

Приложение 4.

Исходные данные заказчика показателей источников выбросов
загрязняющих веществ для включения в НДВ на 2026 год

Протокол
технического совещания специалистов ТОО «Казахойл Актобе»
по рассмотрению показателей (источников выбросов загрязняющих веществ) для
включения в проект нормативно-допустимых выбросов (НДВ) на 2026 год.

г. Актобе.

«30» мая 2025 г.

Присутствовали:

- | | |
|---------------------|---|
| 1. Бактигереев Б.Б. | - Начальник ПТО; |
| 2. Ертаев А.И. | - Зам. руководителя ОЭКУГ; |
| 3. Байжанов М. К. | - Начальник отдела КРСИБ; |
| 4. Калиев У.Т. | - Начальник отдела ОКС; |
| 5. Мухранов Ю.В. | - Начальник отдела ОТ и ОС; |
| 6. Баймбетов А. Ж. | - Начальник отдела механики, энергетики
и метрологии |
| 7. Даярдиева Ж.С. | - Ведущий инженер по экологии |

Повестка дня:

Рассмотрение показателей (источников выбросов загрязняющих веществ) для включения в проект нормативно-допустимых выбросов (НДВ) на 2026 г.

На повестке дня была представлена следующая информация для разработки проекта нормативно- допустимых выбросов:

2026 году:

- | | |
|--|------------------------------------|
| 1. Объем добычи нефти всего – | 565, 340 тыс. тонн |
| в том числе: по месторождению Алибекмола - | 202, 439 тыс. тонн |
| по месторождению Кожасай – | 362, 901 тыс. тонн |
| 2. Объем добычи и сжигания газа всего – | 855,984млн. м3 и 45,8887 млн. м3, |
| в том числе: по месторождению Алибекмола – | 214,201млн. м3 и 24,7340 млн. м3 |
| по месторождению Кожасай – | 641,783 млн. м3 и 21,1547 млн. м3. |

На м/р Алибекмола

№	Наименование оборудования	Показатели	Примечание
Бурение-2 скв (по АР-2024)			
1	Строительство вертикальной скважины. Алибекмола	Согласно проведенных расчетов, в период строительно-подготовительных работ, а также при бурении и испытании, в атмосферу выбрасываются 22 ингредиентов загрязняющих веществ. Расчетом выявлено, что на период строительства одной вертикальной скважины	Раздел РООС Индивидуальный Технический Проект на строительство вертикальной скважины А-346 месторождении Алибекмола с проектной глубиной -3600 м
			Источники в таблице 3,5 в разделе РООС

		глубиной 3600 м будут выбрасываться в объеме от 1 скважин 47,77497702 г/сек и 134,0178395 т/год.		
2.	Строительство вертикальной скважины Алибекмола	Расчетом выявлено, что на период строительства одной вертикальной скважины глубиной 3600 м будут выбрасываться в объеме от 1 скважин 47,77497702 г/сек и 134,0178395 т/год.	Раздел РООС Индивидуальный Технический Проект на строительство вертикальной скважины А-351 на месторождении с проектной глубиной -3600 м	
	Строительство вертикальной скважины Алибекмола	Расчетом выявлено, что на период строительства одной вертикальной скважины глубиной 3600 м будут выбрасываться в объеме от 1 скважин 47,77497702 г/сек и 134,0178395 т/год.	Раздел РООС Индивидуальный Технический Проект на строительство вертикальной скважины А-062 на месторождении с проектной глубиной -3600 м	Изменить с РООС(ЗБГС)
		Освоение скважин (2)		
1	Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,5075 млн.м3 Объемный расход 1,17 м3/с		Свк№347
II				
1	Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,5075 млн.м3 Объемный расход 1,17 м3/с		Свк№351
III				
1	Гор. факельная установка	Время работы – 240 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,4331 млн.м3 Объемный расход 1 м3/с		Скв А-062 ЗБГС
КРС №1				
1	ДВС	Количество 1 ед. Время работы - 6780 час/год Расход топлива – 182,484 тонн		
2	КРС№1(Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива –130,346 тонн	Источник передвижной	
3	Емкость для Д/Т (V = 30м3)	Количество 1 ед. Время работы – 6780 ч/год Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 406,8 м3		

3	КРС №1, Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,08932 млн.м3 Объемный расход 0,21 м3/с		
4	Горизонтальный газосепаратор	Время работы 360 ч/год Количество 1 ед. Нефтепродукт: Сырая нефть		
КРС №2				
1	ДВС	Количество 1 ед. Время работы - 6780 час/год Расход топлива – 182,484 тонн		
2	КРС№1(Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива –130,346 тонн	Источник передвижной	
3	Емкость для Д/Т (V = 30м3)	Количество 1 ед. Время работы – 6780 ч/год Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 406,8 м3		
3	КРС №1, Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,08932 млн.м3 Объемный расход 0,21 м3/с		
4	Горизонтальный газосепаратор	Время работы 360 ч/год Количество 1 ед. Нефтепродукт: Сырая нефть		
КРС №3				
1	ДВС	Количество 1 ед. Время работы - 6780 час/год Расход топлива – 182,484 тонн		
2	КРС№1(Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива –130,346 тонн	Источник передвижной	
3	Емкость для Д/Т (V = 30м3)	Количество 1 ед. Время работы – 6780 ч/год Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 406,8 м3		
3	КРС №1, Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,08932 млн.м3 Объемный расход 0,21 м3/с		
4	Горизонтальный газосепаратор	Время работы 360 ч/год Количество 1 ед. Нефтепродукт: Сырая нефть		
КРС №4				
1	ДВС	Количество 1 ед. Время работы - 6780 час/год Расход топлива – 182,484 тонн		
2	КРС№1(Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива –130,346 тонн	Источник передвижной	
3	Емкость для Д/Т (V = 30м3)	Количество 1 ед. Время работы – 6780 ч/год Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 406,8 м3		
3	КРС №1, Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч.		

	установка	Объем неизбежного сжигания газа – 0,08932 млн.м3 Объемный расход 0,21 м3/с		
4	Горизонтальный газосепаратор	Время работы 360 ч/год Количество 1 ед. Нефтепродукт: Сырая нефть		
		КРС №5		
1	ДВС	Количество 1 ед. Время работы - 6780 час/год Расход топлива – 182,484 тонн		
2	КРС№1(Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива –130,346 тонн	Источник передвижной	
3	Емкость для Д/Т (V = 30м3)	Количество 1 ед. Время работы – 6780 ч/год Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 406,8 м3		
3	КРС №1, Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,08932 млн.м3 Объемный расход 0,21 м3/с		
4	Горизонтальный газосепаратор	Время работы 360 ч/год Количество 1 ед. Нефтепродукт: Сырая нефть		
		КРС №6		
1	ДВС	Количество 1 ед. Время работы - 6780 час/год Расход топлива – 182,484 тонн		
2	КРС№1(Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива –130,346 тонн	Источник передвижной	
3	Емкость для Д/Т (V = 30м3)	Количество 1 ед. Время работы – 6780 ч/год Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 406,8 м3		
3	КРС №1, Гор. факельная установка	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,08932 млн.м3 Объемный расход 0,21 м3/с		
4	Горизонтальный газосепаратор	Время работы 360 ч/год Количество 1 ед. Нефтепродукт: Сырая нефть		
ТРС №1				
1	ТРС№1 (Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива – 63,176 тонн за год. (при плане 53 скв/опер)		
Цех по подготовки нефти и газа				
1	Факел высокого давления ЦПНиГ на 2026 год	На время эксплуатации На дежурных горелках: Время работы – 8 568 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,2828 млн.м3 Объемный расход 0,01 м3/с При кап. ремонте Технологически неизбежное сжигание:		

		Время работы –192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 5,4679 млн.м3 Объемный расход 7,91 м3/с На дежурных горелках: Время работы –192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,0065 млн.м3 Объемный расход 0,01 м3/с		
2	Факел низкого давления ЦПНИГ на 2026 год	На время эксплуатации На дежурных горелках: Время работы – 8 568 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,2828 млн.м3 Объемный расход 0,01 м3/с При кап. ремонте Технологически неизбежное сжигание: Время работы –192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,240 млн.м3 Объемный расход 0,35 м3/с На дежурных горелках: Время работы –192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,0065 млн.м3 Объемный расход 0,01 м3/с		
3	Площадка факельной системы ЦПНИГ	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых соединений-50 шт. и ЗРА на каждом участке – 9 шт.		
4	Площадка блока сепарации ЦПНИГ	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых соединений-50 шт. и ЗРА на каждом участке – 24 шт.		
6	Колонна дегазации	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых соединений- 64 шт. и ЗРА на каждом участке –32 шт.		
7	Пакетный клапан РВС-1000 м3 Доз. Т-101, Т-102, Т-103	Количество 3 ед. Время работы 8784 ч/год Нефтепродукт: Товарный нефть Плотность смеси, т/см3 0,829 Количество жидкости, закачиваемое в резервуар за рабочий цикл Т-101 – 5 651,4 тонн Т-102 – 5 651,4 тонн Т-103 – 11 306,8 тонн Итого: 22 613,6 тонн		
8	Пакетный клапан РВС-5000 м3 Доз. Т-201, Т-202	Количество 2 ед. Время работы 6792 ч/год Нефтепродукт: Товарный нефть Плотность смеси, т/см3 0,829 Количество жидкости, закачиваемое в резервуар за рабочий цикл Т-201 – 135 631,6 тонн Т-202 – 135 631,6 тонн Итого: 271 263,2 тонн		

	Дыхательный клапан РВС - 10 000 м ³ Пот. Т-21001А, Т-21001В	Количество 2 ед. Время работы-6792 ч/год Нефтепродукт: 1 авария нефть Плотность смеси, г/см ³ -0,829 Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течении года Т-21001А - 135 681,6 тонн Т-21001В - 135 681,6 тонн Итого: 271 363,2 тонн		
10	Резервуар (V-200)	Количество 1 ед. Время работы-6792 ч/год Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении год – 1521,0 м ³	ОМЭМ	
11	Расходная емкость Д/Т	Количество 1 ед. Время работы-6792 ч/год Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество жидкости закачиваемое в резервуар в течении года – 1521,0 м ³	ОМЭМ	
12	Печь ПТБ-10Э/А, Б.	8640 час/год Высота – 8,3 м Диаметр – 0,45м	По протоколу Азот диоксид-51,1 мг/м ³ Азот оксид-19,5 мг/м ³ Сера диоксид-1,1 мг/м ³ Углерод оксид-760 мг/м ³ Метан-3,0 мг/м ³ Скорость 15,3 м/с	
13	Печь ПП-0.63 А, В,С,Д,Е.	Количество печей – 5 ед. Вид топлива: диз топливо Время работы одной печи , 300 час/год Максимальный расход топлива одной топки печи 100 м ³ /час		
14	Дренажная емкость (6*40м ³)	Нефтепродукт: Сырая нефть Время работы - 8760 ч/год		
16	Котел KDB-1035RG	Время работы 4769 ч/год Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива 585 тыс.м ³		
17	Химическая лаборатория	Время работы 8760 ч/год		
18	ДЭС Вольво - 375 кВт	Расход дизтоплива 1,5 тн Время работы- 20 час/год		
Установка демеркаптаннизации нефти				
1	Котлоагрегат "Вулкан VK-500"	Время работы 4524 ч/год Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива 372,5 тыс.м ³		
2	Котел марки "Бота KB - 1000"	Время работы 4524 ч/год Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива 372,5 тыс.м ³		
5	Площадка первой ступени демеркаптаннизации	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых		Два отстойника А-01 и А-02

		соединений- 48 шт. и ЗРА на каждом участке – 24 шт.		
6	Площадка второй ступени демеркаптаннизации	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых соединений- 46 шт. и ЗРА на каждом участке –23 шт.		Два отстойника А-03 и А-03А
АГЗУ Север 1				
1	Дренажная емкость	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
АГЗУ Север 2				
1	Дренажная емкость	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
МАФ 1				
1	Дренажная емкость	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
МАФ 2				
1	Дренажная емкость	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
МАФ 3				
1	Дренажная емкость	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
МАФ 4				
1	Дренажная емкость	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
3	Покрасочные работы	Марка ЛКМ-Эмаль (пентафталева) Время работы-2000 ч/год Расход ЛКМ-3,000 т/год		
ЦПиПГ м/р Алибекмола. Площадка факельной системы				
1	Факел ЦПиПГ	На время эксплуатации Технологически неизбежное сжигание: Время работы – 8568 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 15,8644 млн.м3 Объемный расход 0,514 м3/с На дежурных горелках: Время работы – 8568 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,5963 млн.м3		

		Объемный расход 0,02 м3/с При кап. Ремонте Технологически неизбежное сжигание: Время работы – 48 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,673 млн.м3 Объемный расход 3,895 м3/с На дежурных горелках: Время работы – 48 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,003 млн.м3 Объемный расход 0,02 м3/с		
2	Площадка факельной системы	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-96 шт. и ЗРА на каждом участке – 47 шт.		
Компримирование газа				
1	Здание компрессорных установок на ЦППГ - № 1	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-50 шт. и ЗРА на каждом участке – 24 шт., диаметр 0,15 м		
2	Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1101, С-1102	Кол-во -2 Время работы – 8568 час/год	По протоколу Азот диоксид-80 мг/м3 Азот оксид-70 мг/м3 Сера диоксид-8 мг/м3 Углерод оксид-600 мг/м3 Сероводород- 4,0 мг/м3 Скорость 40 м/с	1
3	Сапун установки компрессора газа	Сапун является составляющим механизмом компрессорной установки, кол-во 2 Основное топливо – Масло минеральное T – 8 568 часов; d=0,05 м;		
4	Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ - № 1	Кол-во 2 Основное топливо – газ. T – 20 часов; d= 0,08 м;		
5	Здание компрессорных установок на ЦППГ - № 2	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-50 шт. и ЗРА на каждом участке – 24 шт., диаметр 0,15 м		
6	Установка компрессора газа на выходе С-1103, С-1104	Кол-во -2 Время работы - 8568 час/год Мощность – 2841 КВт Высота – 15 м Диаметр – 0,5 м	По протоколу Азот диоксид-80 мг/м3 Азот оксид-70 мг/м3 Сера диоксид-8 мг/м3 Углерод оксид-600 мг/м3 Сероводород- 4,0 мг/м3 Скорость 40 м/с	
7	Сапун установки	Сапун является		

	компрессора газа	составляющим механизмом компрессорной установки, кол-во 2 Основное топливо – Масло минеральное. Т – 8568 часов; d=0,05 м;		
8	Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ - № 2	Кол-во 2 Основное топливо – газ Т – 20 часов; d=0,08 м;		
9	Здание компрессорных установок товарного газа (С-1105,1106)	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-148 шт. и ЗРА на каждом участке – 74 шт., диаметр 0,15 м		
10	Установка компрессора товарного газа С-1105,1106	Кол-во -2 Время работы - 8 568 час/год Высота – 15 м Диаметр – 0,4 м	По протоколу Азот диоксид-55 мг/м3 Азот оксид-50 мг/м3 Сера диоксид-10 мг/м3 Углерод оксид-620 мг/м3 Сероводород-4 мг/м3 Скорость- 45 м/с.	
11	Сапун установки компрессора газа	Сапун является составляющим механизмом компрессорной установки, кол-во 2 Основное топливо – Масло минеральное Т – 8 568 часов; d=0,05 м;		
12	Свеча с здания компрессорных установок товарного газа	Кол-во 2 Основное топливо – газ Т – 20 часов; d=0,08 м		
13	Здание компрессорной установки товарного газа (С-1108).	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-148 шт. и ЗРА на каждом участке – 74 шт., диаметр 0,15 м		
14	Установка компрессорной установки товарного газа (С-1108).	Кол-во -1 Время работы - 2 142 час/год Высота – 15 м Диаметр – 0,4 м Расход топливо- 401,830м3/год		
15	Сапун установки компрессора газа	Сапун является составляющим механизмом компрессорной установки, кол-во 1 Основное топливо – Масло минеральное Т – 8 568 часов; d=0,05 м;		
16	Свеча с здания компрессорных установок товарного газа	Кол-во 1 Основное топливо – газ Т – 20 часов; d=0,08 м		
Установки аминовой очистки газа				
1	Здание установки	Время работы 8568 ч/год		

	аминовой очистки газа	Количество фланцевых соединений-32 шт. и ЗРА на каждом участке – 15 шт., диаметр 0,25 м		
Установки щелочной очистки газа				
3	Площадка установки щелочной очистки газа	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-15 шт. и ЗРА на каждом участке – 7 шт.,		
Установки регенерации серы				
1	Площадка установки регенерации серы	Время работы 8568ч/год Количество фланцевых соединений-31 шт. и ЗРА на каждом участке – 69 шт.,		
3	Термический окислитель (печь дожиг, поз.М-1901)	Вид топлива: Газ нефтепромысловый Мощность: 3094 кВт. Т – 8568 часов; Н – 61 м; d – 1,9812 м; t – 500-800 °С; n – 1ед.	По протоколу Азот диоксид-500 мг/м3 Азот оксид-54 мг/м3 Сера диоксид-4 500мг/м3 Углерод оксид-1 200мг/м3 Скорость – 4,2 м/с	
Установки низкотемпературной конденсации, ГФУ				
1	Здание Установки впрыска и регенерации МЭГ	Время работы 8568ч/год Количество фланцевых соединений-51 шт. и ЗРА на каждом участке – 25 шт., диаметр- 0,05		
Пропановая холодильная установка				
1	Здание пропановой холодильной установки	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-51 шт. и ЗРА на каждом участке – 25 шт., диаметр-0,05 м		
Нагреватель горячего масла				
1	Нагреватели горячего масла поз. «Н-1780», «Н-1780А», «Н-1781»	Вид топлива: Газ природный Кол-во – 3 ед. Время работы 8568 час/год	По протоколу Азот диоксид-30 мг/м3 Азот оксид-81 мг/м3 Сера диоксид-11 мг/м3 Углерод оксид-50мг/м3 Метан-3 мг/м3 Сероводород-3 мг/м3 Скорость-20,4 м/с	
2	Водогрейный котел «Термотехник» тип ТТ-100	Количество 1 ед. Время работы-3600 ч/год	По протоколу Азот диоксид-23 мг/м3 Азот оксид-30 мг/м3 Сера диоксид-3 мг/м3 Углерод оксид-15 мг/м3 Сероводород-3 мг/м3 Скорость – 2,5 м/с	
3	Паровой котёл марки «Ergensan» «HDR 550/8»	Количество 1 ед. Время работы 6534 час/год	По протоколу Азот диоксид-62	

		Диаметр – 0,97м	мг/м3 Азот оксид-136 мг/м3 Сера диоксид-53 мг/м3 Углерод оксид-60 мг/м3 Сероводород-3 мг/м3 Скорость – 11 м/с	
4	Паровой котёл марки «Erehsan» «HDR 550/8» (резервный)	Количество 1 ед. Время работы 6534 час/год Диаметр – 0,97 м	По протоколу: Азот диоксид-62 мг/м3 Азот оксид-136 мг/м3 Сера диоксид-53 мг/м3 Углерод оксид-60 мг/м3 Сероводород-3 мг/м3 Скорость – 11 м/с	
5	АДЭС ЦПИПГ Алибекмола	Расход дизтоплива 2,0 тн Время работы – 30 час/год		
Испытательная лаборатория				
1	Испытательная лаборатория	Время работы: 8 760 ч/год		
Площадка №22				
1	Котельная пож. Депо – Котел KB-50	Время работы 5200 ч/год Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива 97,052 тыс.м3/год	Заменен котел с Котла KB-50 на Котел KB-40 «Буран» Котел был опломбирован до декабря и замеры не велись	
2	Котельная общежития №1 и в столовой – Котел KB-200	Время работы 6816 ч/год Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива 140,74 тыс.м3/год		
3	Котельная общежитие № 2 – Котел KB-250	Время работы 6816 ч/год Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива 141,740 тыс.м3/год		
4	ДЭС Вольво – 150 кВт	Расход дизтоплива 1,5 тн Время работы – 40 час/год		
	Блок ремонтной механической мастерской	Время работы 768 ч/год		
Новый вахтовый поселок Мунайши				
I	Котельная (Бота)	Количество 3 ед. Расход топлива 151,4416 тыс.м3/год Вид топлива, КЗ = Газ (природный) Номинальная тепловая мощность котлоагрегата 2035 кВт	Котел Бота был заменен на Котел KDB-2035RG	

2.	Котельная (Бота)	Количество 1 ед. Расход топлива, 258,528 т/год Марка топлива – Газ	Котел Бота был заменен на Котел KDB-1035RG	
3	ДЭС ЯМЗ – 200 кВт	Расход дизтоплива – 2 тн Время работы 25 час/год		
Котельная				
1	Резервуар дизельного топливо	Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне- зимний период, т, $BOZ = 6,04$		
2	Котельная пож. Депо	Время работы 4521 ч/год Вид топлива = Газ (природный) Расход топлива, тыс.м3/год , 382,0		
3	Емкость для дизтоплива (20м3)	Время работы 1580 ч/год Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта м3 , $OVL = 19,5$		
АБК				
1	Котел марки «Buderus logano G212»	Время работы 6792 ч/год Вид топлива, КЗ = Газ (природный) Расход топлива, тыс.м3/год, BT = 59,0688		
Пожарная часть				
1	Котел марки «BB 1035 RD/RG»	Время работы 6792 ч/год Вид топлива, КЗ = Газ (природный) Расход топлива, тыс.м3/год, BT = 105,408		
Площадка №4				
1	Котельная Склад №3 КВ- 180	Вид топлива: Жидкое другое (Дизельное топливо и т.п.) Расход топлива 32,25475 т/год		
2	Котельная Склад №20 КВ- 180	Расход топлива 31,508 т/год Марка топлива: Дизельное топливо		
3	Котельные «Корпус №25» КВ-180	Расход топлива 32,87 т/год Марка топлива: Дизельное топливо		
4	Котельная «Офис» Котел КВ-50	Расход топлива 9,717 т/год Марка топлива: Дизельное топливо		
5	Котельная «КПП» Котел КВ-50	Расход топлива 8,717 т/год Марка топлива: Дизельное топливо		
6	ДЭС Вольво – 150 кВт	Расход дизтоплива – 2,5 тн Время работы – 25 час/год		
7	Покрасочные работы	Марка ЛКМ-Эмаль алкидно- уретановая Время работы-60 ч/год Расход ЛКМ-13,2 т/год		
Газо-поршневая электро-станция				
1	Газо-поршневая электро- станция	Кол-во -5 штук Время работы - 8568 час/год Суммарная мощность-10-13 МВт Расход топлива за год 6 млн. м3 за 1 станцию		

Технологические потери				
1	Технологические потери при сборе, транспортировке и подготовке нефти, тонн/год.	Время работы 8760 часов		

На м/р Кожасай

№	Наименование оборудования	Показатели	Примечание	
Бурение				
	Строительство скважины	Согласно проведенных расчетов, в период строительно-подготовительных работ, а также при бурении и испытании, в атмосферу выбрасываются 22 ингредиентов загрязняющих веществ. Расчетом выявлено, что на период строительства одной вертикальной скважины глубиной 3800 м будут выбрасываться в объеме от 1 скважин 29,36479254 г/сек и 85,93772449 т/год.	В разделе РООС все источники выбросов представлены и рассчитаны Индивидуальный Технический Проект на строительство вертикальной скважины К-347 на месторождении Кожасай с проектной глубиной 3800 м	К-347 К417НН К418НН
	Строительство скважины	Согласно проведенных расчетов, в период строительно-подготовительных работ, а также при бурении и испытании, в атмосферу выбрасываются 22 ингредиентов загрязняющих веществ. Расчетом выявлено, что на период строительства одной вертикальной скважины глубиной 3800 м будут выбрасываться в объеме от 1 скважин 29,36479254 г/сек и 85,93772449 т/год.	Раздел РООС Индивидуальный Технический Проект на строительство наклонно направленной скважины К-417НН на месторождении Кожасай с проектной глубиной 3800 М	
	Строительство скважины	Согласно проведенных расчетов, в период строительно-подготовительных работ, а также при бурении и испытании, в атмосферу выбрасываются 22 ингредиентов загрязняющих веществ. Расчетом выявлено, что на период строительства одной вертикальной скважины глубиной 3800 м будут выбрасываться в объеме от 1 скважин 29,36108254 г/сек и 98,45394033 т/год.	Раздел РООС Индивидуальный Технический Проект на строительство наклонно направленной скважины К-418 на месторождении с проектной глубиной 3800 м	
		Освоение н скважин (3)		
1	Гор. факельная установка на 2025 год	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,4188 млн.м3 Объемный расход 1,0 м3/с	К-347	
II				

1	Гор. факельная установка на 2025 год	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,4188 млн.м3 Объемный расход 1,0 м3/с	К-417НН	
III				
1	Гор. факельная установка на 2025 год	Время работы – 120 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,4188 млн.м3 Объемный расход 1,0 м3/с	К-418	
КРС №1				
1	Гор. Факельная установка	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №1(Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости – 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт:Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период-187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
КРС №2				
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт:Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
КРС №3				
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт:Дизельное топливо		

		Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
		КРС №4		
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт:Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
		КРС №5		
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт:Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
		КРС №6		
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт:Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в		

		весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
		КРС №7		
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
		КРС №8		
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
		КРС №9		
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры		

		или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
КРС №10				
1	Гор. Факельная установка на 2025 год	Время работы – 120ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,18919 млн.м3 Объемный расход 0,44 м3/с		
2	Установка КРС №2 (Станок подъемник)	Количество – 1 ед. Объем емкости — 56,982 тонн	Передвижной источник (ненормируемый)	
3	ДВС	Количество 1 ед Время работы – 3120 ч Расход топлива 83,975 тонн		
4	Емкость (V = 30м3)	Нефтепродукт: Дизельное топливо Количество закачиваемого в резервуар нефтепродукта в весенне-летний период 187,2 м3		
5	Горизонтальный сепаратор	Общее количество аппаратуры или средств перекачки, шт. = 1 Время работы одной единицы оборудования 120 час/год		
ТРС №2				
1	ТРС №2 (Станок подъемник)	Количество 1 ед., Расход топлива – 5.96 тонн за год. (при плане 5. скв/опер).		
УПН				
1	Факельная установка на 2026 год.	На время эксплуатации На дежурных горелках: Время работы – 8568 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,2528 млн.м3 Объемный расход 0,008 м3/с При кап. Ремонте Технологически неизбежное сжигание: Время работы – 192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 1,9200 млн.м3 Объемный расход 2,78 м3/с На дежурных горелках: Время работы – 192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,006 млн.м3 Объемный расход 0,008 м3/с		
2	Площадка факельной системы УПН	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых соединений-102 шт. и ЗРА на каждом участке – 50 шт.,		
3	Площадка сепарации УПН	Время работы 8760 ч/год Количество фланцевых соединений-86 шт. и ЗРА на каждом участке – 41 шт.,		
4	Дренажная емкость ДЕ: ДЕ-1 12м3, ДЕ-2 16м3, ДЕ-3 8м3, ДЕ-4 8м3, ДЕ-3А 16м3, ДЕ-5 63м3	Время работы 8760 ч/год		
5	Дыхательный клапан РВС-400 м3 Поз. Т-3,1, Т-3,2.	Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течении года: • Т-3,1 – 5443,53 тонн. • Т-3,2 – 5443,53 тонн.		

		Итого: 10887,06 тонн.		
6	Дыхательный клапан РВС-5000 м3 Поз. РВС-6А, РВС-6В.	Количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течении года: •РВС-6А – 176006,98 тонн. •РВС-6В – 176006,98 тонн. Итого: 352 013,97 тонн.		
7	Площадка НГС второй ступени объемом 50 м.куб.	Время работы 8760 ч/год Запорно-регулирующая арматура 4 шт. Фланцевые соединения 12 шт..		
9	Путевые подогреватели ПП-0,63 в количестве 2 единицы (1 ПП в работе + 1 ПП в резерве, поочередно)	Время работы одной печи 2196 ч/год, суммарно 4392 ч/год (взят период с 15 октября по 15 апреля – отопительный сезон). Количество- 2 ед. (1+1 резерв) Расход топливного газа одной печи – 100 м3/час		
10	ДЭС Вольво – 375 кВт	Расход дизтоплива – 1,5 тн Время работы 25 час/год		
АГЗУ-1				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
АГЗУ-2				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
АГЗУ-3				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
АГЗУ-4				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
АГЗУ-5				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
АГЗУ-6				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		

АГЗУ-8				
1	Дренажная емкость ДЕЗ	Количество 1 ед. Время работы: 24 ч/год Нефтепродукт: Сырая нефть		
2	Свеча продувочная	Количество 1 ед. Время работы 24 ч/год Нефтепродукт: Сырой газ		
3	Покрасочные работы	Марка ЛКМ-эмаль (пентафталевая), термостойкая Время работы- 2000 ч/год Расход ЛКМ- 2,0 т/год		
УПГ-установка подготовки газа. Компримирование газа				
1	Здание установки компрессора на входе №1	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-102 шт. и ЗРА на каждом участке – 219 шт., диаметр 0,15 м		
2	Установка компрессора газа на входе 1 С-2101, 2102	Количество – 2 ед. Время работы - 8 568 час/год Диаметр – 0,35 м	По протоколу Азот диоксид-50 мг/м3 Азот оксид-100 мг/м3 Сера диоксид-18 мг/м3 Углерод оксид-720 мг/м3 Сероводород-2 мг/м3+ скорость – 47 м/с	
3	Сапун установки компрессора газа	Количество -2 ед. Основное топливо – Масло минеральное. Расход масло: 1,5 т в год, Т – 8 568 часов; d=0,05 м;		
4	Свеча с здания установки компрессора на входе №1	Количество -2 ед. Основное топливо – газ. Т – 20 часов; d=0,08 м;		
5	Здание установки компрессора на входе № 2	Время работы 8568 ч/год Количество фланцевых соединений-102 шт. и ЗРА на каждом участке – 219 шт., диаметр 0,15 м		
6	Установка компрессора газа на входе №2 С-2103, 2104	Количество – 2 ед. Время работы - 8 568 час/год Диаметр – 0,35 м	По протоколу Азот диоксид-50 мг/м3 Азот оксид-100 мг/м3 Сера диоксид-18 мг/м3 Углерод оксид-720 мг/м3 Сероводород-2 мг/м3+ скорость – 47 м/с	
7	Сапун установки компрессора газа	Количество -2 ед. Основное топливо – Масло минеральное. Расход масло: 1,5 т в год, Т – 8568 часов; d=0,05 м;		
8	Свеча с здания установки компрессора на входе №2	Количество -2 ед. Основное топливо – газ. Т – 20 часов; d=0,08 м;		

2	Здание компрессора холодного пуска	Запорно-регулирующая арматура 55 шт. Фланцевые соединения 164 шт.		
14	АДЭС УПГ Кожасай	Расход дизтоплива 2,0 тн Время работы – 25 час/год		
Установка осушки газа				
1	Здание установки осушки газа	Время работы 8568 ч/год Запорно-регулирующая арматура 108 шт. Фланцевые соединения 258 шт., диаметр 0,05 м		
2	Ребойлер гликоля ТЭГ Е-2261	Вид топлива: Газ нефтепромысловый Т – 8 568 часов; d – 0,4 м; n – 1 шт.	По протоколу Азот диоксид-65 мг/м3 Азот оксид-50 мг/м3 Сера диоксид-5 мг/м3 Углерод оксид-150мг/м3 Сероводород-2 мг/м3 Скорость – 12 м/с	
Факельная установка УПГ				
1	Факельная установка на 2026 год	На время эксплуатации Технологически неизбежное сжигание: Время работы – 8568 ч/год Объем неизбежного сжигания газа – 6,256 млн.м3 Объемный расход 0,203 м3/с На дежурных горелках: Время работы – 8568 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,3907 млн.м3 Объемный расход 0,013 м3/с При кап. Ремонте Технологически неизбежное сжигание: Время работы – 192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 9,1726 млн.м3 Объемный расход 13,271 м3/с На дежурных горелках: Время работы – 192 ч. Объем неизбежного сжигания газа – 0,009 млн.м3 Объемный расход 0,013 м3/с		
2	Площадка факельной системы	Время работы 8 568 ч/год Количество фланцевых соединений-199 шт. и ЗРА на каждом участке – 401 шт., диаметр 0,30 м		
Установки подготовки топливного газа				
1	Установка подготовки топливного газа	Время работы 8 568 ч/год Количество фланцевых соединений-80 шт. и ЗРА на каждом участке –165 шт., диаметр 0,05 м		
4	Водогрейный котел «Термотехник» тип ТТ-100	Количество 2 ед. Мощность – 1000кВт Вид топлива: Газ (природный) Время работы-2160 ч/год	По протоколу Азот диоксид -9 мг/м3 Азот оксид-5мг/м3 Сера диоксид-3	

			мг/м3 Углерод оксид-15 мг/м3 Сероводород-3 мг/м3 Скорость – 2,5 м/с	
5	Лаборатория	Время работы 8 760 ч/год		
6	Покрасочные работы	Марка ЛКМ-Эмаль (пентафталева), термостойкая Время работы-25 ч/год Расход материалов – 3,5 т/год		
АБК				
1	Котел	Вид топлива: Газ (природный) Расход топлива, тыс.м3/год, ВТ = 18,30		Количество котлов 2 ед.
		Вахтовый поселок Кожасай		
1	ДЭС Вольво – 150 кВт	Расход дизтоплива – 1 тонн Время работы – 20 часов/год		
Технологические потери				
1	Технологические потери при сборе, транспортировке и подготовке нефти, тонн/год.	Время работы 8760 часов		

Предоставлено ранее:

1. Объемы неизбежного сжигания газа на 2026 г;
2. Компонентный состав газа для сжигания на факелах.

Заслушав и обсудив вышеизложенную информацию совещание **РЕШИЛО:**

1. Утвердить вышеизложенные показатели деятельности Компании и принять их за основу при разработке проекта нормативно - допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) на 2026 год.


 (ФИО, должность)

 (ФИО, должность)

 (ФИО, должность)

 (ФИО, должность)

 (ФИО, должность)

 (ФИО, должность)

Объем неизбежного сжигания газа на 2026 г.

№	Наименование	ед. изм.	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь		октябрь	ноябрь	декабрь	итого 2026 год	2026 год	
											период кап.рем.	период экспл.					период кап.рем.	период экспл.
1	Добыча нефти	тыс. тн.	43.650	39.426	43.650	42.242	43.650	42.242	43.650	43.650	11.265	30.978	43.650	42.242	43.650	513.945	11.265	502.681
1.1.	Алибекмола	тыс. тн.	15.457	13.961	15.457	14.958	15.457	14.958	15.457	15.457	3.989	10.969	15.457	14.958	15.457	181.991	3.989	178.002
1.2.	Кожасай	тыс. тн.	28.193	25.465	28.193	27.284	28.193	27.284	28.193	28.193	7.276	20.008	28.193	27.284	28.193	331.954	7.276	324.678
2	Добыча газа	млн. м3	70.581	63.751	70.581	68.304	70.581	68.304	70.581	70.581	17.264	51.040	70.581	68.304	70.581	831.036	17.264	813.772
2.1.	Алибекмола	млн. м3	21.188	19.138	21.188	20.504	21.188	20.504	21.188	21.188	6.157	14.348	21.188	20.504	21.188	249.471	6.157	243.314
2.2.	Кожасай	млн. м3	49.393	44.613	49.393	47.800	49.393	47.800	49.393	49.393	11.107	36.693	49.393	47.800	49.393	581.565	11.107	570.458
3	Объем сжигания газа при освоении скважин, КРС и ТРС	млн. м3	0.000	0.000	0.000	0.419	0.608	0.378	0.697	0.975	0.000	0.557	1.065	0.000	0.000	4.6991	0.000	4.6991
										120 ч			120 ч			240 ч		240 ч
3.1.	Алибекмола освоение скважин	млн. м3								0.5075			0.5075			1.0150		1.0150
										120 ч	120 ч		240 ч	240 ч		720 ч		720 ч
3.2.	Алибекмола КРС	млн. м3								0.0893	0.0893		0.1786	0.1786		0.5359		0.5359
						120 ч	120 ч			120 ч						360 ч		360 ч
3.2.	Кожасай, освоение скважин	млн. м3				0.4188	0.4188			0.4188						1.2563		1.2563
								240 ч	120 ч	240 ч			240 ч	240 ч		1200 ч		1200 ч
3.3.	Кожасай КРС	млн. м3					0.1892	0.3784	0.1892	0.3784			0.3784	0.3784		1.8919		1.8919
4	Сжигание на дежурных горелках и продувки факельных коллекторов	млн. м3	0.157	0.142	0.157	0.152	0.157	0.152	0.157	0.157	0.0304	0.111	0.157	0.152	0.157	1.8357	0.030	1.8053
4.1.	Алибекмола	млн. м3	0.101	0.091	0.101	0.098	0.101	0.098	0.101	0.101	0.0160	0.072	0.101	0.098	0.101	1.1778	0.016	1.1618
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч	48 ч	528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8616ч	48 ч	8568ч
4.1.1.	на факел УКПГ-50	млн. м3	0.052	0.047	0.052	0.050	0.052	0.050	0.052	0.052	0.003	0.037	0.052	0.050	0.052	0.5997	0.003	0.5963
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8760ч	192 ч	8568ч
4.1.2.	на факел ППН	млн. м3	0.049	0.044	0.049	0.048	0.049	0.048	0.049	0.049	0.013	0.035	0.049	0.048	0.049	0.5782	0.013	0.5655
4.2.	Кожасай	млн. м3	0.056	0.050	0.056	0.054	0.056	0.054	0.056	0.056	0.0144	0.040	0.056	0.054	0.056	0.6579	0.014	0.6435
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8760ч	192 ч	8568ч
4.2.1.	на факел УПГ-29	млн. м3	0.034	0.031	0.034	0.033	0.034	0.033	0.034	0.034	0.009	0.024	0.034	0.033	0.034	0.3994	0.009	0.3907
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8760ч	192 ч	8568ч
4.2.2.	на факел УПН	млн. м3	0.022	0.020	0.022	0.021	0.022	0.021	0.022	0.022	0.006	0.016	0.022	0.021	0.022	0.2584	0.006	0.2528
5	Технологически неизбежное сжигание (сжигание без дежурных горелках, продувки факельных коллекторов и КРС)	млн. м3	1.921	1.735	1.921	1.859	1.921	1.859	1.921	1.921	17.233	1.363	1.921	1.859	1.921	39.3539	17.233	22.1204
	в том числе:																0.000	0.0000
5.1.	Алибекмола всего	млн. м3	1.378	1.244	1.378	1.333	1.378	1.333	1.378	1.378	6.141	0.978	1.378	1.333	1.378	22.0053	6.141	15.8644
5.1.1.	на ППН Алибекмола	млн. м3	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5.4679	0.000	0.000	0.000	0.000	5.4679	5.4679	0.0000
											192 ч					192 ч	192 ч	
	в том. числе на ФВД	млн. м3									5.2279					5.2279	5.2279	0.0000
											192 ч					192 ч	192 ч	
	в том числе на ФНД	млн. м3									0.2400					0.2400	0.240	0.0000
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч	48 ч	528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8616ч	48 ч	8568ч
5.1.2.	на УКПГ-50 Алибекмола	млн. м3	1.378	1.244	1.378	1.333	1.378	1.333	1.378	1.378	0.673	0.978	1.378	1.333	1.378	16.5374	0.673	15.8644
5.2.	Кожасай всего	млн. м3	0.543	0.491	0.543	0.526	0.543	0.526	0.543	0.543	11.093	0.386	0.543	0.526	0.543	17.3486	11.093	6.2560
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч	192 ч	528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8760ч	192 ч	8568 ч
5.2.1.	на УПГ-29 Кожасай	млн. м3	0.543	0.491	0.543	0.526	0.543	0.526	0.543	0.543	9.1726	0.386	0.543	0.526	0.543	15.4286	9.1726	6.2560
											192 ч					192 ч	192 ч	
5.2.2.	на УПН Кожасай	млн. м3									1.9200					1.9200	1.9200	0.0000
6	Неизбежное сжигание	млн. м3	2.078	1.877	2.078	2.429	2.686	2.389	2.775	3.053	17.264	2.031	3.142	2.011	2.078	45.8887	17.264	28.6248
6.1.	Алибекмола	млн. м3	1.478	1.335	1.478	1.431	1.478	1.431	1.568	2.075	6.1569	1.228	2.165	1.431	1.478	24.7340	6.1569	18.5771
6.2.	Кожасай	млн. м3	0.599	0.541	0.599	0.999	1.207	0.958	1.207	0.977	11.1070	0.804	0.977	0.580	0.599	21.1547	11.1070	10.0476
7.	Тех.потери	млн. м3	0.017	0.016	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.017	0.000	0.012	0.017	0.017	0.017	0.2015	0.000	0.2015
			744 ч	672 ч	744 ч	720 ч	744 ч	720 ч	744 ч	744 ч		528 ч	744 ч	720 ч	744 ч	8568 ч		8568 ч
7.1.	Алибекмола	млн. м3	0.010	0.009	0.010	0.009	0.010	0.009	0.010	0.010		0.007	0.010	0.009	0.010	0.1099		0.1099
7.2.	Кожасай	млн. м3	0.008	0.007	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008	0.008		0.006	0.008	0.008	0.008	0.0916		0.0916

Зам. начальника ПТО:

Глеубергенов Н.Х.

Зам. начальника ОГиРиГМ:

Кунакбаев К.Ж.

исп.: Байтанатова З.С.

Начальник ОКРС и Б

Байжанов М. К.

тел.: 747-078

Руководитель ОЖКУТ:

Керуенов Е.С.

0.03943

0.02842

0.029

0.03731



АСТАНА ҚАЛАСЫ, ДАҢҒЫЛЫ
ҚАБАНБАЙ БАТЫРА, № 19, блок А үй

Г.АСТАНА, ПРОСПЕКТ КАБАНБАЙ
БАТЫРА, дом № 19, блок А

РАЗРЕШЕНИЕ
на сжигание сырого газа в факелах

Номер:	KZ26VPC00027145	Место выдачи:	г. Астана
Дата выдачи:	25.08.2025		
Выдано:	Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе" (наименование недропользователя (оператора по контракту на недропользование, доверительного управляющего))		
Месторождение, скважина:	Алибекмола и Кожасай (месторождение (структура))		
В объеме:	35,8849 млн. м ³ (разрешенный объем сжигания сырого газа)		
Вид сжигания сырого газа:	При технологически неизбежном сжигании газа (вид сжигания сырого газа)		
Период действия разрешения:	01.01.2026 - 31.12.2026 (период действия разрешения с учетом подготовительных и заключительных работ)		
Примечание:	Vv=35,8849 млн.м3, в том числе: по месторождению Алибекмола: Vv=18,5826 млн.м3, в том числе V6=0,6090 млн.м3, V7= 3,7482 млн. м3, V8= 14,2254 млн.м3, V9= 0,0 млн.м3. по месторождению Кожасай: Vv= 17,3023 млн.м3, в том числе: V6= 0,7538 млн.м3, V7= 0,6578 млн.м3, V8= 15,8907 млн.м3, V9= 0,0 млн.м3.		
Директор	Бердиев Нурлыбек Орингалиевич (фамилия, имя, отчество (при наличии))		

