

«ҚР ЭГЖТРМ 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

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

г.Шымкент, ул. Ш. Калдаякова, 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 4 тоқсанына ақпаратты жолдаймыз.

Қоса тіркеледі:
- қосымша 28 парақта.

Құрметпен,

ЕКҚЖЭ Департаментінің Директоры
Н.К. Досумбеков

Направляем информацию по производственному мониторингу окружающей среды ТОО «ПетроКазakhstan Ойл Продактс» за 4 квартал 2019 года согласно п.5.4 Программы производственного экологического контроля на 2019 год.

Приложение:
- приложения на 28 листах;

С уважением,

Директор Департамента ОТБиЭ
Досумбеков Н.К.

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



Handwritten signature

Отчет по результатам производственного экологического контроля ТОО "ПКОП" за 4 квартал 2019 года

Индекс формы: Производственный экологический контроль

Куда представляется форма: РГУ "ДЭ по г.Шымкент Комитета экологического регулирования и контроля МЭГиПР РК"

Периодичность сбора информации: ежеквартально

Круг лиц представляющих информацию: ТОО "ПКОП"

Срок представления формы: ежеквартально, в течении 10 рабочих дней после отчетного квартала.

Отчетный период: ежеквартальная

таблица 1

1. Общие сведения

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

таблица 2

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

Наименование источников выброса (номер источника выброса)	наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив (г/сек)	Фактический результат мониторинга (г/сек)	Превышение нормативов предельно допустимых выбросов	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
Труба ЛК-6У секция 100 (источник 0001)	Оксид азота	48,51	5,981	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид азота	2,04	0,33	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	26,29	3,9	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	35,495	4,04	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид азота	48,51	3,791	Соблюдение нормативов ПДВ	
Труба ЛК-6У секция 200 (источник 0001)	Диоксид азота	2,04	0,27	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	26,29	3,5	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	35,495	1,41	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид азота	48,51	9,772	Соблюдение нормативов ПДВ	
Итого по дымовой трубе ЛК-6У (источник 0001)	Диоксид азота	2,04	0,6	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Диоксид серы	26,29	7,410	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Оксид углерода	35,495	5,45	Соблюдение нормативов ПДВ	
Вентиляционная труба ГК (источник 0002)	Смесь предельных У/В	0,1	0,011	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сероводород	0,0014	0,00002	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Азота диоксид	3,26	3,26	Соблюдение нормативов ПДВ	
Дымовая труба УПС (источник 0006)*	Азота оксид	0,5294	0,5294	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сера диоксид	28,44	28,44	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Углерод оксид	14,04	14,04	Соблюдение нормативов ПДВ	
Дымовая труба Установки Висбрекинг (источник 0011)*	Азота диоксид	1,189	1,189	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Азота оксид	5,5	5,5	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сера диоксид	2,45	2,45	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Углерод оксид	2,2	2,2	Соблюдение нормативов ПДВ	
Дымовая труба УВПМ (источник 0027)*	Азота диоксид	0,9	0,9	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Азота оксид	3,42	3,42	Соблюдение нормативов ПДВ	
	Сера диоксид	2,6	2,6	Соблюдение нормативов ПДВ	

	Углерод оксид	2,4	2,4	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба котла А Котельная (источник 0063)*	Азота диоксид	6,168	6,168	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	1,002	1,002	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	2,782	2,782	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	0,95	0,95	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба котла В Котельная (источник 0064)*	Азота диоксид	6,168	6,168	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	1,002	1,002	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	2,782	2,782	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	0,95	0,95	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба Установки изомеризации (источник 0101)**	Азота диоксид	10,6632	10,6632	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	1,73412	1,73412	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	19,44468	19,44468	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	42,624	42,624	Соблюдение нормативов ПДВ
Труба Установки рекуперации паров (источник 0102)**	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0263	0,0263	Соблюдение нормативов ПДВ
	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00973	0,00973	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба Установки КК (источник 0201)**	Азота диоксид	0,02296	0,02296	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	0,00373	0,00373	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	0,898	0,898	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	6,49	6,49	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба Установки КК (источник 0220)*	Азота диоксид	0,5665	0,5665	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	0,0921	0,0921	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	4,15678	4,15678	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	0,42175	0,42175	Соблюдение нормативов ПДВ
Труба Установки гидроочистки бензина (источник 0203)**	Азота диоксид	2,2648	2,2648	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	0,3678	0,3678	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	4,988	4,988	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	9,112	9,112	Соблюдение нормативов ПДВ
Дымовая труба Установки приготовления пара (источник 0206)**	Азота диоксид	13,656	13,656	Соблюдение нормативов ПДВ
	Азота оксид	2,219	2,219	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	22,45	22,45	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	45,35	45,35	Соблюдение нормативов ПДВ

Дымовая труба КПС УПС (источник 0217)**	Азота диоксид	0,2384	0,2384	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод	0,03874	0,03874	Соблюдение нормативов ПДВ
	Сера диоксид	0,00197	0,00197	Соблюдение нормативов ПДВ
	Углерод оксид	0,812	0,812	Соблюдение нормативов ПДВ
Труба вентиляционная Очистные сооружения (источник 0219)**	Смесь углеводородов пределных С1-С5	0,60825	0,60825	Соблюдение нормативов ПДВ
	Смесь углеводородов пределных С6-С10	0,22515	0,22515	Соблюдение нормативов ПДВ

* - организованные источники находящиеся на консервации

** - организованные источники контроль выбросов ЗВ на которых ведется расчетным методом

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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Очистные сооружения	Нефтепродукты	2,029	6,90677676	1,185	0,7510	1,7386	соблюдается	
ТОО "ПКОН" - выход	Взвеш. вещества	6,043	20,570183	2,4976	1,5829	6,7204	соблюдается	
	Нитриты	3,396	11,5613437	1,307	0,8283	1,9121	соблюдается	
	Нитраты	19,408	66,0648212	18,7928	11,9098	22,841	соблюдается	
	БПКполн	7,94	27,0265178	6,6187	4,1946	11,6089	соблюдается	
	Азот аммонийный NH4-	5,778	19,6692985	0,8217	0,5207	1,6866	соблюдается	
	Фосфаты	7,146	24,3238642	0,454	0,2877	0,5868	соблюдается	
	Сульфиды	0,97	3,30324053	0,1645	0,1042	0,2445	соблюдается	
	Сульфаты	452,123	1539,01004	211,1284	133,8007	253,9271	соблюдается	
	Хлориды	322	1096,07544	95,1357	60,2914	107,9488	соблюдается	
	ХПК	23,51	80,028521	15,4263	9,77631	20,171	соблюдается	
	СПАВ	0,97	3,30324105	0,1978	0,12538	0,2432	соблюдается	
	Фенолы	0,088	0,30029455	0,0056	0,00355	0,0063	соблюдается	
	Сухой остаток *	2293,699	7807,66068	698,8526	442,8915	814,0164	соблюдается	
	Итого		2898,1436		224,1765	429,6353		

* Сухой остаток не включен в суммарный сброс загрязняющих веществ, т.к. не нормируется

** Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий №: KZ42VCZ00405968 от 24.07.2019 г.

3.3. Отходы производства и потребления

Наименование места хранения и захоронение отходов (расположение)	Виды отходов	Уровень опасности	Норматив эмиссии (т/г.)	Фактическое размещение отходов (т/г.)	Мероприятия по утилизации / переработке отходов
1	2	3	4	5	6
Шламонакопители ОС	Нефтешлам	4	900	180,308	Вывоз и утилизация нефтешлама подрядными организациями

3.4. Мониторинг уровня загрязнения земель

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Наименование загрязняющих веществ	Установленные нормы (мг/кг)	Фактический результат мониторинга, (мг/кг)	Соблюдение либо превышение нормативов предельно допустимых концентраций фоновая концентрация	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5	6
<p>Программой производственного экологического контроля мониторинг уровня загрязнения земель на территории завода не предусмотрен.</p> <p>Ведется мониторинг загрязнения земель в СЗЗ.</p>					

3.5. Радиационный мониторинг

Наименование источников воздействия	Установленный норматив, мкЗв/ч	Фактический результат мониторинга, мкЗв/ч	Соблюдение либо превышение нормативов (СЭТкОРБ)	Мероприятия по устранению нарушения
1	2	3	4	5
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

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	Угледороды нефти	1,512	30	отсутствие превышения		
	Сероводород	0,0021	0,008	отсутствие превышения		
	Оксид углерода	0,94	5	отсутствие превышения		
	Сернистый ангидрид	0,0045	0,5	отсутствие превышения		
	Оксиды азота	0,0223	0,2	отсутствие превышения		
	Фенолы	0,0032	0,01	отсутствие превышения		
	Формальдегид	0,030	0,035	отсутствие превышения		
	Ксилол	0,005	0,2	отсутствие превышения		
	Толуол	0,022	0,6	отсутствие превышения		
	Бензол	0,0048	0,3	отсутствие превышения		
	2. Север, 2000 м	Угледороды нефти	1,340	30	отсутствие превышения	
		Сероводород	0,0019	0,008	отсутствие превышения	
		Оксид углерода	0,58	5	отсутствие превышения	
Сернистый ангидрид		0,0026	0,5	отсутствие превышения		
Оксиды азота		0,019	0,2	отсутствие превышения		
Фенолы		0,0032	0,2	отсутствие превышения		
3. Юг, 1000 м	Формальдегид	0,026	0,035	отсутствие превышения		
	Ксилол	0,0053	0,2	отсутствие превышения		
	Толуол	0,016	0,6	отсутствие превышения		
	Бензол	0,0053	0,3	отсутствие превышения		
	Угледороды нефти	1,467	30	отсутствие превышения		
	Сероводород	0,002	0,008	отсутствие превышения		
	Оксид углерода	0,6	5	отсутствие превышения		
Сернистый ангидрид	0,0046	0,5	отсутствие превышения			

	Окислы азота	0,0246	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0036	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,029	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0049	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0163	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0048	0,3	отсутствие превышения
4. Юго - запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,564	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0016	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,65	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0073	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0253	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0032	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0179	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0055	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0195	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,003	0,3	отсутствие превышения
5. Юго - запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,335	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0016	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,49	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0056	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0258	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,003	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0138	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0068	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,013	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0035	0,3	отсутствие превышения
6. Восток, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,357	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0021	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,72	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0048	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,068	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0037	0,01	отсутствие превышения

	Формальдегид	0,029	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0055	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0145	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,005	0,3	отсутствие превышения
7. Запад, 1000 м				
	Углеводороды нефти	1,366	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0025	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,61	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0039	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0281	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0032	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,018	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0048	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0178	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0035	0,3	отсутствие превышения
8. Запад, 2000 м				
	Углеводороды нефти	1,214	30	отсутствие превышения
	Сероводород	0,0018	0,008	отсутствие превышения
	Окись углерода	0,62	5	отсутствие превышения
	Сернистый ангидрид	0,0062	0,5	отсутствие превышения
	Окислы азота	0,0314	0,2	отсутствие превышения
	Фенолы	0,0032	0,01	отсутствие превышения
	Формальдегид	0,0154	0,035	отсутствие превышения
	Ксилол	0,0075	0,2	отсутствие превышения
	Толуол	0,0163	0,6	отсутствие превышения
	Бензол	0,0033	0,3	отсутствие превышения

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
1	2	3	4	5	6
Скважина №1	нефтепродукты	0,277	0,3	нет	
Скважина №2	нефтепродукты	0,213	0,3	нет	
Скважина №3	нефтепродукты	0,173	0,3	нет	
Скважина №4	нефтепродукты	0,227	0,3	нет	
Скважина №5	нефтепродукты	0,193	0,3	нет	
Скважина №6	нефтепродукты	0,17	0,3	нет	
Скважина №7	нефтепродукты	0,26	0,3	нет	
Скважина №8	нефтепродукты	0,263	0,3	нет	
Скважина №9	нефтепродукты	0,167	0,3	нет	
Скважина №2 э - фон	нефтепродукты	0,030	0,3	нет	
Скважина №6 э - фон	нефтепродукты	0,073	0,3	нет	
Скважина №10 э	нефтепродукты	0,012	0,3	нет	
Скважина №19 э	нефтепродукты	0,040	0,3	нет	
Скважина №21 э	нефтепродукты	0,037	0,3	нет	
Скважина №22 э	нефтепродукты	0,045	0,3	нет	

Таблица 9.1

Данные по качеству поверхностных вод (р.Бадам)

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	0,03	0,3	нет	
р. Бадам ГП-2, У автомобильного моста ведущего на завод из города	нефтепродукты	0,02	0,3	нет	
р. Бадам ГП-3, У пересечения реки трубопровода идущего с ТЭЦ-3	нефтепродукты	0,01	0,3	нет	
р. Бадам ГП-4, В 50м вниз по течению от места впадения в р. Бадам р Текесу	нефтепродукты	0,01	0,3	нет	

Состояние грунтовых и поверхностных вод в районе пруда-накопителя ТОО «ШКОП»,
расположенного в Ордабасинском районе ТО

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		
3п	Азот аммонийный	сухая	2,000		
	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		

4.3. Почвенный покров

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	29,9	100	нет	
Т-2 .Правый берег р. Бадам- поле	Нефтепродукты	30,2	100	нет	
Т-3 .Запад-50 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,7	100	нет	
Т-4 .Запад- 200 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,6	100	нет	
Т-5. Запад-500 м от ограды завода	Нефтепродукты	29,8	100	нет	
Т-6. Запад 700 м от ограды завода	Нефтепродукты	30,5	100	нет	
Т-7. Запад -1000 м от ограды завода	Нефтепродукты	31,0	100	нет	
Т-8. Северо-восток – с/х поле за СЗЗ в районе лесхоза (фон).	Нефтепродукты	29,7	100	нет	

Руководитель

Турганбаева Б.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:

241-585

Место печати (при наличии)

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.

- Период, продолжительность и частота осуществления наблюдений и измерений;
- Мониторинг атмосферного воздуха:

Контроль эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов и их соответствия нормативам ПДВ ТОО «ПКОП» ведется на 15-ти основных организованных источниках по ингредиентам в соответствии с утвержденным планом-графиком. На 7-ми источниках контроль ведется инструментальным методом (из них 5-ть организованных источников находятся на консервации); на 8-ми организованных источниках контроль ведется расчетным методом. Расчет выбросов ЗВ в атмосферу производится согласно «Методики расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий» (Приложение № 2, №12, к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө); «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п, (в редакции Приказа Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года № 379-ө). Фактические значения выбросов ЗВ в атмосферу от организованных источников полученные расчетным методом будут предоставлены не позднее 30 числа следующего месяца после отчетного квартала.

- Контроль эмиссии пыли неорганической - SiO₂ 20-70% на организованных источниках выбросов от технологических печей ЛК -6У 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-11/1192 от 11.11.19 г.	2009г
4	Трубка пневмометрическая № 112 № 113	Диапазон измерений (4 - 30) м/с	Сертификат о поверке ВА07-01-08252 от 17.07.19 г. Сертификат о поверке ВА07-01-08251 от 17.07.19 г.	1998г 1998г
5	Анемометр цифровой ИСП-МГ4 № 366 № 377	Диапазон измерений (0,2 - 20) м/с	Сертификат о поверке ВА10-01-07909 от 18.07.19 г Сертификат о поверке ВА10-01-07910 от 18.07.19 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 2019 г	2003г 2009г
7	Барометр – Aneroid 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 2019 г Лейбл 4 квартал 2018 г Лейбл 3 квартал 2019 г Лейбл 4 квартал 2019 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 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента направленного пропускания ± 2%.	Сертификат о поверке № ОТ-09/11568 от 17.10.19 г	2014г
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 № GG 09-БГ-01-0679 от 17.07.19 г	2012 г
11	Анализатор дымовых газов «Testo-350» № 61048674	Диапазон измерений Кислород (O2) (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 № GG 09-БГ-01-0680 от 17.07.19 г	2017 г
12	Газоанализатор многокомпонентный «Полар» модификация «Полар Ex T» (в комплекте с зондом-термопреобразователем). № 0670-17	Диапазон измерений Кислород (O2) (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 № ДБ 09/19-171 от 09.12.19 г	2017 г.
13	Газоанализатор многокомпонентный «Полар» модификация «Полар Ex T» (в комплекте с зондом-термопреобразователем). № 0746-18	Диапазон измерений Кислород (O2) (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 № ДБ 09/19-172 от 10.12.19 г	2018

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 «ЛКОП».

№ 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-11/11091 от 11.11.19 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-09/5885 от 19.07.19 г Сертификат о поверке № ОТ-09/5277 от 17.07.19 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	Сертификат о поверке № ОТ- 09/01484 от 14.02.19 г	1999г

		Погрешность $\pm 1,0$ рХ		
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-09/11088 от 11.11.19г	2015г
5	Анализатор жидкости кондуктометрический Мультитест КСЛ № 48	Диапазон измерений УЭП от 0 См/м до 20 См/м Относительная погрешность измерений ± 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-09/13703 от 10.12.19 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-09/13702 от 10.12.19 г	2005г
8	Биологический термостат ВТ-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 АХ 523 № В 541555030	Класс точности - II Цена деления 0,001 г Предел измерений (0,02 - 520) г Предел допускаемой погрешности в эксплуатации - $\pm 0,002$ г	Сертификат о поверке № ОТ- 02/5366 от 24.10.19 г	2015г
	АХ 224 № В 541551404	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- 02/5365 от 24.10.19 г	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-09/5284 от.17.07.19 г.	2013 г

12	Шкаф сушильный UNE/UFE № С 210.1787 № С 210.1788	Диапазон рабочих температур – от 10 °С выше температуры окружающей среды до 250 °С Точность установки температуры 0,5 °С	Сертификат об аттестации № ОТ-10/32 от 18.05.19 г Сертификат № ОТ-10/33 от 18.05.19 г	2010г 2010г
13	Оксиметр ОХУ 3210 № 15351199	Диапазон измерения растворенного кислорода в жидкости от 0 до 20 мг/дм ³ температуры от 0 до 50 °С погрешность ± 2%	Сертификат о поверке № ВХ-09/1871 от 26.04.19 г	2015г

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.

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-09/11568 от 17.10.19 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.

- 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.
- Организационная и функциональная структура внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК:
- На ТОО «ПКОП» ПЭК осуществляется отделом охраны природы (ООП) и Заводской лабораторией (ЗЛ), а также привлеченными, по необходимости, службами.
- 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).

- Обязанности лиц, непосредственно осуществляющих производственный экологический контроль, определены должностными инструкциями.

И.о. начальника ООП



Турганбаева Б.А.

**Результаты инструментальных замеров на организованных источниках
в соответствии с план-графиком за 4 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	09.10.2019	39,7	53,20	0,0	403688	112,1			
	14.10.2019	113	151,42	0	436244	121,2			
	31.10.2019	20,4	27,34	0,0	410200	113,9			
	06.11.2019	22,7	30,42	0,0	384155	106,7			
	13.11.2019	35,8	47,97	0,0	377644	104,9			
	27.11.2019	31,3	41,94	0,0	397177	110,3			
	04.12.2019	42	56,28	0,0	390666	108,5			
	20.12.2019	32,9	44,09	0,0	371133	103,1			
	25.12.2019	40,8	54,67	0,0	266955	74,2			
NO расч.		42,067	56,37	0,00		106,1	5,981	81,024	48,51
NO2ср				3,10		106,1	0,33	3,407	2,04
SO2	09.10.2019	7	20,51	0	403688	112,1			
	14.10.2019	60	175,80	0	436244	121,2			
	31.10.2019	11	32,23	0	410200	113,9			
	06.11.2019	14	41,02	0	384155	106,7			
	13.11.2019	0	0,00	0	377644	104,9			
	27.11.2019	2	5,86	0	397177	110,3			
	04.12.2019	8	23,44	0	390666	108,5			
	20.12.2019	6	17,58	0	371133	103,1			
	25.12.2019	5	14,65	0	266955	74,2			
SO2 расч		12,6	36,79	0,00		106,1			
SO2 макс				36,79		106,1	3,90	43,9108	26,290
CO	09.10.2019	29	36,25	0	403688	112,1			
	14.10.2019	71	88,75	0,0	436244	121,2			
	31.10.2019	20	25,00	0,0	410200	113,9			
	06.11.2019	15	18,75	0,0	384155	106,7			
	13.11.2019	30	37,50	0,0	377644	104,9			
	27.11.2019	32	40,00	0	397177	110,3			
	04.12.2019	29,0	36,25	0	390666	108,5			
	20.12.2019	22,0	27,50	0	371133	103,1			
	25.12.2019	26,0	32,50	0	266955	74,2			
CO расч		30,444	38,06	0,00		106,1			
CO макс				38,06		106,1	4,04	59,2888	35,497
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	09.10.2019	35,3	47,30	0,0	384155	106,7			
	11.10.2019	51,3	68,74	0,0	306022	85,0			
	31.10.2019	6,9	9,25	0,0	384155	106,7			
	06.11.2019	6,6	8,84	0,0	410200	113,9			
	13.11.2019	47,1	63,11	0,0	377644	104,9			
	27.11.2019	34	45,56	0,0	384155	106,7			
	04.12.2019	22	29,48	0,0	371133	103,1			
	20.12.2019	24,7	33,10	0,0	273466	76,0			
	25.12.2019	25	33,50	0,0	371339	103,1			
NO кв		28,100	37,65	0,00		100,7	3,791	81,024	48,51
NO2ср				1,88		145	0,27	3,407	2,04
SO2	09.10.2019	13	38,09	0	384155	106,7			
	11.10.2019	36	105,48	0	306022	85,0			
	31.10.2019	14	41,02	0	384155	106,7			
	06.11.2019	7	20,51	0	410200	113,9			
	13.11.2019	8	23,44	0	377644	104,9			
	27.11.2019	0	0,00	0	384155	106,7			
	04.12.2019	11	32,23	0	371133	103,1			
	20.12.2019	13	38,09	0	273466	76,0			
	25.12.2019	5	14,65	0	371339	103,1			
SO2 расч		11,9	34,83	0,00		100,7			
SO2 макс				34,83		101	3,51	43,9108	26,290

CO	09.10.2019	12	15,00	0,00	384155	106,7			
	11.10.2019	27	33,75	0,00	306022	85,0			
	31.10.2019	0	0,00	0,00	384155	106,7			
	06.11.2019	5,0	6,25	0,00	410200	113,9			
	13.11.2019	20,0	25,00	0,00	377644	104,9			
	27.11.2019	10,0	12,50	0,00	384155	106,7			
	04.12.2019	7,0	8,75	0,00	371133	103,1			
	20.12.2019	10,0	12,50	0,00	273466	76,0			
	25.12.2019	10,0	12,50	0,00	371339	103,1			
CO расч		11,2222	14,03	0,00		100,7			
CO макс				14,03		100,7	1,41	59,2888	35,497
Итого по дымовой трубе ЛК 6-У									
NO							9,7725	81,0	48,51
NO2cp							0,60	3,407	2,04
SO2							7,41	43,9108	26,29
CO							5,45	59,2888	35,50
№2 Вентиляционная труба газовой-компрессорной									
Смесь предел. У/В	03.10.2019			3,61	6999	1,9			
	17.10.2019			6,641	7198	2,0			
	31.10.2019			6,246	7054	2,0			
	04.11.2019			6,313	5788	1,6			
	13.11.2019			6,394	7235	2,0			
	27.11.2019			6,87	9586	2,7			
	10.12.2019			3,002	8265	2,3			
	18.12.2019			4,784	8139	2,3			
	24.12.2019			3,683	7094	2,0			
Смесь предельных У/В				5,28		2,08	0,0110	45,4242	0,1
H2S	03.10.2019			0,00752	6999	1,9			
	17.10.2019			0,00777	7198	2,0			
	31.10.2019			0,00752	7054	2,0			
	04.11.2019			0,00781	5788	1,6			
	13.11.2019			0,00784	7235	2,0			
	27.11.2019			0,00836	9586	2,7			
	10.12.2019			0,00674	8265	2,3			
	18.12.2019			0,00716	8139	2,3			
	24.12.2019			0,0078	7094	2,0			
H2S расч.				0,008		2,08	0,00002	0,63594	0,0014

Размещение отходов за 4 квартал 2019года

Размещение нефтешламов в шламонакопителях ТОО «ПКОП» за 4 квартал 2019 года составило 180, 308 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, Енбекшиitikский 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 С33
- — — — — Граница жилой зоны
- — — — — Граница ТОО «ПКОП»
- Пост № 1 – Северная граница С33;
- Пост № 2 – Жилая зона (п.Каратобе);
- Пост № 3 – Южная граница С33;
- Пост № 4 – Юго-западная граница С33;
- Пост № 5 – Жилая зона;
- Пост № 6 – Восточная граница С33;
- Пост № 7 – западная граница С33;
- Пост № 8 – Жилая зона (п.Карабастау).