

«ҚР ЭМ Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Шымкент қ. бойынша
Экология Департаменті»
РММ Басшысы
О.К. Егембердиев мырзаға

Шымкент қ., Ш. Қалдаяқов к-сі, 12.
тел. 8-(7252)-56-60-04

2019 жылына арналған өндірістік
экологиялық бақылау Бағдарламасының 5.4
тармағына сәйкес «ПетроКазakhstan Ойл
Продактс» ЖШС қоршаған ортаның
өндірістік мониторингі бойынша 2019
жылдың 2 тоқсанына ақпаратты жолдаймыз.

Қоса тіркеледі:
- қосымша 27 парақта.

Құрметпен,

ЕКҚжЭ Департаментінің Директоры
Н.К. Досумбеков

Руководителю РГУ «Департамент
экологии по г.Шымкент Комитета
экологического регулирования
и контроля МЭ РК»
господину Егембердиеву О.К.

г.Шымкент, ул. Ш. Калдаякова, 12.
тел. 8-(7252)-56-60-04

Направляем информацию по
производственному мониторингу
окружающей среды ТОО «ПетроКазakhstan
Ойл Продактс» за 2 квартал 2019 года
согласно п.5.4 Программы
производственного экологического контроля
на 2019 год.

Приложение:
- приложения на 27 листах;

С уважением,

Директор Департамента ОТБиЭ
Досумбеков Н.К.



Исп. Инженер ООП Турлыбаев К. раб.тел.: 241-359



1. Общие сведения

№ п/п	Наименование производственного объекта (местонахождение)	Краткая характеристика производственного процесса	Периодичность производственного контроля
1	2	3	4
1	ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продакте"	Переработка, транспортировка, хранение нефти и нефтепродуктов	Согласно Программы производственного экологического контроля на 2019 год.

2. Сведения о лаборатории

№ п/п	Наименование аккредитованной испытательной лаборатории	Номер и срок аттестата аккредитации испытательной лаборатории	Область аккредитации испытательной лаборатории
1	2	3	4
1	Лаборатория водно - воздушного контроля и реагентов ТОО "ПКОП".	Свидетельство № 12 об оценке состояния измерений в лаборатории. Выдано 04 марта 2019 года, действительно до 04 марта 2022 года.	Подтверждается наличие условий, необходимых для выполнения измерений химического состава и физико - химических показателей сырья и реагентов; физических факторов производственных помещений и загрязняющих веществ в окружающей среде.

3. Мониторинг эмиссий
3.1. Атмосферный воздух (2 кв. 2019 г.)

Наименование источников выброса (номер источника выброса)	наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (г/сек)	Фактический результат мониторинга (г/сек)	Соблюдение либо превышение нормативов (ПДВ)	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Труба ЛК-6У секция 100 (источник 001)	Оксид азота	50,698	18,014	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,072	0,99	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	28,789	13,56	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	37,533	9,63	Соблюдение нормативов ПДВ	
Труба ЛК-6У секция 200 (источник 001)	Оксид азота	50,698	11,834	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,072	0,78	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	28,789	11,0	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	37,533	4,35	Соблюдение нормативов ПДВ	
Итого по дымовой трубе ЛК-6У	Оксид азота	50,698	29,848	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,072	1,77	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	28,789	24,560	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	37,533	13,98	Соблюдение нормативов ПДВ	
Вентиляционная труба газовой компрессорной (источник 002)	Смесь предельных У/В	0,18	0,0124	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сероводород	0,0037	0,00002	Соблюдение нормативов ПДВ	

Дымовая труба ВБ (источник 011)	Оксид азота	5,775	3,237	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид азота	0,409	0,162	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид серы	2,67	0,137	Соблюдение нормативов ПДВ
	Оксид углерода	2,975	1,6	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба УВНМ (источник 027)	Оксид азота	3,822	1,302	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид азота	0,09	0,0651	Соблюдение нормативов ПДВ
	Диоксид серы	2,744	0,022	Соблюдение нормативов ПДВ
	Оксид углерода	2,714	0,675	Соблюдение нормативов ПДВ

3. Мониторинг эмиссий за 2 квартал 2019 года

3.2. Водные ресурсы

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив		Фактический результат мониторинга			Соблюдение либо превышение нормативов (ПДС)	Мероприятия по устранению нарушения
		мг/дм3	т/год	мг/дм3	т/кв.	т/год		
I	2	3	4	5	6	7	8	9
Очистные сооружения ТОО "ТКОГ" - выход	Нефтепродукты	4,60	9,301	2,0226	1,54291	3,54836	соблюдается	
	Взвеш.вещества	17,30	34,981	10,6013	8,08698	14,86012	соблюдается	
	Нитриты	2,50	5,055	1,6068	1,22575	2,48598	соблюдается	
	Нитраты	44,00	88,968	22,5238	17,18176	39,28358	соблюдается	
	БПКполн	15,80	31,948	11,8906	9,07051	16,97341	соблюдается	
	Азот аммонийный NH4-	4,60	9,301	2,5069	1,91235	3,60224	соблюдается	
	Фосфаты	2,70	5,459	0,3902	0,29764	1,26138	соблюдается	
	Сульфиды	2,20	4,448	0,0676	0,05153	0,07315	соблюдается	
	Сульфаты	417,50	844,185	181,2868	138,29061	251,81117	соблюдается	
	Хлориды	321,50	650,073	93,0329	70,96811	136,13008	соблюдается	
	XПК	33,30	67,333	16,6415	12,69461	25,28557	соблюдается	
	СПАВ	2,20	4,448	0,1424	0,10859	0,26815	соблюдается	
	Фенолы	0,03	0,061	0,0031	0,00235	0,00473	соблюдается	
	Сухой остаток	1005,2	2032,514	564,7146	430,7801	747,96414		
Итого		3788,075		692,2138	1243,55206			

3.3. Отходы производства и потребления 2 кв. 2019 года.

Наименование места хранения и захоронение отходов (расположение)	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (т/г.)	Фактически (т/г.)	Мероприятия по утилизации отходов
1	2	3	4	5	6
Шламонакопители ОС	Нефтешлам	4	900	236,98	Утилизация нефтешлама собственными ресурсами

3.4. Мониторинг уровня загрязнения земель

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив	Фактический результат мониторинга	Соблюдение либо превышение нормативов
Программой производственного экологического контроля мониторинг уровня загрязнения земель на территории завода не предусмотрен. Ведется мониторинг загрязнения земель в СЗЗ.				

3.5. Радиационный мониторинг

Наименование источников воздействия	Установленный норматив, мкЗв/ч	Фактический результат мониторинга, мкЗв/ч	Соблюдение либо превышение нормативов (НРБ)	Мероприятия по устранению нарушения
Программой производственного экологического контроля мониторинг радиационного контроля не предусмотрен. В соответствии с согласованным с МООС планом природоохранных мероприятий ведется дозиметрический контроль на рабочих местах при работе с источниками ионизирующего излучения.				

4. Мониторинг воздействия на границе санитарно - защитной зоны (СЗЗ)
4.1. Атмосферный воздух (2 кв. 2019 г.).

Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/м ³	норма ПДК м.р., мг/м ³	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
1. Север, 1000 м	Углеводороды нефти	1,140	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0016	0,008	отсутствие превышения	
	Оксид углерода	0,43	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0092	0,5	отсутствие превышения	
	Оксиды азота	0,0313	0,2	отсутствие превышения	
	Фенолы	0,0038	0,01	отсутствие превышения	
	Формальдегид	0,0145	0,035	отсутствие превышения	
	Ксилол	0,008	0,2	отсутствие превышения	
	Толуол	0,0223	0,6	отсутствие превышения	
	Бензол	0,0013	0,3	отсутствие превышения	
2. Север, 2000 м	Углеводороды нефти	1,030	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,0013	0,008	отсутствие превышения	
	Оксид углерода	0,42	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0081	0,5	отсутствие превышения	
	Оксиды азота	0,0274	0,2	отсутствие превышения	
	Фенолы	0,0036	0,2	отсутствие превышения	
	Формальдегид	0,0116	0,035	отсутствие превышения	
	Ксилол	0,008	0,2	отсутствие превышения	
	Толуол	0,018	0,6	отсутствие превышения	
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения	
3. Юг, 1000 м	Углеводороды нефти	1,336	30	отсутствие превышения	
	Сероводород	0,002	0,008	отсутствие превышения	
	Оксид углерода	0,51	5	отсутствие превышения	
	Сернистый ангидрид	0,0089	0,5	отсутствие превышения	
	Оксиды азота	0,0338	0,2	отсутствие превышения	

	Фенолы	0,0037	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0136	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0083	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,016	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0053	0,3	отсутствие превышения
4. Юго - запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,407	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0017	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,5	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0044	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0262	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0048	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,026	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0095	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0138	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения
5. Юго - запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,346	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0018	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,55	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0048	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0227	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,006	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0141	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,007	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0108	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0023	0,3	отсутствие превышения
6. Восток, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,169	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0022	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,54	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0091	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0345	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,004	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0146	0,035	отсутствие превышения

	Ксилол	0,007	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0203	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0033	0,3	отсутствие превышения
7. Запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,621	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0017	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,45	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0042	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0303	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0054	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0188	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0053	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0095	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0013	0,3	отсутствие превышения
8. Запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,818	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0021	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,48	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0035	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,028	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0056	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0171	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,007	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0173	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,002	0,3	отсутствие превышения

4. Мониторинг воздействия на границе санитарно-защитной зоны (СЗЛ)

4.2. Водные ресурсы

Точки отбора проб (согласно План-графика контроля)	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
Скважина №1	нефтепродукты	0,287	0,3	нет	
Скважина №2	нефтепродукты	0,233	0,3	нет	
Скважина №3	нефтепродукты	0,240	0,3	нет	
Скважина №4	нефтепродукты	0,250	0,3	нет	
Скважина №5	нефтепродукты	0,21	0,3	нет	
Скважина №6	нефтепродукты	0,217	0,3	нет	
Скважина №7	нефтепродукты	0,253	0,3	нет	
Скважина №8	нефтепродукты	0,290	0,3	нет	
Скважина №9	нефтепродукты	0,237	0,3	нет	
Скважина №2 э - фон	нефтепродукты	0,085	0,3	нет	
Скважина №6 э - фон	нефтепродукты	0,086	0,3	нет	
Скважина №10 э	нефтепродукты	0,055	0,3	нет	
Скважина №19 э	нефтепродукты	0,103	0,3	нет	
Скважина №21 э	нефтепродукты	0,071	0,3	нет	
Скважина №22 э	нефтепродукты	0,09	0,3	нет	

Данные по качеству поверхностных вод (р.Бадам) за 2 квартал 2019 г.

Точки отбора проб (согласно План-графика контроля)	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
р. Бадам ГП-1 Напротив мониторинговой скважины №1	нефтепродукты	0,0085	0,3	нет	
р. Бадам ГП-2, У автомобильного моста ведущего на завод из города	нефтепродукты	0,075	0,3	нет	
р. Бадам ГП-3, У пересечения реки трубопровода идущего с ТЭЦ-3	нефтепродукты	0,008	0,3	нет	
р. Бадам ГП-4, В 50м вниз по течению от места впадения в р. Бадам р Текесу	нефтепродукты	0,066	0,3	нет	

Состояние грунтовых и поверхностных вод в районе пруда-накопителя ТОО «ШКОП»,
расположенного в Ордабасинском районе ЮКО за 2 квартал 2019 г.

Точки отбора проб (согласно План- графика контроля)	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация	Норма ПДК мг/л	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
2п	нефтепродукты	сухая	0,300		
	фенолы	сухая	0,001		
	ХПК	сухая	15,000		
	БПК	сухая	3,000		
	Нитриты	сухая	3,300		
	Нитраты	сухая	45,000		
	Азот аммонийный	сухая	2,000		
	нефтепродукты	сухая	0,300		
	фенолы	сухая	0,001		
	ХПК	сухая	15,000		
3п	БПК	сухая	3,000		
	Нитриты	сухая	3,300		
	Нитраты	сухая	45,000		
	Азот аммонийный	сухая	2,000		

4.3. Почвенный покров 2 квартал 2019 год

Точка отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация, мг/кг	Норма ПДК мг/кг	Наличие превышения ПДК, кратность	Предложения по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки
1	2	3	4	5	6
Т-1 . Футбольное поле	Нефтепродукты	34,4	100	нет	
Т-2 .Правый берег р. Бадам- поле	Нефтепродукты	32,0	100	нет	
Т-3 .Запад-50 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,8	100	нет	
Т-4 .Запад- 200 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,9	100	нет	
Т-5. Запад-500 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,1	100	нет	
Т-6. Запад 700 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,4	100	нет	
Т-7. Запад -1000 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,5	100	нет	
Т-8. Северо-восток – с/х поле за СЗЗ в районе лесхоза (фон).	Нефтепродукты	31,8	100	нет	

Руководитель Насанов А.А.
(фамилия, имя, отчество)


(подпись)

Исполнитель Турлыбаев К.А.
(фамилия, имя, отчество)


(подпись)

Наименование организации ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс"

ИИН / БИН 050140004649

Адрес организации г. Шымкент, Енбекшинский р-н, 264 квартал, здание №1.

Телефон организации 241-470

**Информация и анализ состояния организации
и ведения производственного контроля на ТОО «ПКОП».**

1. Уровень организации производственного контроля и мониторинга.

Производственный мониторинг окружающей среды осуществляется на основе требований Экологического Кодекса РК (глава 14), и включает в себя непрерывный инструментальный контроль состояния компонентов окружающей среды в СЗЗ ТОО «ПКОП», соблюдения установленных нормативов сбросов, выбросов и размещения отходов. ТОО «ПКОП» проводит производственный экологический мониторинг в соответствии с утвержденной Программой производственного экологического контроля ТОО «Петро Казахстан Ойл Продактс».

1. Перечень отслеживаемых параметров: Операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и воздействия, в том числе: Мониторинг атмосферного воздуха; Мониторинг водных ресурсов; Мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства.

2. Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений:

2.1. Мониторинг атмосферного воздуха:

- Контроль эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов и их соответствия нормативам ПДВ ТОО «ПКОП» на 4 основных организованных источниках по ингредиентам в соответствии с утвержденным планом-графиком.

- Контроль эмиссии пыли неорганической - SiO₂ 20-70% на организованных источниках выбросов от технологических печей ЛК -6 у, УВПМ, Висбрекинг и котельной установки производится расчетным методом, согласно «Методики расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии» Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г.

- Газопылевое оборудование не предусмотрено проектом.

- Наблюдение за загрязнением атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны завода по ингредиентам: сероводород, окись углерода, окислы азота, сернистый ангидрид, углеводороды, ксилол, толуол, бензол - 8 точек отбора проб со следующими географическими координатами:

Пост №1 -	- 42°16'49"с 69°39'7"в	Пост №5 -	- 42°14'16"с 69°37'51"в
Пост №2 -	- 42°16'37"с 69°39'39"в	Пост №6 -	- 42°15'52"с 69°40'32"в
Пост №3 -	- 42°15'6"с 69°40'1"в	Пост №7 -	- 42°15'13"с 69°38'3"в
Пост №4 -	- 42°14'41"с 69°38'26"в	Пост №8 -	- 42°15'11"с 69°38'1"в

- 1 раз в неделю с подветренной стороны.

Перечень средств измерений и испытательного оборудования используемого при выполнении анализов воздушной среды в ЗЛ ТОО «ПКОП».

№ п/п	Наименование средств измерений (СИ), тип, модель	Метрологические характеристики (класс точности, цена деления, предел измерения)	Наличие сертификата о поверке (калибровке) (№, дата) и (или) оттиска клейма	Год выпуска
1	Хроматограф Кристалл 2000М № 721609	Диапазон измерений - ароматические углеводороды и предельные (0,2-1000) мг/м ³ - непредельные углеводороды (1,0-1000) мг/м ³	Сертификат о поверке № ОТ- 09/5495 от 25.04.19 г	2007г
2	Газоанализатор «ЭЛАН» № 0406	Диапазон измерения (0 - 50) мг/м ³ Погрешность измерения для диапазона (0-3) мг/м ³ - ± 0,75 % (3-10) мг/м ³ - ± 1,5 % (10-50) мг/м ³ - ± (2 + 0,1Сх)	Сертификат о поверке № ОТ- 09/05497 от 25.04.19 г	2006г

3	Спектрофотометр UNICO 1201 № 080925	Спектральный диапазон измерения (325 - 1000) нм Диапазон измерений коэффициентов пропускания (1-100)% оптической плотности (0-2,0) Б Предел допускаемого значения абсолютной погрешности при измерении коэффициентов направленного пропускания 1,0 % Предел допускаемой абсолютной погрешности установки длин волн 2,0 нм	Сертификат о поверке № ВХ-11/26440 от 15.11.18 г.	2009г
4	Трубка пневмометрическая № 112 № 113	Диапазон измерений (4 - 30) м/с	Сертификат о поверке ВА07-01-07579 от 28.06.18 г. Сертификат о поверке ВА07-01-07578 от 28.06.18 г.	1998г 1998г
5	Анемометр цифровой ИСП-МГ4 № 366 № 377	Диапазон измерений (0,2 - 20) м/с	Сертификат о поверке ВА10-01-07492 от 03.07.18 г Сертификат о поверке ВА10-01-07494 от 03.07.18 г	2008г 2008г
6	Манометр дифференциальный ДМЦ – 01М № 1032 № 03994	Диапазон измерения перепада давления (0 – 2,0) кПа	Лейбл 2 квартал 2019 г Лейбл 3 квартал 2018 г	2003г 2009г
7	Барометр – Анероид М-67 № 334 № 247 № 604	Диапазон измерений (610 - 790) мм рт ст Предел допускаемой погрешности ± 0,8 мм рт ст	Сертификат о поверке № ВА04-01-07648 от 02.07.18 г Сертификат о поверке № ВА-04-01-07646 от 02.07.18 г Сертификат о поверке № ВА-04-01-07645 от 02.07.18 г	1990г 1990г 1990г
8	Аспиратор ПУ-4Э № 5259 № 5260 № 5405 № 5406	Диапазон задания расхода 2 канала (0,2 – 2,0) дм ³ /мин 2 канала (2 – 20) дм ³ /мин Пределы основной приведенной погрешности канала измерения расхода по каждому каналу ± 5%	Лейбл 3 квартал 2018 г Лейбл 4 квартал 2018 г Лейбл 3 квартал 2018г Лейбл 4 квартал 2018 г	2012г 2012г 2012г 2012г
10	Анализатор жидкости «Флюорат –02» № 7391	Спектральный диапазон оптического излучения, используемого для анализа (250 - 900) нм. Диапазон измерений массовой концентрации контрольного вещества (фенола) в воде (0,01- 25) мг/дм ³	Сертификат о поверке № ОТ-09/13972 от 16.10.18 г	2014г

		Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента направленного пропускания $\pm 2\%$.		
10	Анализатор дымовых газов «Testo-350» № 02444252	Диапазон измерений Окись углерода (0 - 10000) ppm Окись азота (0 - 3000) ppm Двуокись азота (0 - 500) ppm Двуокись серы (0 - 5000) ppm	Сертификат о поверке № ЕГ09-МК-01-0522 от 03.07.18 г	2012 г
11	Анализатор дымовых газов «Testo-350» № 61048674	Диапазон измерений Кислород (O ₂) (0-25)% Окись углерода (0 - 10000) ppm Окись азота (0 - 3000) ppm Двуокись азота (0 - 500) ppm Двуокись серы (0 - 5000) ppm	Сертификат о поверке № ЕГ09-МК-01-0523 от 03.07.18 г	2017 г
12	Газоанализатор многокомпонентный «Полар» модификация «Полар Ex T» (в комплекте с зондом-термопреобразователем). № 0670-17	Диапазон измерений Кислород (O ₂) (0-25)% Окись углерода (0 - 5000) мг/м ³ Окись азота (0 - 2000) мг/м ³ Двуокись азота (0 - 500) мг/м ³ Двуокись серы (0 - 5000) мг/м ³ Сероводород (0-500) мг/м ³	Свидетельство о поверке № ВХ-09/9473 от 15.11.18 г	2017 г.
13	Газоанализатор многокомпонентный «Полар» модификация «Полар Ex T» (в комплекте с зондом-термопреобразователем). № 0746-18	Диапазон измерений Кислород (O ₂) (0-25)% Окись углерода (0 - 500) мг/м ³ Окись азота (0 - 400) мг/м ³ Двуокись азота (0 - 100) мг/м ³ Двуокись серы (0 -300) мг/м ³ Метан (0-5)%	Сертификат о поверке № ВХ -09/4671 от 20.06.19 г	2018 г.

2.2. Мониторинг водных ресурсов:

- Контроль работы очистных сооружений. Показатели контроля и периодичность измерения определяются план - графиком контроля.
- Наблюдение за качеством сбрасываемых в пруд-накопитель промышленных стоков по ингредиентам: нефтепродукты, механические примеси, солесодержание, нитраты, нитриты, фосфаты, сульфаты, сульфиды, СПАВ, NH₄, фенолы, хлориды и количество химического потребления кислорода (ХПК), биологического потребления кислорода (БПК_{полн}) - 2 точки отбора проб: спуск с очистных сооружений - 2 раза в неделю; выпуск в пруд-накопитель - 1 раз в месяц;
- Наблюдение за качеством подземных вод - определение содержания нефтепродуктов в подземной воде - 15 наблюдательных скважин (№№ 1, 4, 7 на промплощадке; №№ 2, 3, 5, 6, 8, 9, 2э, 6э, 10э, 19э, 21э, 22э в Санитарно-защитной зоне), из них 13 ниже потока - 1 раз в месяц.
- Наблюдение за качеством поверхностных вод (р.Бадам) ГП-1, ГП-2, ГП-3, ГП-4 - определение содержания нефтепродуктов в воде - 1 раз в месяц.
- Наблюдение за качеством подземных вод в районе расположения нового пруда-накопителя в Ордабасинском районе - 16 мониторинговых скважин - определение содержания нефтепродуктов, ХПК, нитратов, нитритов, фенолов, БПК.
- Эффективность работы очистных сооружений по нефтепродуктам составляет 97,3%, по механическим примесям 75,9%, по БПК полн. 76,3%.

Перечень средств измерений и испытательного оборудования используемого при выполнении анализов водных ресурсов в ЗЛ ТОО «ПКОП».

№ п/п	Наименование средств измерений (СИ), тип, модель	Метрологические характеристики (класс точности, цена деления, предел измерения)	Наличие сертификата о поверке (калибровке) (№, дата) и (или) оттиска клейма	Год выпуска
1	Спектрофотометр UNICO 1201 № 080904	Спектральный диапазон измерения (325 - 1000) нм Диапазон измерений коэффициентов пропускания (1-100)% оптической плотности (0-2,0) Б Предел допускаемого значения абсолютной погрешности при измерении коэффициентов направленного пропускания 1,0 % Предел допускаемой абсолютной погрешности установки длин волн 2,0 нм	Сертификат о поверке № ВХ-10/9464 от 15.11.18 г.	2009г
2	Ионохроматографическая система Dionex JCS-1600 № 13116340 № 13116339	Уровень флуктуационных шумов нулевого сигнала $2 \cdot 10^{-9}$ См; Дрейф нулевого сигнала $20 \cdot 10^{-9}$ См/час Предел допускаемого отклонения выходных сигналов не более: -по площади пиков 1,5% -по времени удерживания 0,2% Предел допускаемого отклонения выходного сигнала через 8 часов: не более $\pm 3\%$	Сертификат о поверке № ОТ-09/6614 от 25.07.18 г Сертификат о поверке № ОТ-09/6612 от 25.07.18 г	2012 г
3	Иономер лабораторный И-130 М № 0260	Сопротивление цепи измерительного электрода (0 - 1000) МОм Температура измеряемого раствора от 0 до 150 °С Диапазон измерения от минус 19,999 рХ до плюс 19,999 рХ Погрешность $\pm 1,0$ рХ	Сертификат о поверке № ОТ- 09/01484 от 14.02.19 г	1999г
4	Иономер лабораторный И-160 МИ № 5380	Диапазон измерений: Показатель активности ионов от (-20) до (+20) (рХ, рН) ЭДС электрохимических ячеек от (-3000) до (+3000) мВ Температура измеряемого раствора от (-20) до (+150) °С	Сертификат о поверке № ВХ- 10/9467 от 15.11.18г	2015г
5	Анализатор жидкости кондуктометрический Мультитест КСЛ № 48	Диапазон измерений УЭП от 0 См/м до 20 См/м Относительная погрешность измерений $\pm 2 \%$	Сертификат о поверке № ОТ- 09/05499 от 25.04.19 г	2008г

6	Анализатор содержания нефтепродуктов в воде ERACHECK № EC2112790	Диапазон измерений н/п в воде от 1,5 до 200 мг/л Погрешность $\pm 0,1$ мг/дм ³	Сертификат о поверке № ОТ-09/15705 от 20.12.18 г.	2012 г
7	Анализатор жидкости «Флюорат -02» № 3929	Спектральный диапазон оптического излучения, используемого для анализа (200 - 650) нм Время измерения не более 10 с	Сертификат о поверке № ОТ-09/15706 от 20.12.18 г	2005г
8	Биологический термостат BT-120 № 6489	Диапазон рабочей температуры (10 – 70) °С Максимальное отклонение температуры при плюс 15 °С $\pm 0,2$ °С Максимальное отклонение температуры при плюс 60 °С $\pm 0,8$ °С Диапазон защитной регулировки от 10 °С до 75 °С Рекомендуемый максимальный расход охлаждающей воды 1 л/мин	Сертификат об аттестации № ОТ-10/12 от 19.03.2019г	1985г
9	Термостат TS 606/2-i № 13430930	Диапазон регулирования температуры (10 – 40) °С Погрешность температуры $\pm 0,5$ °С Рециркуляция вентиляции 120 м ³ /ч Объем 180л	Сертификат об аттестации № ОТ-10/04 от 23.01.2019г	2013г
10	Весы лабораторные электронные AX 523 № В 541555030 AX 224 № В 541551404	Класс точности - II Цена деления 0,001 г Предел измерений (0,02 - 520) г Предел допускаемой погрешности в эксплуатации - $\pm 0,002$ г Класс точности - I Цена деления 0,0001 г Предел измерений (0,01 - 220) г Предел допускаемой погрешности в эксплуатации - $\pm 0,0002$ г	Сертификат о поверке № ОТ- 02/8715 от 30.10.18 г Сертификат о поверке № ОТ- 02/8714 от 30.10.18 г	2015г 2015г
11	Прибор для определения БПК BOD analyzer OxiTop IS 6 № 13410691	Диапазон измерения БПК от 0 до 800 мг/дм ³	Сертификат о поверке № ОТ-09/6613 от.25.07.18 г.	2013 г
	Шкаф сушильный UNE/UFE	Диапазон рабочих температур – от 10 °С выше температуры окружающей среды до 250 °С	Сертификат об аттестации № ОТ-10/32 от 18.05.19 г	2010г
12	№ С 210.1787 № С 210.1788	Точность установки температуры 0,5 °С	Сертификат № ОТ-10/33 от 18.05.19 г	2010г
13	Оксиметр OXY 3210 № 15351199	Диапазон измерения растворенного кислорода в жидкости от 0 до 20 мг/дм ³ температуры от 0 до 50 °С погрешность $\pm 2\%$	Сертификат о поверке № ВХ-09/1871 от 26.04.19 г	2015г

2.3. Мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства.

- Наблюдение за состоянием почв, земельных ресурсов – определение содержания нефтепродуктов в почве СЗЗ завода– 1 раз в квартал.
8 точек отбора проб со следующими географическими координатами:

Точка №1	- 42°16'8"с 69°39'34"в	Точка №5	- 42°15'30"с 69°38'49"в
Точка №2	- 42°16'19"с 69°39'52"в	Точка №6	- 42°15'31"с 69°38'53"в
Точка №3	- 42°15'27"с 69°38'36"в	Точка №7	- 42°15'33"с 69°37'59"в
Точка №4	- 42°15'28"с 69°38'42"в	Точка №8	- 42°16'8"с 69°39'34"в

Перечень средств измерений и испытательного оборудования используемого при выполнении анализов почв в ЗЛ ТОО «ПКОП».

№ п/п	Наименование средств измерений (СИ), тип, модель	Метрологические Характеристики (класс точности, цена деления, предел измерения)	Наличие сертификата о поверке (калибровке) (№, дата) и (или) оттиска клейма	Год выпуска
1	Анализатор жидкости «Флюорат –02» № 7391	Спектральный диапазон оптического излучения, используемого для анализа (250 - 900) нм Диапазон измерений массовой концентрации контрольного вещества (фенола) в воде (0,01- 25) мг/дм ³ Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента направленного пропускания ± 2%.	Сертификат о поверке № ОТ-09/13972 от 16.10.18 г	2014 г

2 Уровень организации и оснащения лабораторного контроля загрязнения окружающей среды.

Производственный мониторинг окружающей среды ТОО «ПКОП» ведется собственной лабораторией водно-воздушного контроля и реагентов, аттестованными Госстандартом техническими средствами, оборудованием и измерительными приборами в соответствии с утвержденными план-графиками.

1. Свидетельство об оценке состояния измерений лаборатории водно-воздушного контроля и реагентов ТОО «ПКОП» № 12 от 04.03.2019 г. действительно до 04.03.2022 года.
2. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК:
 - 2.1. На ТОО «ПКОП» ПЭК осуществляется отделом охраны природы (ООП) и Заводской лабораторией (ЗЛ), а также привлеченными, по необходимости, службами.
 - 2.2. Ответственным лицом за проведение ПЭК является начальник отдела ОП. Его права и обязанности определены должностной инструкцией, предусматривающей руководство отделом, цехом ОС ВПТ и ПК (Очистных сооружений, водопожаротушения и промканализации).
 - 2.3. Обязанности лиц, непосредственно осуществляющих производственный экологический контроль, определены должностными инструкциями.

Начальник ООП



Насанов А.А.

**Результаты инструментальных замеров на организованных источниках
в соответствии с план-графиком за 2 квартал 2019 года.**

приложение 1а

Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация			Объем	Объем	Выброс В г/с	Нормативы	
		С	С	С	Q	Q		ПДВ	
		ppm	мг/м3	мг/м3	м3/час	м3/с		мг/м3	г/с
		ТЕСТО			КАСКАД				
№1 Дымовая труба ЛК-6У СЕКЦИЯ 100									
NO	05.04.2019	75	100,50	0,0	338577	94,0			
	17.04.2019	156	209,04	0	410200	113,9			
	26.04.2019	126	168,84	0,0	384155	106,7			
	08.05.2019	140	187,60	0,0	384155	106,7			
	15.05.2019	127	170,18	0,0	380248	105,6			
	29.05.2019	121	162,14	0,0	403688	112,1			
	07.06.2019	123,0	164,82	0,0	338577	94,0			
	18.06.2019	125,0	167,50	0,0	442755	123,0			
	26.06.2019	117,0	156,78	0,0	449266	124,8			
NO рач.		123,333	165,27	0,00		109,0	18,014	366,6147	50,698
NO2ср				9,09		109,0	0,99	14,988	2,072
SO2	05.04.2019	5	14,65	0	338577	94,0			
	17.04.2019	55	161,15	0	410200	113,9			
	26.04.2019	47	137,71	0	384155	106,7			
	08.05.2019	43	125,99	0	384155	106,7			
	15.05.2019	40	117,20	0	380248	105,6			
	29.05.2019	6	17,58	0	403688	112,1			
	07.06.2019	51	149,43	0	338577	94,0			
	18.06.2019	77	225,61	0	442755	123,0			
	26.06.2019	58	169,94	0	449266	124,8			
SO2 рачс		42,4	124,36	0,00		109,0			
SO2 макс				124,36		109,0	13,56	208,187	28,789
CO	05.04.2019	59,1	73,88	0	338577	94,0			
	17.04.2019	61,1	76,38	0,0	410200	113,9			
	26.04.2019	117,4	146,75	0,0	384155	106,7			
	08.05.2019	30,1	37,63	0,0	384155	106,7			
	15.05.2019	29,1	36,38	0,0	380248	105,6			
	29.05.2019	56,1	70,13	0	403688	112,1			
	07.06.2019	99,4	124,25	0	338577	94,0			
	18.06.2019	87,0	108,75	0	442755	123,0			
	26.06.2019	97,0	121,25	0	449266	124,8			
CO рачс		70,700	88,38	0,00		109,0			
CO макс				88,38		109,0	9,63	271,416	37,533
Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация			Объем	Объем	Выброс В г/с	Нормативы	
		С	С	С	Q	Q		ПДВ	
		ppm	мг/м3	мг/м3	м3/час	м3/с		мг/м3	г/с
		ТЕСТО			КАСКАД				
№1 Дымовая труба ЛК-6У СЕКЦИЯ 200, 300									
NO	05.04.2019	59	79,06	0,0	397177	110,3			
	17.04.2019	70	93,80	0,0	338577	94,0			
	30.04.2019	56	75,04	0,0	371133	103,1			
	08.05.2019	140	187,60	0,0	410200	113,9			
	15.05.2019	127	170,18	0,0	403688	112,1			
	29.05.2019	121	162,14	0,0	371133	103,1			
	07.06.2019	52	69,68	0,0	397177	110,3			
	18.06.2019	53	71,02	0,0	416711	115,8			
	26.06.2019	49	65,66	0,0	436486	121,2			
NO кв		80,778	108,24	0,00		109,3	11,834	366,6147	50,698
NO2ср				5,41		145	0,78	14,988	2,072
SO2	05.04.2019	1	2,93	0	397177	110,3			
	17.04.2019	20	58,60	0	338577	94,0			
	30.04.2019	45	131,85	0	371133	103,1			
	08.05.2019	40	117,20	0	410200	113,9			
	15.05.2019	25	73,25	0	403688	112,1			
	29.05.2019	2	5,86	0	371133	103,1			
	07.06.2019	70	205,10	0	397177	110,3			
	18.06.2019	94	275,42	0	416711	115,8			
	26.06.2019	12	35,16	0	436486	121,2			
SO2 рачс		34,3	100,60	0,00		109,3			
SO2 макс				100,60		109	11,00	208,187	28,79

CO	05.04.2019	24,5	30,63	0,00	397177	110,3				
	17.04.2019	33,5	41,88	0,00	338577	94,0				
	30.04.2019	35,1	43,88	0,00	371133	103,1				
	08.05.2019	12,5	15,63	0,00	410200	113,9				
	15.05.2019	14,0	17,50	0,00	403688	112,1				
	29.05.2019	22,0	27,50	0,00	371133	103,1				
	07.06.2019	46,9	58,63	0,00	397177	110,3				
	18.06.2019	50,6	63,25	0,00	416711	115,8				
	26.06.2019	47,4	59,25	0,00	436486	121,2				
CO расч		31,8333	39,79	0,00		109				
CO макс				39,79		109	4,35	271,416	37,533	
Итого по дымовой трубе ЛК 6-У										
NO							29,8483	366,6	50,70	
NO2cp							1,78	14,988	2,07	
SO2							24,55	208,187	28,79	
CO							13,98	271,416	37,53	
№2 Вентиляционная труба газовой-компрессорной										
Смесь предел. У/В	05.04.2019		6,093	1,268	9224	2,6				
	17.04.2019		5,301	7,748	9767	2,7				
	26.04.2019		6,504	2,314	9948	2,8				
	08.05.2019		6,128	3,257	9586	2,7				
	15.05.2019		4,636	6,229	10128	2,8				
	29.05.2019		3,72	6,521	11214	3,1				
	05.06.2019		8,034	3,390	10128	2,8				
	14.06.2019		6,383	5,137	10490	2,9				
	26.06.2019		5,491	5,773	11039	3,1				
Смесь предельных У/В				4,63		2,68	0,0124	81,841	0,18076	
H2S	05.04.2019		0,00782	0,00702	9224	2,6				
	17.04.2019		0,00757	0,00682	9767	2,7				
	26.04.2019		0,00538	0,00687	9948	2,8				
	08.05.2019		0,00794	0,00666	9586	2,7				
	15.05.2019		0,00831	0,00661	10128	2,8				
	29.05.2019		0,00846	0,00576	11214	3,1				
	05.06.2019		0,00823	0,0061	10128	2,8				
	14.06.2019		0,00834	0,00584	10490	2,9				
	26.06.2019		0,00839	0,0064	11039	3,1				
H2S расч.				0,006		2,68	0,00002	1,6752	0,0037	
Наименование источника загрязняющего вещества	Дата	Концентрация			Объем	Объем	Выброс В	Нормативы		
		С	С	С	Q	Q		ПДВ		
		ppm	мг/м3	мг/м3	м3/час	м3/с		г/с	мг/м3	г/с
		ТЕСТО			КАСКАД					
№11 Дымовая труба ВБ										
NO	05.04.2019	39	52,26	0,00						
	17.04.2019	78	104,52	0,00						
	30.04.2019	90	120,60	0,00						
			0,00	0,00						
			0,00	0,00						
			0,00	0,00						
			0,00	0,00						
			0,00	0,00						
			0,00	0,00						
			0,00	0,00						
NO расч		69,000	92,46	0,00		35,01	3,237	304,011	5,775	
NO2cp				4,62		35,01	0,162	21,557	0,4095	
SO2	05.04.2019	1	2,93	0						
	17.04.2019	2	5,86	0						
	30.04.2019	1	2,93	0						
			0,00	0						
			0,00	0						
			0,00	0						
			0,00	0						
			0,00	0						
			0,00	0						
SO2 расч		1,333	3,91	0,00						
SO2 макс				3,91		35,01	0,137	140,608	2,67	

CO	05.04.2019	15,9	19,88	0				
	17.04.2019	35,3	44,13	0				
	30.04.2019	58,7	73,38	0				
			0,00	0				
			0,00	0				
			0,00	0				
			0,00	0				
			0,00	0				
CO расч		36,633	45,79	0,00				
CO макс				45,79	35,01	1,60	156,612	2,975
№27 Дымовая труба УВНМ								
NO	05.04.2019	21	28,14	0,00				
	17.04.2019	24,9	33,37	0,00				
	30.04.2019	83	111,22	0,00				
		0	0,00	0,00				
		0	0,00	0,00				
		0	0,00	0,00				
		0	0,00	0,00				
		0	0,00	0,00				
		0	0,00	0,00				
NO расч		42,97	57,575	0,00	22,61	1,302	311,387	3,8227
NO2ср				2,88	22,61	0,0651	7,37	0,09
SO2	05.04.2019	0	0,00	0,0				
	17.04.2019	0	0,00	0				
	24.04.2019	1	2,93	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
SO2 расч		0,33	0,98	0,00				
SO2 макс				0,98	22,61	0,0221	223,551	2,744
CO	05.04.2019	8,6	10,75	0				
	17.04.2019	10	12,50	0				
	24.04.2019	53,1	66,38	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
		0	0,00	0				
CO расч		23,90	29,88	0,00				
CO макс				29,88	22,61	0,6755	221,103	2,714

Размещение отходов за 2 квартал 2019 года

Размещение нефтешлама в шламонакопителях ТОО «ПКОП» за 2 квартал 2019 года составило 236.98 тн.

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ И СЕРТИФИКАЦИИ»

ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКИЙ ФИЛИАЛ

СВИДЕТЕЛЬСТВО № 12

ОБ ОЦЕНКЕ СОСТОЯНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ В ЛАБОРАТОРИИ,
осуществляющей контроль сырья, реагентов и
загрязняющих веществ в окружающей среде

Выдано 4 марта 2019 г.,
действительно до 4 марта 2022 г.

*На основании результатов оценки состояния измерений,
проведенной комиссией, назначенной приказом от 06.02.2019 г. № 51*

в лаборатории водно-воздушного контроля
и реагентов

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

*находящейся по адресу: 160011, г. Шымкент, Енбекшинский район,
квартал № 264, здание 1*

*подтверждается наличие условий, необходимых для
выполнения измерений (испытаний) в закрепленной за
лабораторией области деятельности:*

**химического состава и физико-химических показателей
сырья и реагентов; физических факторов производственных
помещений и загрязняющих веществ в окружающей среде**

согласно прилагаемой таблице Б.1

Директор

М.П.



Н. Т. Боранбаев



- — — — — Граница СЗЗ
- — — — — Граница ТОО «ПКОП»
- — — — — Граница жилой зоны
- Пост № 1 – Северная граница СЗЗ;
- Пост № 2 – Жилая зона (п.Каратобе);
- Пост № 3 – Южная граница СЗЗ;
- Пост № 4 – Юго-западная граница СЗЗ;
- Пост № 5 – Жилая зона;
- Пост № 6 – Восточная граница СЗЗ;
- Пост № 7 – западная граница СЗЗ;
- Пост № 8 – Жилая зона (п.Карабастау).