съоръжена с пакет от насипен пълнеж – пръстени на Пал 25x25 мм, като височината на всеки пакет пълнеж е подбрана според необходимия брой теоретични степени на разделяне, необходими в дадената зона.

Леката фракция (тежко гориво), отделена от отборната тарелка на колона С-1, постъпва на вход на помпи. След повишаване на налягането леката фракция се отправя към топлообменник, като част от фракцията не преминава на охлаждане, а по отклонение се насочва обратно към колона С-1 и постъпва за остро оросяване. Основното количество лека

фракция постъпва в тръбното пространство на топлообменник, където отдава част от топлината си на суровината на вход и след това постъпва в междутръбното пространство на водния хладник, където се охлажда до окончателната си температура и по-голямата част от цялото количество се отправя обратно към колона С-1 за циркуляционно оросяване.

Тежката фракция (гудрон) – Отделя се от куба на колоната и постъпва на вход на помпи. След повишаване на налягането е възможно част от тежката фракция да се връща в колона С-1 за циркуляция, а другата се отправя към топлообменник, където отдава топлината си на постъпваща в междутръбното пространство суровина. Фракцията се насочва към приемен съд-сборник за гудрон. В обвръзката на потока на тежката фракция са предвидени две допълнителни пускови линии:

- линия, свързваща потока на тежка фракция с потока на вход на апарата за нагряване на суровината. Целта на тази връзка е възможността за рециркулиране на продукт от куба на колона С-1 през апарата за нагряване на суровината при първоначален пуск на колоната;
- линия, свързваща линията на изход тежка фракция от топлообменника със съществуващите резервоари №11 и №12 с цел връщане на некондиционен продукт по време на пуск на инсталацията.

Паро-въздушната смес напуска върха на колона С-1 по шлемова линия и се насочва към междутръбното пространство на хладник-кондензатор, където частично кондензира, а сместа от пари, въздух и течност постъпва в сепаратор на върхов продукт. В този сепаратор течната фаза се изчерпва периодично за технологичен кондензат, който се насочва към съществуващи приемни съдове за кондензиран водни. Количеството на отвеждания технологичен кондензат се отчита с разходомер-бройч.

Останалите некондензиран газове и въздух се засмукват от вакуум-помпата. След това паро-въздушната смес се насочва към воден скрубър и оттам, след пречистване, се изпуска в атмосферата.

Готовият продукт (тежко гориво) от Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти, вкл. от новия участък „Вакуумна дестилация“ постъпва в Резервоарен парк № 1 в 6 броя резервоара за готова продукция – R3А – 50 m³, R3Б – 30 m³, R4А – 50 m³, R4Б – 40 m³, R5А – 50 m³, R5Б – 50 m³.

Готовият продукт (вакуумен гудрон) от новия участък „Вакуумна дестилация“ ще се насочва към приемен съд-сборник (технологичен резервоар), разположен в самия участък, с максимална вместимост 29 тона.

От тези резервоари се извършва експедиция на крайния продукт посредством автоцистерни.

За разтоварване на автоцистерните със суровина и пълненето им с готов продукт се използват четири броя товаро-разтоварища.

В предприятието функционира и лаборатория, където се контролират приетите отпадъчните нефтопродукти и качеството на произведената продукция.

ДРУГИ ИНСТАЛАЦИИ И ДЕЙНОСТИ, НЕПОПАДАЩИ В ПРИЛОЖЕНИЕ 4 НА ЗООС:

Инсталация за производство на топлоенергия

Инсталацията за производство на топлоенергия е непопадаща в обхвата на Приложение 4 от ЗООС, тъй като общата инсталирана топлинна мощност на всички котли на територията на производствената площадка не надвишава заложения праг в т. 1.1 от приложението.

Съгласно Условие 9.2.2. на територията на предприятието има разрешени общо 6 броя котли и един нов Апарат за подгриване на суровина към новия Участък „Вакуумна дестилация“:

- **Котел № 1** (ПKN 0,4) е с инсталирана топлинна мощност **0.282 MW**, работещ на природен газ (метан). Използва се за подгриване на суровината в съществуващия участък към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти. Разположен е в помещението на Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти, в непосредствена близост до изпрателната колона и разширителния съд. Към котела има изграден комин с височина 9.80 m и диаметър 540 mm;
- **Котел № 2** (маслогреен) с инсталирана топлинна мощност **0.450 MW**, работещ на природен газ. Използва се за подгриване на отпадъчни нефтопродукти (суровина) в резервоари R1 и R2 към Резервоарен парк № 1 и резервоари R11 и R12 в Резервоарен парк № 2. Разположен е в помещението на съществуващия участък към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти, до междинния съд за кондензирана вода. Към котела има изграден комин с височина 8.00 m и диаметър 280 mm;
- **Котел № 3** (маслогреен) с инсталирана топлинна мощност **0.400 MW**, работещ на природен газ (метан). Използва се за подгриване на суровината в Резервоарен парк №3 за поддържане на необходимата технологична температура. Разположен е до административната сграда, на бетонизирана площадка с изградена навесна конструкция над него;
- **Котел № 4** (ПKN 0,4) с инсталирана топлинна мощност **0.282 MW**, работещ на тежко котелно гориво (от външни фирми). Той е резервен на Котел №3. Използва се за подгриване на суровината в Резервоарен парк №3 за поддържане на необходимата технологична температура, в случай на авария или спиране на котел №3. Разположен е до административната сграда, на бетонизирана площадка с изградена навесна конструкция над него.

Няма техническа възможност на едновременна работа на Котел № 3 и Котел № 4, тъй като електрозахранването е инсталирано с двуполусен ръчен преклювачател (ум шалтер). В зависимост на коя от двете позиции е шалтера ще работи съответно Котел № 3 или Котел № 4. Изграден е един общ комин за двата котела с височина 8.00 m и диаметър 350 mm. Посредством тръбна инфраструктура за топлопреносно масло до всеки един от резервоарите се осъществява загряването на отпадъчните нефтопродукти. Изградена е навесна конструкция с размери 4.5m на 5.3m, и минимална височина 3.5m, стени и покрив от LT ламарина.

- **Котел № 5** – Газов проточен водогреен котел VISSMAN Vitopend 100 с мощност 24 kW (0.024 MW). Служи за подгриване на газорегулатора от бутилковата система за метан и за отопление на кантарно помещение.
- **Котел № 6** – Газов проточен водогреен котел VISSMAN Vitopend 100-W с мощност 24.8 kW (0.025 MW). Служи за отопление и за осигуряване на топла вода в санитарния възел на административната сграда.

- Апарат за нагряване на суровина към Участък „Вакуумна дестилация“ (нов) – 0.470 MW. Преди да постъпи във вакуум-колоната суровината (отпадъчни нефтопродукти) преминава през този апарат за предварително подгряване. Използваното гориво ще бъде природен газ, като отпадъчните горивни газове няма да имат пряк контакт със суровината.

Използваното гориво при Котел №№ 1, 2, 3, 5, 6 и в новия Апарат за подгряване на суровината в участък „Вакуумна дестилация“ е природен газ/метан, а при Котел № 4 е тежко котелно гориво (доставяно от външни фирми). Захранването на котлите може да става по два начина:

- Присъединяване към градската газоснабдителна мрежа, за което има изграден газоразпределителен пункт;
- 4 бр. бутилкови групи за компресиран метан при налягане 20 MPa, разположени в помещение на територията на производствената площадка. Едната група се състои от 6 броя бутилки, а втората, третата и четвъртата – по 12 броя бутилки всяка;
- Котел № 4 се захранва от резервоар за дневна дажба с вместимост от 1 m³, разположен непосредствено до котела. Няма да се извършва съхранение на тежко котелно гориво на територията на „АСК-БУЛ“ ЕООД. Горивото директно ще се доставя от външни фирми.

Инсталациите, попадащи в обхвата на Приложение № 4 от ЗООС са:

1. Инсталация за преработка отпадъчни нефтопродукти, в обхвата на т. 5.1 “б” от Приложение 4 на ЗООС, включваща:

- Сепаратор за частично обезводняване на отпадъчни нефтопродукти (разположен на територията на Резервоарен парк № 2);
- Изпарителна колона с разширителен съд;
- Теплообменници;
- Междинен съд за кондензирана вода.
- Вакуум колона към Участък „Вакуумна дестилация“
- Съд за технологичен кондензат
- Съд за вакуумен гудрон

2. Инсталация за временно съхраняване на опасни отпадъци с общ капацитет над 50 тона, в обхвата на т. 5.5 от Приложение № 4 към ЗООС, включваща:

- Резервоарен парк №1, включващ следните резервоари – R1 и R2;
- Резервоарен парк №2, включващ следните резервоари – R11 и R12;
- Резервоарен парк № 3, включващ следните резервоари – R6, R7, R8, R9, R10, R13 и R14.

Инсталации и дейности, които не попадат в обхвата на Приложение 4 на ЗООС:

1. Инсталация за производство на топлоенергия, включваща:

- Котел № 1 – ПКН 0,4 - 0.282 MW;
- Котел № 2 – маслогреен - 0.450 MW;
- Котел № 3 – маслогреен - 0.400 MW;
- Котел № 4 (резервен) – ПКН 0,4 - 0.282 MW;
- Котел № 5 – Водогреен – 0.024 MW;
- Котел № 6 – Водогреен – 0.025 MW.
- Апарат за нагряване на суровина към Участък „Вакуумна дестилация“ – 0.470 MW.

За отчетния период от 01.01.2024 – 31.12.2024г год. в експлоатация са били всички съоръжения, с изключение на:

- сепараторът за частично обезводняване на отпадъчни нефтопродукти;
- резервоар R14 от Резервоарен парк №3;
- Вакуум колона към Участък „Вакуумна дестилация“;
- Съд за технологичен кондензат;
- Съд за вакуумен гудрон;
- Апарат за нагряване на суровина към Участък „Вакуумна дестилация“ – 0.470 MW.

Резултатите от изпълнението на **Условие 4.2.2**, определени в инструкция ИКР 4.2.1 - Инструкция за измерване или изчисляване на годишното производство за инсталациите по Условие 2, които попадат в обхвата на Приложение 4 от ЗООС, са отразени във формуляр ФКР 4.2.2 - Количество на преработените отпадъчни нефтопродукти в Инсталацията попадаща в Приложение 4 на ЗООС.

Количество преработени отпадъчни нефтопродукти - 3489.46 т/год

Количество преработени отпадъчни нефтопродукти за денонощие – 9,56 т/24 h.

1.11 Производствен капацитет на инсталациите

Инсталации		Позиция на дейността по Приложение № 4 към ЗООС	Капацитет
Инсталации, попадащи в обхвата на Приложение № 4 към ЗООС			
1.	Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти	5.1 б)	24 t/24 h 8760 t/y до изпълнение на Условие 3.4 72 t/24 h 26280 t/y след изпълнение на Условие 3.4
2.	Резервоари за съхраняване на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти)	5.5	1 510 t
2.1	Резервоарен парк № 1, включващ следните резервоари – R1 – 50 m ³ , R2 – 50 m ³		100 t
2.2	Резервоарен парк № 2, включващ следните резервоари – R11 – 250 m ³ , R12 – 490 m ³		740 t
2.3	Резервоарен парк № 3, включващ следните резервоари: R6 – 30 m ³ , R7 – 50 m ³ , R8 – 50 m ³ , R9 – 50 m ³ , R10 – 50 m ³ , R13 – 50 m ³ , R14 – 390 m ³		670 t

Резервоар № R14 от 390 m³ не е изграден. Затова общият инсталиран капацитет към 31.12.2024г. на резервоарите за съхраняване на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) е 1120 т.

1.12 РИОСВ, на чиято територия е разположена инсталацията:

Регионална инспекция по околна среда и води – Враца
гр.Враца, ул. "Екзарх Йосиф" №81
телефон/факс 092/ 62 92 11;
e-mail: riosv_vr@m-real.net.

1.13 Басейнова дирекция, на чиято територия е разположена инсталацията:

Басейнова Дирекция "Дунавски район"

гр. Плевен,

ул. "Чаталджа" № 60

п.к. 5800

п.кутия 1237

тел "Едно гише": +359 64 885107

e-mail: dunavbd@bDDR.org

1.14 Организационна структура на фирмата, отнасяща се до управлението на околната среда

В Дружеството няма назначен еколог.

Отговорно лице по отношение на опазването на околната среда е Управителят на Дружеството: Стефан Каралийски.

2. СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА

Съгласно **Условие 5** от КР Дружеството е разработило и прилага система за управление на околната среда (СУОС).

2.1 Структура и отговорности:

Съобразно **Условие 5.1** са изготвени всички инструкции за експлоатация и поддръжка, изисквани с разрешителното. Те са изброени във формуляр **ФКР 5.1 - Списък на инструкциите за експлоатация и поддръжка**.

Съгласно **Условие 5.2** и **Условие 5.3** се прилагат писмени инструкции за мониторинг на техническите и емисионни показатели и за периодична оценка на съответствието на стойностите на тези показатели. Документирането по **Условие 5.6** се извършва съгласно инструкциите описани във **ФКР 5.2 - Списък на инструкциите за мониторинг на техническите и емисионните показатели**, **ФКР 5.3 - Списък на инструкциите за периодична оценка на съответствието на стойностите на емисионните и техническите показатели с определените в условията на КР** и **ФКР 5.6 - Списък на инструкциите в съответствие с изискванията на условията в КР**.

Прилага се инструкция по **Условие 5.4 ИКР 5.4 - Инструкция за установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия**. Съгласно инструкцията данните за установените причини за допуснати несъответствия и предприетите коригиращи действия се отразяват във формуляр **ФКР 5.4 - Проверка на допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия**.

Брой установени несъответствия за 2024 год. - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия за 2024 год. - не са необходими.

Във връзка с **Условие 5.5** и **Условие 5.7** се прилага писмена инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби **ИКР 5.5 - Инструкция за периодична оценка на наличие на нови нормативни разпоредби към работата на инсталацията по Условие 2, произтичащи от нови нормативни актове** и за уведомяване на ръководния персонал за предприемане на необходимите организационни/технически действия за постигане съответствие с тези нормативни разпоредби. Списъкът на нормативните актове за 2024 год. се съдържа във формуляр **ФКР 5.5 - Списък на нормативните актове**.

3. ИЗПОЛЗВАНЕ НА РЕСУРСИ

Съгласно **т.3.3** от Образеца за изготвяне на ГДОС от операторите се изисква ефективно използване на енергия и минимизиране употребата на ресурси. В таблицата по-долу са дадени употребата на ресурси през 2024 год.

Ресурс	Инсталация	Консумация за 2024 год.	Консумация за единица продукт за 2024 год.	Годишна норма за ефективност
Вода	Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти	* 109.8 m ³ /y	0.031 m ³ /тон отпадъчен нефтопродукт	0,20 m ³ /тон отпадъчен нефтопродукт
Електроенергия	Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти	** 19,017 MWh/y	0,0054 MWh/тон отпадъчен нефтопродукт	0,100 MWh/тон отпадъчен нефтопродукт
Топлоенергия	Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти	** 180,2416 MWh/y	0,051 MWh/тон съхраняван отпадък	0,40 MWh/тон отпадъчен нефтопродукт
	Резервоари за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти)	*** 15,6408 MWh/y	0,014 MWh/тон отпадъчен нефтопродукт	4,87 MWh/тон съхраняван отпадък

*Забележка: Консумацията на вода в настоящия доклад е за цялата 2024 г. и е на база 3489.46 тона преработени отпадъчни нефтопродукти.

**Забележка: Консумацията на електроенергия и топлоенергия в настоящия доклад са за изпълнение на дейностите, за които е предоставено гореспоменатото комплексно разрешително за периода от 01.01.2024 – 31.12.2024г. и са на база 3489.46 тона преработени отпадъчни нефтопродукти.

***Забележка: Консумацията на топлоенергия в настоящия доклад са за изпълнение на дейностите, за които е предоставено гореспоменатото комплексно разрешително за периода от 01.01.2024 – 31.12.2024 г. и са на база 1120 тона капацитет на резервоарните паркове за съхранение на опасни отпадъци.

3.1 Използване на вода:

Използването на вода за промишлени нужди (включително охлаждане), определено с **Условие 8.1.1** на КР, става от уличен тръбопровод на градската водопроводна мрежа на гр. Мездра. На ул.“Роза“ е ситуирана водомерна шахта с разходомерно устройство за търговско отчитане на консумацията на вода. „АСК-БУЛ“ ЕООД има сключен договор с „Водоснабдяване и Канализация“ ООД – Враца № В-1153/2018 год. за доставяне на вода от градската водопроводна мрежа.

Разрешеното количество на използвана вода за производствени нужди, посочено в **Условие 8.1.2**, е представено в таблицата по-горе. Няма установено несъответствие на изчислените водни количества с определените в комплексното разрешително. Поради това не се налага предприемане на коригиращи действия.

В изпълнение на **Условие 8.1.5.1** се отчита изразходваното количество вода на площадката, чрез измервателно устройство.

Прилагат се инструкции:

- ИКР 8.1.3 - Инструкция за експлоатация и поддръжка на охлаждащата система към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти, основен консуматор на вода за производствени нужди (включително охлаждане) (съгласно **Условие 8.1.3**);
- ИКР 8.1.4 - Инструкция за извършване на проверки на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване (съгласно **Условие 8.1.4**).

Резултатите от изпълнението на инструкциите по **Условие 8.1.3** и **Условие 8.1.4**, се документират в съответните формуляри **ФКР 8.1.5.5 - Проверка на охлаждащата система към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти** и **ФКР 8.1.5.4 - Проверки на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване**, които се съхраняват на територията на предприятието и се предоставят при поискване от компетентните органи.

Извършва се регулярен визуален преглед и контрол на охлаждащата система към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти съгласно **Условие 8.1.3**. Резултатите от проверката се записват във формуляр **ФКР 8.1.5.5 - Проверка на охлаждащата система към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти**.

Брой извършени проверки на охлаждащата система към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти за 2024 год. - **12 броя**.

Брой установени течове - не са установени течове.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

Извършва се регулярен визуален преглед и контрол на водопроводната мрежа и поне един път годишно се извършва цялостна проверка, съгласно **Условие 8.1.4**. Резултатите се записват във формуляр **ФКР 8.1.5.4 - Проверки на техническото състояние на водопроводната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване**.

Брой извършени проверки на водопроводната мрежа за 2024 год. - **1 брой**.

Брой установени течове - няма.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

Прилагат се инструкции:

- ИКР 8.1.5.2 - Инструкция за измерване и документиране на изразходваните количества вода за производствени нужди (включително охлаждане) (съгласно **Условие 8.1.5.2**);
- ИКР 8.1.5.3 - Инструкция за оценка на съответствието на изразходваните количества вода за производствени нужди (включително охлаждане) с определените в КР, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия (съгласно **Условие 8.1.5.3**).

Резултатите от прилагането на инструкциите по **Условие 8.1.5.2** и **Условие 8.1.5.3** и отчитането на измерените количества се документират във формуляр *ФКР 8.1.5.2 - Оценка на съответствието на изразходваните количества вода за производствени нужди (включително охлаждане) с определените в КР*, който се съхранява на територията на площадката и се предоставя при поискване от компетентните органи.

За 2024 год. консумацията на вода за производството на единица продукт за инсталациите, които попадат в обхвата на Приложение 4 на ЗООС, представени в таблицата по-горе са докладвани в изпълнение на **Условие 8.1.6.1** и **Условие 8.1.6.2**.

3.2. Използване на енергия:

Електроснабдяването на площадката се осъществява от електропровод ВЛ 20kV „Кинов“, който е свързан с мачтов трафопост, разположен на територията на предприятието. Там напрежението се понижава до 0.4 kV и в този трафопост е разположено разходомерното устройство за търговско отчитане на консумираната електроенергия (електромер). От трафопоста с подземни и надземни кабели с напрежение 0.4 kV се електроснабдяват главното електроразпределително тѐбло и други по-малки ел.табла и оттам консуматорите. Резервно електрозахранване се осъществява от Главното електроразпределително табло на съседното предприятие „Балкан-Искър“ АД (в несъстоятелност), което от своя страна е захранено от електропровод 0.4kV „Хлебозавод“. От главното табло на „Балкан-Искър“ АД (в несъстоятелност), с подземен кабел 0.4kV се захранва главното табло на „АСК-БУЛ“ ЕООД.

Дружеството се снабдява с електроенергия на база сключен договор със „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ЕООД“ ЕООД, гр. София № 25579 / 05.03.2019 год. за покупко-продажба на електрическа енергия и членство в балансираща група.

Съгласно **Условие 8.2.1.2** и **Условие 8.2.1.3** се прилагат съответно инструкции *ИКР 8.2.1.2 - Инструкция за експлоатация и поддръжка на сепаратора към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти (ситуиран в Резервоарен парк № 2) за отделяне на водата в отпадъчните нефтопродукти*, основни консуматори на електроенергия и *ИКР 8.2.1.3 - Инструкция за експлоатация и поддръжка на Изпарителната колона към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти и Резервоари за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) – Резервоар R12 от Резервоарен парк № 2, основни консуматори на топлоенергия*. Данните от проверките на оборудването се документират в отделни формуляри: *ФКР 8.2.2.3 - Резултати от изпълнението на инструкция за експлоатация и поддръжка на сепаратора към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти (ситуиран в Резервоарен парк № 2) за отделяне на водата в отпадъчните нефтопродукти* и *ФКР 8.2.2.4 - Резултати от изпълнението на инструкция за експлоатация и поддръжка на Изпарителната колона към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти и Резервоари за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) – Резервоар R12 от Резервоарен парк № 2 (Условие 8.2.2.3 и Условие 8.2.2.4)*.

Брой извършени проверки на сепаратора към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти за 2024 год. - **12 броя**, в които е констатирано, че сепараторът към момента не е изграден и не е пуснат в експлоатация.

Брой извършени проверки на Изпарителната колона към Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти за 2024 год. - **12 броя**.

Брой извършени проверки на Резервоари за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) за 2024 год. - **12 броя**.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

Съгласно **Условие 8.2.1.4** и **Условие 8.2.2.5** се прилага инструкция ИКР 8.2.1.4 - *Инструкция за извършване на проверки на техническото състояние на топлопреносната система на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване*, като резултатите се отразяват във формуляр ФКР 8.2.2.5 - *Проверки на техническото състояние на топлопреносната система на площадката, установяване на течове и предприемане на действия за тяхното отстраняване*.

Брой извършени проверки на техническото състояние на топлопреносната система на площадката за 2024 год. - **1 брой**.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

В изпълнение на **Условие 8.2.2.1** се прилага инструкция ИКР 8.2.2.1 - *Инструкция, осигуряваща измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества електроенергия за производствени нужди*. Месечната и годишната консумация на електроенергията се измерва и изчислява на база показанията на измервателните устройства. Изразходваните количества топлоенергия от Резервоарите за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) и Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти да се определят съгласно методиката по **Условие 8.2.1.1**. (ИКР 8.2.1.1 - *Методика за изчисляване на консумираната топлоенергия от Резервоарите за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) и Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти на площадката на „АСК-БУЛ“ ЕООД, гр. Мездра*)

Данните от измерването/изчислението на консумацията на електро- и топло-енергия се документират във формуляр ФКР 8.2.2.1- *Измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества електро- и топло-енергия за производствени нужди*. (**Условие 8.2.3.1**).

Съгласно **Условие 8.2.2.2** се прилага инструкция ИКР 8.2.2.2 - *Инструкция за оценка на съответствието на измерените и изчислените количества консумирана електро- и топлоенергия с определените такива в Условие 8.2.1, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия за отстраняването им*, като резултатите се отразяват във формуляр ФКР 8.2.2.1- *Измерване/изчисляване и документиране на изразходваните количества електро- и топло-енергия за производствени нужди*.

В изпълнение на **Условие 8.2.3.1** се докладват данни, относно консумацията на електро- и топло-енергия за производствени нужди за 2024 год., изразена като годишна консумация за производство на единица продукт за инсталациите, попадащи в обхвата на Приложение 4 на ЗООС.

За 2024 год. са направени 3 оценки за съответствието на изразходваната електро- и топло-енергия с определената в КР (съгласно **Условие 8.2.3.1**).

През 2024 год. не са установени несъответствия.

През 2024 год. не се е налагало и не са извършени коригиращи действия, в резултат на изпълнение на ИКР 8.2.2.2.

3.3. Използване на суровини, спомагателни материали и горива:

3.4. Съхранение на суровини, спомагателни материали и горива

Всички химични вещества и смеси, класифицирани в една или повече категории на опасност, съгласно Регламент (ЕО) № 1272/2008 относно класифицирането, етикетирането и

опаковането на вещества и смеси, изменен с последващи изменения и поправки, се съхраняват опаковани, етикетирани и снабдени с информационните листове за безопасност (съгласно **Условие 8.3.4.1**). Информационните листове за безопасност отговарят на изискванията на Приложение II към Регламент (ЕО) 1907/2006 относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH).

Копия от информационните листове за безопасност на използваните опасни химични вещества и смеси се съхраняват на площадката на предприятието и се представят при поискване на РИОСВ, съгласно **Условие 8.3.4.1.1**.

Съхранението на химични вещества и смеси отговаря на условията за съхранение, посочени в информационните листове за безопасност и съгласно ЗЗВХВС (**Условие 8.3.4.1.2**).

Съгласно **Условие 8.3.4.2** опасните химични вещества се съхраняват в складовете за съхранение, посочени на *Приложение 1.2* от Заявлението за издаване на КР, като при планирана промяна на мястото за съхранение на опасните химични вещества се представя, в срок един месец преди осъществяване на промяната, в РИОСВ актуализация на плана на площадката с означени на него новите места за съхранение (**Условие 8.3.4.3**).

Съгласно **Условие 8.3.5.1** се прилага инструкция ИКР 8.3.5.1- Инструкция за проверка на съответствието на съоръженията, складовете и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества, установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия, като съответно във формуляр ФКР 8.3.5.1 - Резултати от извършените проверки на съответствието на съоръженията, складовете и площадките за съхранение с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества, установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия се документират резултатите от извършените проверки на съответствието.

Резултатите от извършените проверки (**Условие 8.3.6.1**) на съответствието на съоръженията, складовете и площадките за съхранение на спомагателни материали и горива с изискванията на нормативната уредба за реда и начина на съхранение на опасни химични вещества се докладват в ГДОС.

Брой извършени проверки на съответствието на съоръженията, складовете и площадките за съхранение през 2024 год. - **5 броя**.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

4. ЕМИСИИ НА ВРЕДНИ И ОПАСНИ ВЕЩЕСТВА В ОКОЛНАТА СРЕДА

4.1 Доклад по европейския регистър на емисиите на вредни вещества (ЕРЕВВ) и PRTR

Емисиите на вредни вещества се докладват в настоящия ГДОС в съответствие с дадено Указание изх.№ КПКЗ-3/16.01.2025 на Директора на РИОСВ-Враца.

В действащото КР не е заложен мониторинг на замърсителите в атмосферния въздух и в почвата, поради което Дружеството не докладва количествата на замърсителите, съгласно изискванията на Регламент № 166/2006 год. относно създаване на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ) за емисиите на вредни вещества.

В действащото КР е заложен мониторинг на замърсителите в отпадъчните води, като съгласно изискванията на Регламент № 166/2006 год. относно създаване на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсителите (ЕРИПЗ) за емисиите на вредни

вещества, изпускани от този тип дейност същите се изчисляват и докладват в специализираната информационна система.

В почвата няма пренос и изпускане на замърсители от дейността на предприятието и няма превишаване на количествата, посочени в приложение II на Регламент № 166/2006 год. Поради това няма замърсители, които да се докладват, съгласно **Условие 11.9.7.**

През 2024 год. са изпускани отпадъчни води само чрез канализационната система на „Балкан-Искър“ АД (в несъстоятелност) в р.Искър.

Резултатите в Таблица 1 за замърсителите по ЕРИПЗ са получени с използване на метод за изчисляване на база проведен СПИ.

В съответствие с **Условие 6.9** количеството емитиран замърсител във водите за производството на единица продукт се изчислява, като определеното годишно количество замърсител се раздели на годишното количество (за същата година) преработен отпадък. За изчисляване на годишното количество замърсител се използват указанията от Ръководството за прилагане на ЕРИПЗ.

В представената по - долу таблица е докладвано всяко вещество, чието годишно количество (емисия и/или употреба) е по-голямо от посочената прагова стойност. Отразени са също така и тези вещества, при които не се наблюдава превишение на определеният праг, като мястото им в таблицата е отразено с тире “-“, а в скоби е посочено измереното / изчисленото годишно количество за съответното вещество.

Таблица 1 - Замърсители по ЕРЕВВ и PRTR

№	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг на пренос на замърсители извън площ. (колона 2)	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3)
			Във въздух (колона 1a)	Във води (колона 1 b)	В почви (колона 1 c)		
			Kg / год.	Kg / год.	Kg / год.	Kg / год.	Kg / год.
71#	108-95-2	Феноли (като общо C)	-	“-“ (0,262) М	-	-	-
76#		Общ органичен въглерод (ТОС), като общ въглерод или ХПК/З	-	“-“ (6,542) М	-	-	-

В Таблицата е посочена стойността, с която замърсителят превишава емисионния праг (съгласно Образец за годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително, утвърден със Заповед на Министъра на околната среда и водите РД-806 / 31.10.2006 год.).

По-долу е даден начинът на изчисление на изпускните замърсители от предприятието:

ИЗПУСКАНЕ НА ЗАМЪРСИТЕЛИ ВЪВ ВЪЗДУХА:

За 2024 г. не се докладва пренос извън площадката на замърсители в атмосферния въздух, защото в действащото КР не са поставени условия за мониторинг на емисиите от организирани източници, съответно няма заложиени изисквания към Дружеството в плана за мониторинг. Няма и условия свързани с докладване на пренос на замърсители. Също така не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и ИУ К7 и ИУ К8.

ИЗПУСКАНЕ НА ЗАМЪРСИТЕЛИ В ОТПАДЪЧНИТЕ ВОДИ:

Дружеството има условие в действащото комплексно разрешително за извършване на собствен мониторинг на отпадъчните води:

Показател	Макс. допустими концентрации на вещества в смесен поток отпадъчни води	Честота на мониторинг
Температура	60 °C	Веднъж на шест месеца
Активна реакция (pH)	6,0 – 9,0	Веднъж на шест месеца
Неразтворени вещества	60 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
БПК ₅	25 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
ХПК (бихроматна)	100 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
Нефтопродукти	10 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца
Фенолен индекс	0,2 mg/dm ³	Веднъж на шест месеца

От показателите, за които Дружеството има задължение да докладва по ЕРИПЗ, се извършва собствен мониторинг само на ХПК и Фенолен индекс.

В изпълнение на **Условие 10.5** Дружеството прилага инструкцията за изчисляване на количествата зауствани отпадъчни води, генерирани на територията на производствената площадка и зауствани чрез площадковата канализационната система на „Балкан-Искър“ АД (в несъстоятелност), в р.Искър. Количествата на дъждовните води са съгласно измерванията на падналите валежи на квадратен метър, измерени в МС – с.Гложене. Същите са документирани във формуляр *ФКР-10.5 Резултати от собствените наблюдения на количеството на отпадъчните води*.

ХПК

ХПК год. = [(ХПК (за I шестм.) * (Колич. отп. води за януари + Колич. отп. води за февруари + Колич. отп. води за март + Колич. отп. води за април + Колич. отп. води за май + Колич. отп. води за юни)) + (ХПК (за II шестм.) * (Колич. отп. води за юли + Колич. отп. води за август + Колич. отп. води за септември + Колич. отп. води за октомври + Колич. отп. води за ноември + Колич. отп. води за декември)))] / 1000 =

= [(ХПК (за I шестм.) * Колич. отп. води за I шестм.) + (ХПК (за II шестм.) * Колич. отп. води за II шестм.)] / 1000 = **ХПК kg/год.**

ХПК = [(5.6 * Колич. отп. води за I шестм.) + (5.1 * Колич. отп. води за II шестм.)] / 1000 = (5.6*1864,66+5.1*1820.42)/1000 = **19,625 kg/год**

ТОС

Съгласно ЕРИПЗ замърсителят, който се докладва, е ТОС – Общ органичен въглерод, изразен като ХПК/3, т.е **ТОС за год. = ХПК за год. / 3 = ТОС kg/год.**

ТОС = 19,625 / 3 = 6,542 kg/год.

Феноли (като общо С)

Съгласно КР Операторът извършва изпитване по показател Фенолен индекс чрез спектрофотометрично определяне. Съгласно ЕРИПЗ замърсителят, който се докладва, е Феноли (изразени като общ С). При изпитването на пробите се определя общото количество въглеводороди, а на база спектрофотометричното определяне се установява фенолният индекс. Поради това като част от ЕРИПЗ за показател №71 Феноли (като общо С)

Операторът ще докладва резултатите, получени при спектрофотометричното определяне на фенолен индекс с норма 0.2 mg/dm^3 .

Феноли (като общо С) год. = [(Феноли (като общо С) (за I шестм.) * (Колич. отп. води за януари + Колич. отп. води за февруари + Колич. отп. води за март + Колич. отп. води за април + Колич. отп. води за май + Колич. отп. води за юни)) + (Феноли (като общо С) (за II шестм.) * (Колич. отп. води за юли + Колич. отп. води за август + Колич. отп. води за септември + Колич. отп. води за октомври + Колич. отп. води за ноември + Колич. отп. води за декември))] / 1000000 =
= [(Феноли (като общо С) (за I шестм.) * Колич. отп. води за I шестм.) + (Феноли (като общо С) (за II шестм.) * Колич. отп. води за II шестм.)] / 1000 = Феноли (като общо С) **kg/год.**

Феноли (като общо С) = [(0,071 * Колич. отп. води за I шестм.) + (0,071 * Колич. отп. води за II шестм.)] / 1000 = (0,071 * 1864,66 + 0,071 * 1820,42) / 1000 = **0,262 kg/год**

Съгласно **Условие 10.2.1** не се извършва заустване на охлаждащи води в повърхностни и подземни водни обекти, канализация и почвите. Охлаждащи води се използват единствено в оборотен цикъл.

Съгласно **Условие 10.3.1.1**. Операторът зауства пречистени битово-фекални води, като част от смесен поток отпадъчни води по **Условие 10.1.2.1**, съгласно изискванията на **Таблица 10.1.2.1**.

Съгласно **Условие 10.4.1.1**. Операторът зауства дъждовни води, като част от смесен поток отпадъчни води по **Условие 10.1.2.1**, съгласно изискванията на **Таблица 10.1.2.1**.

4.2. Емисии на вредни вещества в атмосферния въздух

Емисии от точкови източници

Съгласно **Условие 9.1.1** и **Условие 9.1.1.1** за 2024 г. е разрешено изграждането и експлоатацията на едно пречиствателно съоръжение за емисии в атмосферата – Воден (мокър) скрубер към изпускащо устройство К8 към Аспирация за некондензиращи газове от вакуум-колоната, като се инсталира и въведе в експлоатация оборудването за пречистване на отпадъчните газове от Аспирация за некондензиращи газове от вакуум-колоната към датата на въвеждане в експлоатация на вакуум-колоната. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и ИУ К7 и ИУ К8.

За това пречиствателно устройство се изисква документиране на следните характеристики по **Условие 9.1.2**:

- списък на технологичните параметри, чието контролиране осигурява оптимален работен режим на пречиствателното съоръжение;
- стойности на технологичните параметри при оптимален работен режим на пречиствателното съоръжение;
- честота на мониторинг и оборудване за мониторинг, както и резервното оборудване за пречиствателното съоръжение,

като информацията се съхранява на площадката и се представя при поискване от компетентния орган. При актуализиране на изготвената информация, операторът да представя в РИОСВ актуално копие според изискванията на **Условие 9.1.3**.

Във връзка с изпълнението на **Условие 9.1.4** се прилага инструкция ИКР 9.1.4 - Инструкция за експлоатация и поддържане на пречиствателното съоръжение по **Условие 9.1.1** и

документиране на отчетените стойности на контролираните технологични параметри. в съответствие с информацията, изготвена при изпълнение на **Условие 9.1.2**, като тя включва документиране на отчетените стойности на контролираните технологични параметри на пречиствателното съоръжение и е представено копие от паспортните данни (при наличие на такива) на пречиствателното съоръжение в РИОСВ. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и пречиствателното съоръжение разрешено в Условие 9.1.1.

Съгласно **Условие 9.1.5.1** Дружеството прилага инструкция ИКР 9.1.5.1 - Инструкция за периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри на пречиствателното съоръжение с определените оптимални такива по Условие 9.1.2 на КР, установяване на причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и пречиствателното съоръжение разрешено в Условие 9.1.1.

На площадката се съхраняват, в съответствие с **Условие 9.1.6.1**, **Условие 9.1.6.2**, и **Условие 9.1.6.3**, резултатите от мониторинга на контролираните параметри на пречиствателното съоръжение, резултатите от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателното съоръжение с определените оптимални такива, съгласно условията на разрешителното, установените причини за несъответствие и предприетите коригиращи действия, както и писмена документация по изпълнение на **Условие 9.1.2**, която да предоставя при поискване от компетентния орган. След изготвяне и/или актуализиране на документацията (при промяна на контролирани параметри на ПС), копие от нея да се изпраща до РИОСВ. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и пречиствателното съоръжение разрешено в Условие 9.1.1.

Информацията за извършените през годината проверки на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателното съоръжение с определените оптимални такива, съгласно условията на разрешителното, установените несъответствия, причини за установените несъответствия и предприетите коригиращи действия се докладва като част от ГДОС в изпълнение на **Условие 9.1.6.4**. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и пречиствателното съоръжение разрешено в Условие 9.1.1.

Данните се документират съответно във формуляри ФКР 9.1.6.1 - Контролирани параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения по Условие 9.1.1 и ФКР 9.1.6.2 - Резултати от мониторинга на контролираните параметри и от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за пречиствателно съоръжение Воден (мокър) скрубер към изпускащо устройство К8 с определените оптимални такива, съгласно условията на КР, установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включващо и пречиствателното съоръжение разрешено в Условие 9.1.1.

Емисии от точкови източници

В комплексното разрешително са включени 5 (пет) на брой изпускащи устройства (комини), обслужващи шест броя котли. Съгласно **Условие 9.2.1** дебитът на технологичните и вентилационни газове от всички организирани източници по **Условие 9.2.2** и **Условие 9.2.4** не превишава посочените в Таблица 9.2.2 от КР стойности. До края на 2024 г. не са изградени съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“, включително и изпускащи устройства ИУ К7 и ИУ К8, както и пречиствателното съоръжение разрешено в Условие 9.1.1.

За отчетния период не е имало наличие или експлоатация на други организирани източници на емисии в атмосферния въздух, освен описаните в **Условие 9.2.2.**

Съгласно **Условие 9.2.3** не се експлоатират едновременно Котел № 3 и Котел № 4 към ИУ № КЗ.

Данните за максималния дебит за всяко изпускащо устройство (**Условие 9.6.2.1**) се документират във формуляр *ФКР 9.6.2.1 - Максимален дебит на отпадъчните газове за всяко изпускащо устройство.*

Замърсителите от изпускащите устройства, които са пуснати в експлоатация не са нормирани в комплексното разрешително и за тях няма заложено условие за извършване на мониторинг.

Неорганизираните емисии

Съгласно **Условие 9.3.1** всички емисии на вредни вещества от инсталациите по **Условие 2** се изпускат в атмосферния въздух организирано през изпускащите устройства, описани в **Условие 9.2.**

Съгласно **Условие 9.3.2** и **Условие 9.3.3** в Дружеството се прилагат съответно *ИКР 9.3.2 - Инструкция за периодична оценка за наличието на източници на неорганизираните емисии на площадката, установяване на причините за неорганизираните емисии от тези източници и предприемане на мерки за ограничаването им* и *ИКР 9.3.3 - Инструкция за извършване на периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия.*

Резултатите от изпълнението на **Условие 9.4.3** (и в съответствие с **Условие 9.6.2**) за оценка за възможните източници на неорганизираните емисии и мерките за предотвратяване и отстраняването на интензивно миришещи вещества се документират във формуляр *ФКР 9.6.2.3 - Резултати от изпълнението на мерките за предотвратяване/намаляване на неорганизираните емисии и интензивно миришещи вещества, генерирани от дейностите на площадката*, като в случай на констатирани такива се установяват причините за неорганизираните емисии от тези източници и се назначават мерки за ограничаването и предотвратяването им. При наличие на неорганизираните емисии, те се регистрират във *ФКР 5.4 - Причини за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.*

През 2024 год. са наблюдавани следните потенциални източници на неорганизираните емисии:

- Резервоарите за отпадъчни нефтопродукти и резервоарите за готов продукт (Тежко гориво) чрез предвидените дихатели. Те са част от предохранителната арматура на съоръженията в съответствие с противопожарните изисквания. Предвидени са за изпускане на образувалите се пари и изравняване на налягането към резервоарите;
- Товаро-разтоварната дейност за разтоварване на автоцистерните със суровина и пълненето им с готов продукт и отработените газове от превозните средства (автоцистерни).

Брой извършени оценки за наличие на източници на неорганизираните емисии през 2024 год.
- **36 броя.**

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

Брой извършени оценки за изпълнението на мерките за предотвратяване и ограничаване на неорганизираните емисии през 2024 год. - **84 броя**.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

В изпълнение на **Условие 9.3.4** предприятието е предприело всички необходими мерки за ограничаване емисиите на прахообразни вещества (*ИКР 9.3.3*), съгласно изискванията на чл.70 на Наредба № 1 от 27.06.2005 год. за норми на допустими емисии на вредни вещества (замърсители), изпускани в атмосферата от обекти и дейности с неподвижни източници на емисии.

Интензивно миришещи вещества

Предприятието е разположено в Източна промишлена зона на гр. Мездра и съгласно **Условие 9.4.1** всички дейности на площадката се извършват по начин, недопускащ разпространението на миризми извън границите на производствената площадка.

Съгласно **Условие 9.4.2** Дружеството прилага *ИКР 9.4.2 - Инструкция за предприемане на незабавни действия за идентифициране на причините за появата на миризми и мерки за ограничаването им*, която включва както предприемане на незабавни действия за идентифициране на причините за появата на миризми, така и вземането на мерки за предотвратяване/отстраняване на емисиите на интензивно миришещи вещества, генерирани от дейностите на площадката.

На територията на предприятието, съгласно **Условие 9.4.3**, се прилага и инструкция *ИКР 9.4.3 - Инструкция за периодична оценка на спазването на мерките за предотвратяване/отстраняване емисиите на интензивно миришещи вещества*.

При регистриране на неприятни миризми или при постъпили оплаквания те се документират във формуляр *ФКР 9.6.2.4 - Регистър на постъпилите оплаквания за миризми*.

През 2024 год. не са постъпили такива оплаквания за което са направени **12 броя** оценки за съответствие. Не са предприемани действия за идентифициране на причините за появата на миризми и мерки за ограничаването им поради липса на такива.

По Условие 9.6.2.5, през отчетния период на 2024 г. не са документирани във *ФКР 9.6.2.5 - Резултати от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми (вкл. степеня и времеви период на превишаването им) и съхранявани резултатите от оценката на съответствието на измерените стойности на контролираните показатели с определените в разрешителното емисионни норми (вкл. степеня и времеви период на превишаването им), установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия*, защото изпускащо устройство № К8 не е инсталирано и не е в експлоатация.

В изпълнение на **Условие 9.5.1** Дружеството спазва изискването емисиите на отпадъчни газове от площадката да не водят до нарушаване на нормите за съдържание на вредни вещества в атмосферния въздух и другите действащи норми за качество на въздуха.

4.3. Емисии на вредни и опасни вещества в отпадъчните води

Заустването на отпадъчните води, формирани на територията на производствената площадка, се извършва при спазване на условията в настоящото комплексно разрешително.

Потоците отпадъчни води от територията на площадката са от:

- Производствени отпадъчни води от преработка на отпадъчни нефтопродукти в изпарителна колона и сепаратор (не е пуснат в експлоатация) и от гравитачно разслояване в резервоари R1 и R2 от Резервоарен парк №1 и в резервоари R11 и R12 в Резервоарен парк № 2;
- Битово – фекални води от санитарни възли на административна сграда;
- Дъждовни води от производствена площадка, от обваловки на резервоарни паркове и от покривите на сградите.
- Охлаждащите води се използват единствено в оборотен цикъл.

Съгласно **Условие 10.1.1.1.** е разрешена експлоатацията на 3 броя каломаслоуловителя (за смесен поток – пречистени производствени води, отпадъчни води от участък „Вакуумна дестилация“ (технологичен кондензат, отпадъчни води от скрубера за пречистване на некондензирани газове и дъждовни води от площадката) и дъждовни води, след 3 броя каломаслоуловители, пречистени битово-фекални отпадъчни води), обозначени на *Приложение № 6.1* към Заявлението за издаване на КР.

В съответствие с **Условие 10.1.1.1** пречиствателните съоръжения са определени (**Условие 10.1.1.2**):

- контролираните параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа);
- оптималните стойности за всеки от контролираните параметри;
- честотата на мониторинг на стойностите на контролираните параметри;
- вид на оборудването за мониторинг на контролираните параметри.

За поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, както и за периодичната оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените оптимални такива по **Условие 10.1.1.2** на КР, съгласно **Условие 10.1.1.3** и **Условие 10.1.1.5.1**, на територията на площадката се прилагат съответно инструкция *ИКР 10.1.1.3 - Инструкция за поддържане на оптималните стойности на технологичните параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения по Условие 10.1.1.1* и *ИКР 10.1.1.5.1 - Инструкция за периодична оценка на съответствие на измерените стойности на контролираните параметри за всички пречиствателни съоръжения с определените оптимални такива по Условие 10.1.1.2 на КР, установяване на причините за несъответствие и предприемане на коригиращи действия.*

На 11.09.2024 год. е извършена проверка от експерти на РИОСВ-Враца, във връзка с контролен мониторинг на отпадъчните води на „Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти“. Издаден е Констативен протокол за проверка №450-ИА. Не са констатирани отклонения от разрешените параметри в условията на КР. Не са поставяни писмени предписания за изпълнение.

В изпълнение на **Условие 10.1.1.4**, **Условие 10.1.1.5.1** и **Условие 10.1.1.6.4** през 2024 год. са извършвани ежедневни проверки за оценка на съответствието на стойностите на контролираните параметри на пречиствателните съоръжения.

Данните от мониторинга на работата на съоръженията, определени с комплексното разрешително, в съответствие с определените по **Условие 10.1.1.2** контролираните

параметри, честота на мониторинг и вида на оборудването за мониторинг, както и резултатите от периодичната им проверка, се документират и съхраняват на територията на площадката във формуляри *ФКР 10.1.1.6.1 - Контролирани параметри, осигуряващи оптимален работен режим на пречиствателните съоръжения по Условие 10.1.1.1 и ФКР 10.1.1.6.2 - Резултати от мониторинга на контролираните параметри и от проверките на съответствието на стойностите на контролираните параметри за всяко пречиствателно съоръжение с определените оптимални такива, съгласно условията на КР, установените причини за несъответствия и предприетите коригиращи действия.*

Брой извършени проверки на съответствието на стойностите на контролираните параметри през 2024 год. - **48 броя.**

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Брой предприети коригиращи действия - не е необходимо.

Съгласно **Условие 10.1.2.1** на Оператора е разрешено заустване на смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални отпадъчни води и отпадъчни води от участък „Вакуумна дестилация“ (технологичен кондензат, отпадъчни води от скрубера за пречистване на некондензиращи газове и дъждовни води от площадката) след каломаслоуловител 1, чрез площадковата канализационната система на съседно предприятие („БАЛКАН ИСКЪР“ АД, в несъстоятелност) в р. Искър, както и при спазване на изискванията, посочени в *Таблица 10.1.2.1.* на настоящото разрешително. На 02.01.2023г. е сключен договор със собственика на ПИ 47714.500.2419 и 47714.500.2280 за предоставяне на достъп, ползване и право на опериране на канализацията, чрез която отпадъчните води от площадката на „АСК-БУЛ“ ЕООД достигат до точка на заустване ТЗ 1 – река Искър с координати N 43°08'02.9"; E 23°44'34.79".

Заложен е собствен мониторинг, съгласно **Условие 10.1.3.1** и **Условие 10.8**, на смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални отпадъчни води и отпадъчни води от участък „Вакуумна дестилация“ (технологичен кондензат, отпадъчни води от скрубера за пречистване на некондензиращи газове и дъждовни води от площадката) след каломаслоуловител 1, чрез площадковата канализационната система на съседно предприятие („БАЛКАН ИСКЪР“ АД, в несъстоятелност) в р. Искър. Точката на пробовземане ТМ 1 е на изход на каломаслоуловител КМУЗ.

През 2024 год. е извършван собствен мониторинг (**Условие 10.8.4**) при спазване честотата на мониторинг, заложена в КР.

В изпълнение на **Условие 10.1.3.2** резултатите от собствения мониторинг се оценяват, следвайки инструкция *ИКР 10.1.3.2 - Инструкция за оценка на съответствието на резултатите от собствения мониторинг по Таблица 10.1.3.1, с максимално допустимите концентрации на вещества в производствени отпадъчни води по Таблица 10.1.2.1, установяване на причините за несъответствията и предприемане на коригиращи действия,* като изпълнението на тази инструкция се документира във формуляр *ФКР 10.8.1 - Резултати от собствения мониторинг на показателите за качеството на отпадъчните води по Условие 10.1.2.1.*

В съответствие с **Условие 10.3** и **Условие 10.4** се извършва мониторинг на смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални отпадъчни води и отпадъчни води от участък „Вакуумна дестилация“ (технологичен кондензат, отпадъчни води от скрубера за пречистване на некондензиращи газове и дъждовни води от площадката) след каломаслоуловител 1, съгласно изискванията на

Условие 10.1.3.1, а съгласно **Условие 10.2** охлаждащите води се използват единствено в оборотен цикъл (не се заустват).

Точка на мониторинг	Тип на отпадъчните води	Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Съответствие брой
Протокол № ХЛ 89А/10.06.2024г.						
ТМ-1	Смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални и отпадъчни води	Температура	°C	60	17,2 ± 0,7	ДА
		Активна реакция (pH)	–	6,0–9,0	6,80 ± 0,1	ДА
		Неразтворени вещества	mg/dm ³	60	5,9 ± 0,2	ДА
		БПК ₅	mgO ₂ /dm ³	25	1,9 ± 0,2	ДА
		ХПК (бихроматна)	mgO ₂ /dm ³	100	5,6 ± 0,4	ДА
		Нефтопродукти	mg/dm ³	10	0,031 ± 0,003	ДА
		Фенолен индекс	mg/dm ³	0,2	0,071 ± 0,008	ДА
Протокол № ХЛ 414А / 05.12.2024г.						
ТМ-1	Смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални и отпадъчни води	Температура	°C	60	9,6 ± 0,4	ДА
		Активна реакция (pH)	–	6,0–9,0	6,8 ± 0,1	ДА
		Неразтворени вещества	mg/dm ³	60	2,9 ± 0,1	ДА
		БПК ₅	mgO ₂ /dm ³	25	1,8 ± 0,2	ДА
		ХПК (бихроматна)	mgO ₂ /dm ³	100	5,1 ± 0,4	ДА
		Нефтопродукти	mg/dm ³	10	0,026 ± 0,003	ДА
		Фенолен индекс	mg/dm ³	0,2	0,071 ± 0,008	ДА

*Отпадъчните води от участък „Вакуумна дестилация“ (технологичен кондензат, отпадъчни води от скрубера за пречистване на некондензиращи газове и дъждовни води от площадката) след каломаслоуловител 1 не са включени в настоящият ГДОС, тъй като съоръженията към Участък „Вакуумна дестилация“ не са изградени и този воден поток не се генерира.

През 2024 год. са провеждани **2 броя** СПИ на отпадъчните води.

Не са установени несъответствия.

Не се налага предприемане на коригиращи действия.

Количествата на отпадъчните води се изчисляват, съгласно *ИКР 10.5 - Инструкция за изчисляване на количествата зауствани отпадъчни води, генерирани на територията на производствената площадка и зауствани чрез площадковата канализационната система на „БАЛКАН ИСКЪР“ АД в несъстоятелност, в р.Искър*, като резултатите от изчислението се документират в отделен формуляр *ФКР 10.5 - Резултати от собствените наблюдения на количеството на отпадъчните води (Условие 10.5)*. За отчетния период на 2024 год. са изпуснати **3658,084 м³** отпадъчни води.

Данни за изпускане на замърсители по ЕРИПЗ за 2024 год. са представени в *Таблица 1* по-горе.

Условие 10.1.3.3 и Условие 10.6 – ЕРИПЗ.

За по-надежден контрол на отпадъчните води на територията на площадката, съгласно **Условие 10.7**, се прилага *ИКР 10.7 - Инструкция за периодична проверка и поддръжка на състоянието на канализационната мрежа на площадката, установяване на течове и предприемане на коригиращи действия за тяхното отстраняване*. Резултатите от

изпълнение на инструкция ИКР 10.7 се документират във формуляр *ФКР 13.2.1 - Резултати от периодичната проверка за наличие на течове от площадковата канализация, тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете и отстраняване на разливи от вещества/препарати, които могат да замърсят подземните води и третиране на образуваните отпадъци.*

През 2024 год. е проведена 1 проверка на състоянието на канализационната система.

Не са установени несъответствия.

Не се налага предприемане на коригиращи действия.

4.4. Управление на отпадъците

„АСК-БУЛ“ ЕООД докладва дейностите по управление на отпадъците на площадката в гр. Мездра, съгласно изискванията на *Наредба № 1 от 4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри.* Това се извършва ежегодно като част от ГДОС (**Условие 11.9.1**).

За 2024 год. на територията на площадката са генерирани различни по вид и количество отпадъци. При работата на Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти и Резервоарите за съхранение на опасни отпадъци (отпадъчни нефтопродукти) образуваните отпадъци не се различават по вид (код и наименование) и не превишават количествата, посочени **Условие 11.1.1** на КР.

Съгласно **Условие 11.1.1** образуваните отпадъци по време на експлоатацията са ограничени по вид и количество както следва:

Таблица 11.1. Опасни отпадъци, образувани от Инсталацията за преработка на отпадъчни нефтопродукти:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество за 2024* г. t/y	Разрешено количество t/y	Норма за ефективност за 2024* г. t/t отпадъчен нефтопродукт	Годишна норма за ефективност t/t отпадъчен нефтопродукт
19 02 05*	Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	1.96	60 до изпълнението на Условие 3.4. 180 след изпълнението на Условие 3.4.	0,00056	0,007
19 02 07*	Масла от концентрати и сепариране	0	175 до изпълнението на Условие 3.4. 280 след изпълнението на Условие 3.4.	0	0,02

Таблица 11.2. Опасни отпадъци, образувани от Инсталацията за временно съхраняване на опасни отпадъци с общ капацитет над 50 тона:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество за 2024* г. t/y	Разрешено количество t/y
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	0	15

Съгласно **Условие 11.1.2** Дружеството прилага инструкция ИКР 11.1.2 - Инструкция за периодична оценка на съответствието на нормите за ефективност при образуването на отпадъка с определените такива в КР, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Резултатите от изпълнението на инструкцията се документират във формуляр ФКР 11.1.2 - Резултати от периодичната оценка на съответствието на нормите за ефективност при образуването на отпадъка с определените такива в условията на КР.

На територията на площадката се приемат за третиране следните отпадъци (**Условие 11.2.1**):

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка
01 05 06*	Промивни сондажни течности и отпадъци от сондиране, съдържащи опасни вещества
05 01 03*	Дънни утайки от резервоари
05 01 05*	Нефтени разливи
05 01 06*	Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване
12 01 09*	Машинни емулсии и разтвори, несъдържащи халогенни елементи
12 03 02*	Отпадъци от обезмасляване с пара
13 02 05*	Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа
13 02 06*	Синтетични моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки
13 02 08*	Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки
13 04 01*	Трюмови масла от речно корабоплаване
13 04 02*	Трюмови масла от канализационни системи на кейове
13 04 03*	трюмови масла от други видове корабоплаване
13 05 02*	Утайки от маслено-водни сепаратори
13 05 03*	Утайки от маслоуловителни шахти
13 05 06*	Масло от маслено-водни сепаратори;
13 05 07*	Води от маслено-водни сепаратори, съдържащи масла
13 05 08*	Смеси от отпадъци от пясъкоуловители и маслено-водни сепаратори
13 07 01*	Газьол, котелно и дизелово гориво;
13 07 03*	Други горива (включително смеси);
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти
19 02 07*	Масла и концентрати от сепариране;
19 11 03*	Отпадъчни води
19 11 05*	Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества
	в общо количество до 10 270 t/год. до изпълнението на Условие 3.4. 26 280 t/год. след изпълнението на Условие 3.4.

с цел извършване на действие по оползотворяване, обозначено с код:

- R 9 Повторно рафиниране на масла или друга повторна употреба на масла (в Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти);
- R 12 Размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 - R 11(обезводняване в сепаратор и/или гравитачно обезводняване в резервоари R1 и R2 към Резервоарен парк № 1 и в резервоари R11, R12 към Резервоарен парк № 2).

В изпълнение на **Условие 11.2.1.1** приемането на отпадъци с код и наименование 01 05 06* Промивни сондажни течности и отпадъци от сондиране, съдържащи опасни вещества е разрешено единствено в случай, че те не са пряк резултат от дейности по проучване, добив, първична преработка и складиране на подземни богатства и не са образувани при дейности по проучване, добив и първична преработка на подземни богатства в континенталния шелф и в изключителната икономическа зона на Република България в Черно море.

Приемането на отпадъците по **Условие 11.2.1** се извършва съгласно **Условие 11.2.3** по предварително уточнен график и направена и приета заявка с притежателя на отпадъците и въз основа на писмен договор.

Преди приемане на отпадъците Дружеството изисква съгласно **Условие 11.2.3.1** информация за:

- вида и количеството на отпадъците;
- данни за физическите характеристики и/или химическия състав на отпадъците;
- съответната информация, необходима, за да бъде оценена пригодността на отпадъците за третирането им в инсталациите по **Условие 2**.

При приемане на отпадъците съгласно **Условие 11.2.3.2** на площадката се извършват следните действия:

- проверка на придружаващата отпадъците документация, посочена в **Условие 11.2.3.1**;
- визуална проверка на отпадъците, с оглед установяване на съответствието с представената по **Условие 11.2.3.1** документация;
- измерване на количеството на приеманите отпадъци;
- отразяване в "Отчетната книга", оформена по реда на Наредба № 1 от 4.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публичния регистър на издадените разрешения, регистрационните документи и на закритите обекти и дейности.

В съответствие с **Условие 11.3.1** е разрешено извършването на предварително съхраняване на отпадъци с код и наименование:

Съответствие с **Условие 11.1**, **Условие 11.3.1**, **Условие 11.3.2**, **Условие 11.3.4** и **Условие 11.3.5**

Отпадък код	Наименование на отпадъка по Наредба №3 / 01.04.2004	Макс. разрешено количество т/год	Образуван отпадък за отч. период т/год	Оценка на съответствието по Условие				
				11.1.1	11.3.1	11.3.2	11.3.4	11.3.5
12 01 01	Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	1,5	0	Да	Да	Да	-	Да

Отпадък код	Наименование на отпадъка по Наредба №3 / 01.04.2004	Макс. разрешено количество т/год	Образуван отпадък за отч. период т/год	Оценка на съответствието по Условие				
				11.1.1	11.3.1	11.3.2	11.3.4	11.3.5
15 02 02*	Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества(омаслени дървени стърготини и пясък от почистване на разливи)	1	0	-	Да	Да	Да	Да
15 02 02*	Абсорбенти, филтърни материали (включително маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества(омаслени парцали, дрехи, ръкавици)	1,5	0	-	Да	Да	Да	Да
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	15	0	-	Да	Да	Да	Да
19 02 05*	Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	60 до изпълнението на Условие 3.4. 180 след изпълнението на Условие 3.4.	1,96	-	Да	Да	Да	Да
19 10 01*	Отпадъци от чугун и стомана	30	0	-	Да	Да	Да	Да

В таблицата по-горе се съдържа информация за предварителното съхраняване на отпадъците, образувани на територията на предприятието.

Съгласно **Условие 11.3.2**, Операторът извършва предварително съхраняване на отпадъците, образувани при производствената дейност на площадката, за срок не по-дълъг от:

- три години при последващо предаване за оползотворяване;
- една година при последващо предаване за обезвреждане.

Предварителното съхраняване на отпадъците, които се образуват на площадката, се извършва на местата, определени за тази цел (*Приложение 7.3* от Заявлението за издаване на КР) при спазване изискванията на Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци (**Условие 11.3.3**).

През 2024 г. не е извършвана промяна на място за съхраняване на образуваните на площадката отпадъци. (**Условие 11.3.3.1**)

Предварителното съхраняване на опасните отпадъци, образувани при експлоатация на инсталациите по **Условие 2**, се извършва в добре затварящи се съдове, изготвени от материали, които не могат да взаимодействат с отпадъците. Съдовете са обозначени с добре видими надписи "опасен отпадък", код и наименование на отпадъка, съгласно **Условие 11.3.4**, *Наредба № 2 от 23 юли 2014 г. за класификация на отпадъците* и в съответствие с

изискванията на *Наредбата за изискванията за третиране и транспортиране на производствени и на опасни отпадъци*.

Предварителното съхраняване на отпадъците се осъществява по начин, който не позволява смесване на опасни отпадъци с други отпадъци, смесване на оползотворими и неоползотворими отпадъци, както и смесване на опасни отпадъци с други вещества, включително разреждане на опасни отпадъци (**Условие 11.3.5**).

В изпълнение **Условие 11.3.6** на територията на площадката се прилага инструкция ИКР 11.3.6 - Инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на КР, причини за установените несъответствия и предприемане на коригиращи действия. Оценка се отразяват във формуляр ФКР 11.3.6 - Резултати от периодичната оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на КР, причините за установените несъответствия и за предприемане на коригиращи действия съгласно **Условие 11.9.3**.

В изпълнение на **Условие 11.9.2** през отчетния период за 2024 г. са направени 30 оценки.

В изпълнение на **Условие 11.3.6** през отчетния период за 2024 г. са направени 116 оценки.

Съгласно **Условие 11.4.1** Дружеството притежава разрешителен документ 05-РД-00000123-12/05.05.2023 за изпълняване на дейност „Т“ – транспортиране. Тази дейност не е обект на настоящият ГДОС. Дружеството е предавало отпадъци за транспортиране, на лицензирани външни фирми (фирми, притежаващи документ по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително) за транспортиране на отпадъците по **Условие 11.1**.

„АСК-БУЛ“ ЕООД има сключен договор с „ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД 2009“ ООД от 07.07.2023 г. за предаване на опасни отпадъци

В изпълнение на **Условие 11.4.2** и **Условие 11.4.3** Дружеството изготвя “Идентификационен документ”, съгласно *Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри*, като се изготвят, съхраняват и представят на контролните органи при поискване за всяка партида транспортиран отпадък копия от следните документи:

1. За производствени отпадъци:
 - сертификат на товара (отпадъка) или съпроводителен документ;
2. За опасни отпадъци:
 - сертификат на товара (отпадъка) или съпроводителен документ;
 - “Идентификационен документ”, съгласно *Наредба № 1/04.06.2014 г. за реда и образците, по които се предоставя информация за дейностите по отпадъците, както и реда за водене на публични регистри*;

Предаването за оползотворяване извън територията на площадката, в т.ч. рециклиране, на отпадъците посочени в **Условие 11.2.1**, както и образуванияте от дейността на предприятието, се предават единствено на лица, притежаващи документ по чл. 67 и/или по чл. 78 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на писмен договор, или да ги предава по реда и при спазване на изискванията на Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006 г. относно превози на отпадъци. Съгласно **Условие 11.5.1** за 2024 г. Дружеството е предавало отпадъци за оползотворяване, в т.ч. рециклиране.

Съгласно изискванията на **Условие 11.5.1.1**, отпадъците, приети на площадката по **Условие 11.2.1**, както и тези, образувани от дейността на предприятието при експлоатацията на инсталациите по **Условие 2.**, се предават приоритетно за оползотворяване пред обезвреждане.

Операторът извършва (съгласно **Условие 11.5.2**) дейност по оползотворяване, обозначена с код R 13 (съхраняване на отпадъци до извършването на някоя от дейностите с кодове R 9 и/или R 12, с изключение на временното съхраняване на отпадъците на площадката на образуване до събирането им) единствено на отпадъците, подлежащи на последващо предаване за оползотворяване, посочени в **Условие 11.2.1., в максимално количество 1 510 тона**. През отчетния период на 2024 година посочената дейност с код R13 е извършвана с капацитет 1120 тона отпадъци.

Съоръженията за извършване на дейност по оползотворяване, обозначена с код R13 по **Условие 11.5.2** отговарят на изискванията на наредбите по чл. 13, ал. 1 и чл. 43 от ЗУО в зависимост от вида на отпадъците, като площадките имат трайна настилка (бетон, асфалт или друг подходящ материал) и имат ясни надписи за вида на отпадъците, които се третират в тях, съгласно **Условие 11.5.3**.

Съхранението на отпадъците по **Условие 11.5.2.** е разрешено за срок не по-дълъг от три години (**Условие 11.5.4**).

В изпълнение на **Условие 11.5.5.** се извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код R 12 (размяна на отпадъци за подлагане на някоя от дейностите с кодове R 1 - R 11, обезводняване), в сепаратор и/или чрез гравитачно разслояване в Инсталация за съхранение на отпадъчни нефтопродукти - резервоари R1 и R2 към Резервоарен парк № 1 и резервоари R11 и R12 към Резервоарен парк № 2, на отпадъците с код и наименование:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество t/y	Третирани отпадъци (R12) в сепаратор и/или чрез гравитачно разслояване в Инсталация за съхранение на отпадъчни нефтопродукти - резервоари R1 и R2 към резервоарен парк № 1 и резервоари R11 и R12 към резервоарен парк № 2
13 05 06*	Масло от маслено – водни сепаратори	10	0
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	15	0
19 02 05*	Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	60 до изпълнението на Условие 3.4. 180 след изпълнението на Условие 3.4.	0
19 02 07*	Масла от концентрати и сепариране	175 до изпълнението на Условие 3.4. 280 след изпълнението на Условие 3.4.	0

посочени в **Условие 11.1.1.** и на отпадъците с код и наименование:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Третирани отпадъци (R12) в сепаратор и/или чрез гравитачно разслояване в Инсталация за съхранение на отпадъчни нефтопродукти - резервоари R1 и R2 към резервоарен парк № 1 и резервоари R11 и R12 към резервоарен парк № 2
01 05 06*	Промивни сондажни течности и отпадъци от сондиране, съдържащи опасни вещества	0
05 01 03*	Дънни утайки от резервоари	0

05 01 05*	Нефтени разливи	0
05 01 06*	Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване	0
12 01 09*	Машинни емулсии и разтвори, несъдържащи халогенни елементи	0
12 03 02*	Отпадъци от обезмасляване с пара	0
13 02 05*	Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа	0
13 02 06*	Синтетични моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки	0
13 02 08*	Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки	0
13 04 01*	Трюмови масла от речно корабоплаване	0
13 04 02*	Трюмови масла от канализационни системи на кейове	0
13 04 03*	трюмови масла от други видове корабоплаване	0
13 05 02*	Утайки от маслено-водни сепаратори	0
13 05 03*	Утайки от маслоуловителни шахти	0
13 05 06*	Масло от маслено-водни сепаратори;	0
13 05 07*	Води от маслено-водни сепаратори, съдържащи масла	0
13 05 08*	Смеси от отпадъци от пясъкоуловители и маслено-водни сепаратори	0
13 07 01*	Газьол, котелно и дизелово гориво;	0
13 07 03*	Други горива (включително смеси);	0
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	0
19 02 07*	Масла и концентрати от сепариране;	0
19 11 03*	Отпадъчни води	0
19 11 05*	Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества	0

посочени в Условие 11.2.1., като общото количество е 0 тона, което е по-малко от разрешеното до 8760 тона до изпълнението на Условие 3.4. и 26 280 тона след изпълнението на Условие 3.4.

В съответствие с Условие 11.5.6 се извършва дейност по оползотворяване, обозначена с код R 9 (повторно рафиниране на масла или друга повторна употреба на масла в Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти за следните отпадъци:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Третирани отпадъци (R9) повторно рафиниране на масла или друга повторна употреба на масла в Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти
01 05 06*	Промивни сондажни течности и отпадъци от сондиране, съдържащи опасни вещества	0

05 01 03*	Дънни утайки от резервоари	0
05 01 05*	Нефтени разливи	0
05 01 06*	Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване	0
12 01 09*	Машинни емулсии и разтвори, несъдържащи халогенни елементи	0
12 03 02*	Отпадъци от обезмасляване с пара	0
13 02 05*	Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа	0
13 02 06*	Синтетични моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки	0
13 02 08*	Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки	0
13 04 01*	Трюмови масла от речно корабоплаване	0
13 04 02*	Трюмови масла от канализационни системи на кейове	0
13 04 03*	трюмови масла от други видове корабоплаване	0
13 05 02*	Утайки от маслено-водни сепаратори	0
13 05 03*	Утайки от маслоуловителни шахти	0
13 05 06*	Масло от маслено-водни сепаратори;	1139.34
13 05 07*	Води от маслено-водни сепаратори, съдържащи масла	130.56
13 05 08*	Смеси от отпадъци от пясъкоуловители и маслено-водни сепаратори	738.18
13 07 01*	Газбол, котелно и дизелово гориво;	0
13 07 03*	Други горива (включително смеси);	0
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	1481,38
19 02 07*	Масла и концентрати от сепариране;	0
19 11 03*	Отпадъчни води	0
19 11 05*	Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества	0

посочени в **Условие 11.2.1** и следните образувани отпадъци:

Код на отпадъка	Наименование на отпадъка	Количество t/y	Третиран отпадъци (R9) повторно рафиниране на масла или друга повторна употреба на масла в Инсталация за преработка на отпадъчни нефтопродукти
13 05 06*	Масло от маслено – водни сепаратори	10	0
16 07 08*	Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	15	0

19 02 05*	Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	60 до изпълнението на Условие 3.4. 180 след изпълнението на Условие 3.4.	0
19 02 07*	Масла от концентрати и сепариране	175 до изпълнението на Условие 3.4. 280 след изпълнението на Условие 3.4.	0

посочени в **Условие 11.1.1.**, като общото количество е **3489.46 тона**, което е по-малко от разрешеното до **8760 тона** до изпълнението на **Условие 3.4.** и **26 280 тона** след изпълнението на **Условие 3.4.**

Предаването за обезвреждането на отпадъците съгласно таблиците по **Условие 11.1**, генерирани от дейността на предприятието, се осъществява съгласно **Условие 11.6.1** единствено на лица, притежаващи разрешение по чл. 67 от ЗУО или комплексно разрешително за конкретния вид отпадък и за извършване на съответната дейност, въз основа на писмен договор, или да ги предава по реда и при спазване на изискванията на Регламент (ЕО) № 1013/2006 на Европейския парламент и на Съвета от 14 юни 2006 г. относно превози на отпадъци. Съгласно **Условие 11.6.1** Дружеството не е предавало отпадъци за обезвреждане.

Годишното количество образуван отпадък за инсталациите се определя чрез измерване и/или изчисляване на количествата генерирани на площадката отпадъци (**Условие 11.7.1**), с цел определяне на годишно количество образуван отпадък за всяка инсталация и стойностите на годишните норми за ефективност при образуването на отпадъци (само за отпадъците, които се генерират пряко от производствения процес).

За тази цел, както и за сравняване на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци с определените такива в КР, в предприятието се прилагат съответно инструкции **ИКР 11.7.2 - Инструкция за измерване или изчисляване на количествата образувани отпадъци и изчисление на стойностите на нормите за ефективност при образуването на отпадъци** (за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес) и **ИКР 11.7.3 - Инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци и стойностите на нормите за ефективност при образуването им** (само за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес) с определените такива в КР, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия (**Условие 11.7.2** и **Условие 11.7.3**).

Съгласно **Условие 11.8.1** през 2024 год., предприятието не е анализирано образуваните при производствената дейност отпадъци с цел класификация, тъй като за всички отпадъци, образувани на площадката, има утвърдени работни листове.

Анализите на отпадъците се извършват от акредитирани лаборатории, в съответствие със ЗУО (**Условие 11.8.2**).

В **Таблица 4.4-1** и **Таблица 4.4-2** по-долу е дадена информация за образуването, оползотворяването и обезвреждането на отпадъци през 2024 год.

Не са установени несъответствия с **Условие 11.2**, **Условие 11.3**, **Условие 11.4**, **Условие 11.5**, **Условие 11.6**, **Условие 11.7** и **Условие 11.8**.

Таблица 4.4-1 Образуване на отпадъци за 2024 год.

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Предварително съхранение на площадката	Транспортиране собствен транспорт /външна фирма	Съответствие
		Количества определени с КР, t/y	Реално измерено, t/y	Количества определени с КР	Реално измерено			
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12 01 01	1,5	0	Няма ограничение	-	Пункт № 1; 0 тона	- 0 тона	Да
Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (омаслени дървени стърготини и пясък от почистване на разливи)	15 02 02*	1	0	Няма ограничение	-	Пункт № 1; 0 тона	- 0 тона	Да
Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (омаслени парцали, дрехи, ръкавици)	15 02 02*	1,5	0	Няма ограничение	-	Пункт № 1; 0 тона	- 0 тона	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтепродукти	16 07 08*	15	0	Няма ограничение	-	Пункт № 2; 0 тона	- 0 тона	Да
Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	19 02 05*	60 до изпълнението на Условие 3.4. 180 след изпълнението на Условие 3.4.	1.96	0,007	0,00056	Пункт № 2; 0.96 тона	АСК-БУЛ ЕООД 2.5 тона	Да
Масла от концентрати и сепариране	19 02 07*	175 до изпълнението на Условие 3.4. 280 след изпълнението на Условие 3.4.	0	0,02	0	Няма съхранение	- 0 тона	Да
Отпадъци от чугун и стомана	19 10 01*	30	0	Няма ограничение	-	Пункт № 3;	АСК-БУЛ ЕООД 0 тона	Да
Масло от маслено-водни сепаратори;	13 05 06*	10	0	Няма ограничение	-	Няма съхранение	- 0 тона	Да

Таблица 4.4-2 Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци за 2024 год.

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма, извършваща операцията по оползотворяване / обезвреждане извън площадката	Съответствие
Промивни сондажни течности и отпадъци от сондиране, съдържащи опасни вещества	01 05 06*	Няма	Няма	-	Да
Дънни утайки от резервоари	05 01 03*	Няма	Няма	-	Да
Нефтени разливи	05 01 05*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване	05 01 06*	Няма	Няма	-	Да
Машинни емулсии и разтвори, несъдържащи халогенни елементи	12 01 09*	Няма	Няма	-	Да
Отпадъци от обезмасляване с пара	12 03 02*	Няма	Няма	-	Да
Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	Няма	Няма	-	Да
Синтетични моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки	13 02 06*	Няма	Няма	-	Да
Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки	13 02 08*	Няма	Няма	-	Да
Трюмови масла от речно корабоплаване	13 04 01*	Няма	Няма	-	Да
Трюмови масла от канализационни системи на кейове	13 04 02*	Няма	Няма	-	Да
трюмови масла от други видове корабоплаване	13 04 03*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от маслено-водни сепаратори	13 05 02*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от маслоуловителни шахти	13 05 03*	Няма	Няма	-	Да
Масло от маслено-водни сепаратори;	13 05 06*	R9 1139,34 т.	Няма	-	Да
Води от маслено-водни сепаратори, съдържащи масла	13 05 07*	R9 130,56 т.	Няма	-	Да
Смеси от отпадъци от пясъкоуловители и маслено-водни сепаратори	13 05 08*	R9 738,18 т.	Няма	-	Да
Газьол, котелно и дизелово гориво;	13 07 01*	Няма	Няма	-	Да

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма, извършваща операцията по оползотворяване / обезвреждане извън площадката	Съответствие
Други горива (включително смеси);	13 07 03*	Няма	Няма	-	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16 07 08*	R9 1481,38 т.	Няма	-	Да
Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	19 02 05*	Няма	Няма	-	Да
Масла и концентрати от сепариране;	19 02 07*	Няма	Няма	-	Да
Отпадъчни води	19 11 03*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества	19 11 05*	Няма	Няма	-	Да

Във връзка с дейността по управление на отпадъците Дружеството прилага следните инструкции:

- ИКР 11.1.2 - Инструкция за периодична оценка на съответствието на нормите за ефективност при образуването на отпадъка с определените такива в КР, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия;
- ИКР 11.3.6 - Инструкция за периодична оценка на съответствието на предварителното съхраняване с условията на КР, причини за установените несъответствия и предприемане на коригиращи действия;
- ИКР 11.7.2 - Инструкция за измерване или изчисляване на количествата образувани отпадъци и изчисление на стойностите на нормите за ефективност при образуването на отпадъци (за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес);
- ИКР 11.7.3 - Инструкция за оценка на съответствието на наблюдаваните годишни количества образувани отпадъци и стойностите на нормите за ефективност при образуването им (само за отпадъците, които се образуват пряко от производствения процес) с определените такива в КР, установяване на причините за несъответствия и предприемане на коригиращи действия

През отчетният период на 2024 г. не са констатирани несъответствия при оценката на съответствието съгласно **Условие 11.3.6, Условие 11.4.3, Условие 11.5.1.1, Условие 11.6.1 и Условие 11.7.3** и не се е налагало предприемане на коригиращи действия в съответствие с **Условие 11.9.3.**

Резултатите се съхраняват на площадката и се представят при поискване от компетентния орган. Документацията по управление на отпадъците се съхранява съгласно **Условие 11.9.4** и се предоставя при поискване от компетентния орган.

Съгласно **Условие 11.9.5** няма пренос извън площадката на опасни и неопасни отпадъци, в определените случаи, посочени в Регламент № 166/ 2006 г. относно създаването на Европейски регистър за изпускането и преноса на замърсители (ЕРИПЗ).

4.5. Шум

Дейностите, извършвани на площадката се осъществяват по начин, недопускащ предизвикване на шум в околната среда над граничните стойности на еквивалентно ниво на шума (**Условие 12.1.1**), както следва:

По границите на площадката:

- дневно ниво – 70 dB(A);
- вечерно ниво – 70 dB(A);
- нощно ниво – 70 dB(A);

В мястото на въздействие (в най-близко разположените спрямо промишления източник точки, в урбанизираните територии и извън тях):

- дневно ниво – 55 dB(A);
- вечерно ниво – 50 dB(A);
- нощно ниво – 45 dB(A).

В съответствие с **Условие 12.2.1** е заложено да се извършва наблюдение на общата звукова мощност и на еквивалентните нива на шум в определени точки по границите на площадката и в мястото на въздействие не по-малко от веднъж на две последователни години.

В изпълнение на **Условие 12.2.2** и **Условие 12.2.3** на производствената площадка се прилагат *ИКР 12.2.2 - Инструкция за наблюдение на еквивалентните нива на шум и общата звукова мощност по Условие 12.2.1* и *ИКР 12.2.3 - Инструкция за оценка на съответствието на установените еквивалентните нива на шум с разрешените такива, установяване на причините за допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия.*

Място на измерването	Измерено/Коригирано ниво на звуково налягане в dB (A)			Гранична стойност dB (A)	Съответствие с Условие 12.1.1
	Лден	Лвечер	Лнощ		
	Протокол № ВШ-114А/02.04.2024г.	Протокол № ВШ-114А.1/03.04.2024г.	Протокол № ВШ-114А.2/02.04.2024г.		
ИТ 1	50,2±0,4	50,0±0,4	50,2±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 2	53,9±0,4	53,5±0,4	53,1±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 3	57,4±0,4	55,9±0,4	55,0±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 4	55,0±0,4	49,8±0,4	50,2±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 5	52,7±0,4	50,9±0,4	50,1±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 6	50,2±0,4	50,0±0,4	49,2±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 7	46,4±0,4	46,2±0,4	46,0±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 8	49,6±0,4	49,1±0,4	48,8±0,4	70	Да/Да/Да
Еквивалентно ниво на шума / точка в място на въздействие/	22,0±1,3	20,5±1,2	20,0±1,2	55 50 45	Да/Да/Да
Ниво на обща звукова мощност	93,9±3,9	92,4±3,8	91,9±3,8	-	

Съгласно **Условие 12.3.1** и **Условие 12.3.2** данните от изпълнението на инструкциите се съхраняват във формуляр *ФКР 12.3.1 - Резултати от наблюдението на определените*

показатели и от оценката на съответствието на установените нива на шум по границата на производствената площадка и в мястото на въздействие с разрешените такива.

Резултатите от проведените СПИ на шум през 2024г. са представени в таблицата по-горе. Следващият мониторинг предстои да бъде извършван през 2026 год.

Броя извършени измервания по контура са 3 броя (дневно, вечерно и нощно). Брой на измерителните точки на мониторингът на еквивалентно ниво на шум - **27 броя измерителни точки**.

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

През 2024 г. няма постъпили жалби и няма предприети коригиращи действия (**Условие 12.3.3**).

4.6. Опазване на почвата и подземните води от замърсяване

На територията на площадката не се осъществява инжектиране, реинжектиране, пряко или непряко отвеждане на вредни и опасни вещества в почвите и подземните води (**Условие 13.1.1**). В почвата няма пренос и изпускане на замърсители от дейността на предприятието и няма превишаване на количествата, посочени в приложение II на Регламент № 166/2006 год. Поради това няма замърсители, които да се докладват, съгласно **Условие 11.9.5**.

За спазване на мерките за опазване на почвата от замърсяване на територията на площадката и в изпълнение на **Условие 13.1.2** и **Условие 13.1.5** се прилагат инструкции ИКР 13.1.2 - Инструкция за периодична проверка за наличие на течове от площадковата канализация, тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течове и ИКР 13.1.5 - Инструкция за отстраняване на разливи от вещества/препарати, които могат да замърсят подземните води и третиране на образуваните отпадъци.

В изпълнение на **Условие 13.1.5** през 2024 год. са направени следните проверки:

- **12 броя** проверки за установяване на разливи и/или изливания на вредни и опасни вещества (включително и в обвалованите зони).

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

Данните от изпълнението на инструкцията по **Условие 13.1.2** се отразяват и съхраняват на площадката във формуляр ФКР 13.2.1 - Резултати от периодичната проверка за наличие на течове от площадковата канализация, тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, установяване на причините и отстраняване на течовете и отстраняване на разливи от вещества/препарати, които могат да замърсят подземните води и третиране на образуваните отпадъци и се предоставят при поискване от компетентните органи в изпълнение на **Условие 13.2.1**.

В изпълнение на **Условие 13.1.2** през 2024 год. са направени следните проверки:

- **2 броя** проверки за установяване на разливи и/или изливания на вредни и опасни вещества (включително и в обвалованите зони).

Брой установени несъответствия - не са установени несъответствия.

След установяване на разливи или изливане на вредни и опасни вещества върху производствената площадка (включително и в обвалованите зони) те незабавно се преустановяват и почистват до 12 часа след откриването им, като е налично достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване на определените за целта места, съгласно **Условие 13.1.3**.

На територията на площадката се съхранява достатъчно количество подходящи сорбиращи материали за почистване в случай на разливи на определените за целта места, съгласно **Условие 13.1.4.**

Резултатите от изпълнението на инструкциите по **Условие 13.1.5** се документират и съхраняват на площадката във формуляр *ФКР 13.1.5 - Дневник на установените разливи и предприетите коригиращи мерки за отстраняване на причините за разлива* и се предоставят при поискване от компетентните органи в изпълнение на **Условие 13.2.1.**

Товаро-разтоварните дейности, които биха могли да доведат до течове или изливания се извършват само на определените за това места, осигурени против разливи и течове (**Условие 13.1.7.**).

Не се допуска наличието на течности в резервоари, варели, технологично и пречиствателно оборудване или тръбопроводи и др., от които са установени течове, до момента на отстраняването им и използването на материали, съдържащи приоритетни вещества при изграждането на конструкции, инженерно строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с почвите и от които същите могат да бъдат замърсени (**Условие 13.1.6 и Условие 13.1.8.**).

Тъй като през 2024 год. не са установявани разливи и/или изливания на вредни и опасни вещества (включително и в обвалованите зони) и не са установени наличия на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, не се е налагало предприемане на допълнителни мерки за опазване на почвата по **Условие 13.2.3 и Условие 13.2.6** и отразяването им във формуляр *ФКР 13.2.3 - Предприети допълнителни мерки за опазване на почвата и подземните води.*

В изпълнение на **Условие 13.2.6** през 2024 год. са направени следните проверки:

- **1 брой** проверки на площадките за товаро-разтоварни дейности,
- **1 брой** проверки за използване на приоритетни вещества

Не са констатирани неизправности на канализационната мрежа и наличие на течове от тръбопроводи и оборудване, разположени на открито, както и не са установявани разливи и/или изливания на вредни и опасни вещества (включително и в обвалованите зони).

5. ДОКЛАД ПО ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА ПРИВЕЖДАНЕ В СЪОТВЕТСТВИЕ С УСЛОВИЯТА НА КР (ИППСУКР)

Дружеството няма разработена ИППСУКР.

6. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА РАБОТАТА НА ИНСТАЛАЦИИТЕ ИЛИ ЧАСТИ ОТ ТЯХ

Преходни режими на работа (пускане, спиране, внезапни спирания и други)

Съгласно **Условие 15.1** и **Условие 15.3** Дружеството прилага инструкция *ИКР 15.1 - Инструкция за пускане и спиране на пречиствателните съоръжения*, която осигурява пускане на пречиствателните съоръжения (ако е възможно технологично) в действие преди пускане на свързаните с тях производствени инсталации или части от тях и спиране на пречиствателните съоръжения след прекратяване на производствения процес, като данните от изпълнението ѝ се документират във формуляр *ФКР 15.3 - Дневник на пускане и спиране*, който се съхранява на площадката и предоставя при поискване от компетентния орган.

В съответствие с **Условие 15.2** и **Условие 15.4** се прилагат за инсталациите по **Условие 2** технологични инструкции за пускане (влизане в стабилен работен режим) и спиране съдържащи необходимите мерки и действия, осигуряващи оптималното протичане на производствените процеси и план за мониторинг при аномални режими, който включва вида, количествата и продължителността във времето на извънредните емисии, метода на измерване и контрол. На територията на предприятието се прилага инструкция *ИКР 15.4 - План за мониторинг при аномални режими на работа на инсталациите по Условие 2*.

През отчетния период на 2024 год. са регистрирани **24 броя** пускане и **24 броя** спиране на инсталации и съоръжения.

Не са установени необходими действия за поддръжка на съоръженията по време на престоя.

Котел № 4, който е резервен, е пускан само за извършване на технически проверки (**Условие 15.5**).

Не е възниквала ситуация на аномален режим на работа на инсталациите по **Условие 2**.

Прекратяване на работата на инсталациите или на части от тях

През отчетния период не е възниквала ситуация на прекратяване на дейността на инсталациите, посочени в настоящото разрешително или на части от тях, съгласно **Условие 16.1**.

При прекратяване на дейността на инсталациите или части от тях (**Условие 16.2**) ще се изготви подробен План за закриване на дейностите на площадката или части от тях. През отчетния период на 2024 год. не са прекратявани дейности на инсталациите или на части от тях.

При временно прекратяване на дейността на инсталациите (технологичните съоръжения) или на части от тях (**Условие 16.3**) ще се изготви подробен План за временно прекратяване на дейностите на площадката или част от тях.

В случай, че се закриват всички инсталации и дейности по Приложение № 4 от ЗООС се прилага **Условие 16.5**.

През 2024 год. Дружеството не е вземало решение за прекратяване или временно прекратяване на дейността на инсталациите (технологичните съоръжения) или на части от тях (**Условие 16.4**).

7. СВЪРЗАНИ С ОКОЛНАТА СРЕДА АВАРИИ, ОПЛАКВАНИЯ И ВЪЗРАЖЕНИЯ

7.1 Аварии

В изпълнение на **Условие 14.1**, **Условие 14.2** и **Условие 14.3** Дружеството е изготвило оценка за приложимост на изискванията на Глава 7, раздел I на ЗООС към инсталациите/съоръженията и прилага *ИКР 14.2 - Инструкция за оценка на риска от аварии при извършване на организационни и технически промени* и има готовност за предприемане на мерки за предотвратяване, контрол и ликвидиране на последствията от аварии.

На територията на площадката, съгласно **Условие 14.4** и **Условие 14.5**, се попълва формуляр *ФКР 5.4 - Проверка на допуснатите несъответствия и предприемане на коригиращи действия* за всяка възникнала аварийна ситуация, описваща причините за аварията, времето и мястото на възникване, последствията върху здравето на населението и околната среда и предприетите действия по прекратяването на аварията и отстраняването на последствията от нея.

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

В случай на измерени концентрации на вредни вещества над допустимите емисионни норми, непланирана емисия или инцидент, който е причинил замърсяване на повърхностни или подземни води, или е застрашил въздуха или почвата, в изпълнение на **Условие 14.6**, Операторът е задължен незабавно да уведоми РИОСВ и да води съответната документация.

През 2024 год. не са регистрирани аварии, които да доведат до замърсяване на околната среда и застрашаващи здравето и живота на хората.

Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР

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

През 2024 г. не са постъпили оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталацията.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение № 1 - Таблицы:

- Таблица 1 - Замърсители по ЕРИПЗ;
- Таблица 2 - Емисии във въздуха;
- Таблица 3 - Емисии в отпадъчни води;
- Таблица 4 - Образуване на отпадъци;
- Таблица 5 - Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци;
- Таблица 6 - Шумови емисии;
- Таблица 7 - Опазване на подземни води;
- Таблица 8 - Опазване на почви;
- Таблица 9 - Аварийни ситуации;
- Таблица 10 - Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР;

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 - Таблици

Таблица 1 - Замърсители по ЕРИПЗ

№	CAS номер	Замърсител	Емисионни прагове (колона 1)			Праг на пренос на замърсители извън площ. (колона 2)	Праг за производство, обработка или употреба (колона 3)
			Във въздух (колона 1a)	Във води (колона 1 b)	В почви (колона 1 c)		
			Kg / год.	Kg / год.	Kg / год.	Kg / год.	Kg / год.
71#	108-95-2	Феноли (като общо C)	-	“_“ (0,262) M	-	-	-
76#		Общ органичен въглерод (ТОС), като общ въглерод или ХПК/З	-	“_“ (6,542) M	-	-	-

В Таблицата е посочена стойността, с която замърсителят превишава емисионния праг (съгласно Образец за годишен доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено комплексно разрешително, утвърден със Заповед на Министъра на околната среда и водите РД-806 / 31.10.2006 год.).

Таблица 2 - Емисии във въздуха

Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг		Честота на монито ринг	Съот- ветствие брой/ %
			Непрекъснат мониторинг	Периодичен мониторинг		
Няма заложен мониторинг в КР						

Таблица 3 - Емисии в отпадъчни води

Точка на мониторинг	Тип на отпадъчните води	Параметър	Единица	НДЕ, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Съответствие брой
Протокол № ХЛ 89А/10.06.2024г.						
ТМ-1	Смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални и отпадъчни води	Температура	°C	60	17,2 ± 0,7	ДА
		Активна реакция (pH)	–	6,0–9,0	6,80 ± 0,1	ДА
		Неразтворени вещества	mg/dm ³	60	5,9 ± 0,2	ДА
		БПК ₅	mgO ₂ /dm ³	25	1,9 ± 0,2	ДА
		ХПК (бихроматна)	mgO ₂ /dm ³	100	5,6 ± 0,4	ДА
		Нефтопродукти	mg/dm ³	10	0,031 ± 0,003	ДА
		Фенолен индекс	mg/dm ³	0,2	0,071 ± 0,008	ДА
Протокол № ХЛ 414А / 05.12.2024г.						
ТМ-1	Смесен поток – пречистени производствени и дъждовни води (след 3 броя каломаслоуловители), пречистени битово-фекални и отпадъчни води	Температура	°C	60	9,6 ± 0,4	ДА
		Активна реакция (pH)	–	6,0–9,0	6,8 ± 0,1	ДА
		Неразтворени вещества	mg/dm ³	60	2,9 ± 0,1	ДА
		БПК ₅	mgO ₂ /dm ³	25	1,8 ± 0,2	ДА
		ХПК (бихроматна)	mgO ₂ /dm ³	100	5,1 ± 0,4	ДА
		Нефтопродукти	mg/dm ³	10	0,026 ± 0,003	ДА
		Фенолен индекс	mg/dm ³	0,2	0,071 ± 0,008	ДА

Таблица 4.4-1 Образуване на отпадъци

Отпадък	Код	Годишно количество		Годишно количество за единица продукт		Предварително съхранение на площадката	Транспортиране собствен транспорт /външна фирма	Съответствие
		Количества определени с КР, t/y	Реално измерено, t/y	Количества определени с КР	Реално измерено			
Стърготини, стружки и изрезки от черни метали	12 01 01	1,5	0	Няма ограничение	-	Пункт № 1; 0 тона	- 0 тона	Да
Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (омаслени дървени стърготини и пясък от почистване на разливи)	15 02 02*	1	0	Няма ограничение	-	Пункт № 1; 0 тона	- 0 тона	Да
Абсорбенти, филтърни материали (вкл. маслени филтри, неупоменати другаде), кърпи за изтриване и предпазни облекла, замърсени с опасни вещества (омаслени парцали, дрехи, ръкавици)	15 02 02*	1,5	0	Няма ограничение	-	Пункт № 1; 0 тона	- 0 тона	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16 07 08*	15	0	Няма ограничение	-	Пункт № 2; 0 тона	- 0 тона	Да
Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	19 02 05*	60 до изпълнението на Условие 3.4. 180 след изпълнението на Условие 3.4.	1.96	0,007	0,00056	Пункт № 2; 0.96 тона	АСК-БУЛ ЕООД 2.5 тона	Да
Масла от концентрати и сепариране	19 02 07*	175 до изпълнението на Условие 3.4. 280 след изпълнението на Условие 3.4.	0	0,02	0	Няма съхранение	- 0 тона	Да
Отпадъци от чугун и стомана	19 10 01*	30	0	Няма ограничение	-	Пункт № 3;	АСК-БУЛ ЕООД 0 тона	Да
Масло от маслено-водни сепаратори;	13 05 06*	10	0	Няма ограничение	-	Няма съхранение	- 0 тона	Да

Таблица 4.4-2 - Оползотворяване и обезвреждане на отпадъци

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма, извършваща операцията по оползотворяване / обезвреждане извън площадката	Съответствие
Промивни сондажни течности и отпадъци от сондиране, съдържащи опасни вещества	01 05 06*	Няма	Няма	-	Да
Дънни утайки от резервоари	05 01 03*	Няма	Няма	-	Да
Нефтени разливи	05 01 05*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от нефтопродукти, получени от дейности по поддръжка на инсталации или оборудване	05 01 06*	Няма	Няма	-	Да
Машинни емулсии и разтвори, несъдържащи халогенни елементи	12 01 09*	Няма	Няма	-	Да
Отпадъци от обезмасляване с пара	12 03 02*	Няма	Няма	-	Да
Нехлорирани моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки на минерална основа	13 02 05*	Няма	Няма	-	Да
Синтетични моторни и смазочни масла и масла за зъбни предавки	13 02 06*	Няма	Няма	-	Да
Други моторни, смазочни и масла за зъбни предавки	13 02 08*	Няма	Няма	-	Да
Трюмови масла от речно корабоплаване	13 04 01*	Няма	Няма	-	Да
Трюмови масла от канализационни системи на кейове	13 04 02*	Няма	Няма	-	Да
трюмови масла от други видове корабоплаване	13 04 03*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от маслено-водни сепаратори	13 05 02*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от маслоуловителни шахти	13 05 03*	Няма	Няма	-	Да
Масло от маслено-водни сепаратори;	13 05 06*	R9 1139,34 т.	Няма	-	Да
Води от маслено-водни сепаратори, съдържащи масла	13 05 07*	R9 130,56 т.	Няма	-	Да
Смеси от отпадъци от пясъкоуловители и маслено-водни сепаратори	13 05 08*	R9 738,18 т.	Няма	-	Да
Газьол, котелно и дизелово гориво;	13 07 01*	Няма	Няма	-	Да

Отпадък	Код	Оползотворяване на площадката	Обезвреждане на площадката	Име на външната фирма, извършваща операцията по оползотворяване / обезвреждане извън площадката	Съответствие
Други горива (включително смеси);	13 07 03*	Няма	Няма	-	Да
Отпадъци, съдържащи масла и нефтопродукти	16 07 08*	R9 1481,38 т.	Няма	-	Да
Утайки от физико-химично обработване, съдържащи опасни вещества	19 02 05*	Няма	Няма	-	Да
Масла и концентрати от сепариране;	19 02 07*	Няма	Няма	-	Да
Отпадъчни води	19 11 03*	Няма	Няма	-	Да
Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества	19 11 05*	Няма	Няма	-	Да

Таблица 6 - Шумови емисии

Място на измерването	Измерено/Коригирано ниво на звуково налягане в dB (A)			Гранична стойност dB (A)	Съответствие с Условие 12.1.1
	Лден	Лвечер	Лнощ		
	Протокол №VIII-114A/02.04.2024г.	Протокол № VIII-114A.1/03.04.2024г	Протокол № VIII-114A.2/02.04.2024г		
ИТ 1	50,2±0,4	50,0±0,4	50,2±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 2	53,9±0,4	53,5±0,4	53,1±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 3	57,4±0,4	55,9±0,4	55,0±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 4	55,0±0,4	49,8±0,4	50,2±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 5	52,7±0,4	50,9±0,4	50,1±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 6	50,2±0,4	50,0±0,4	49,2±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 7	46,4±0,4	46,2±0,4	46,0±0,4	70	Да/Да/Да
ИТ 8	49,6±0,4	49,1±0,4	48,8±0,4	70	Да/Да/Да
Еквивалентно ниво на шума / точка в място на въздействие/	22,0±1,3	20,5±1,2	20,0±1,2	55 50 45	Да/Да/Да
Ниво на обща звукова мощност	93,9±3,9	92,4±3,8	91,9±3,8	-	

Таблица 7 - Опазване на подземни води

Показател	Точка на пробовземане	Концентрация в подземните води, съгласно КР	Резултати от мониторинг	Честота на мониторинг	Съответствие,

Таблица 8 - Опазване на почви

Показател	Концентрация в почвите (базово състояние), съгласно КР	Пробовземна точка	Резултати от мониторинг 2024 г.	Честота на мониторинг	Съответствие
Няма заложен мониторинг на почви					

Таблица 9 - Аварийни ситуации

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

Забележка: През 2024 год. не са регистрирани аварии, които да доведат до замърсяване на околната среда и застрашаващи здравето и живота на хора.

Таблица 10 - Оплаквания или възражения, свързани с дейността на инсталациите, за които е издадено КР

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

През 2024 год. няма постъпили оплаквания относно дейността на инсталациите.

ДЕКЛАРАЦИЯ

Удостоверявам верността, точността и пълнотата на представената информация в Годишния доклад за изпълнение на дейностите, за които е предоставено Комплексно разрешително № 580-Н1/2022 г. на "АСК-БУЛ" ЕООД.

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

Подпис:

Дата: 21.02.2025

Име на подписвания: _____

Длъжност в организацията: управител