





№ п/п	Позиция	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей										Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге				
							на конец 1 года (2026год)	на конец 2 года (2027год)	на конец 3 года (2028год)	на конец 4 года (2029год)	на конец 5 года (2030год)	на конец 6 года (2031год)	на конец 7 года (2032год)	на конец 8 года (2033год)	на конец 9 года (2034 год)	на конец 10 года (2035 год)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19				
24	ГЛКС-3 поз. К-1/В	Монтаж и запуск установки устройства для очистки выхлопных газов	ЖНГК. ГЛКС-3. ГМК JGK/2 (0137)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	1857,166 мг/нм3	90 мг/нм3	90 мг/нм3	31.12.2033	209 177,76			
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3	2669,902 мг/нм3			150 мг/нм3	150 мг/нм3	
25	ГЛКС-3 поз. К-1/С	Монтаж и запуск установки устройства для очистки выхлопных газов	ЖНГК. ГЛКС-3. ГМК JGK/2 (0138)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	1862,524 мг/нм3	90 мг/нм3	90 мг/нм3	31.12.2033	209 177,76			
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3	2683,303 мг/нм3			150 мг/нм3	150 мг/нм3	
<b>ЖНГК ГПЗ-2 ДКС</b>																						
<b>Монтаж установки для очистки выхлопных газов</b>																						
		Разработка РП с получением Госэкспертизы																31.12.2033	182 528,50			
26	ДКС-1 поз. К-1101/D	Монтаж и запуск установки устройства для очистки выхлопных газов	ЖНГК. ДКС. ГП компр. JGC6-WAUKESHA (0222) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,07 мг/нм3	1435,1 мг/нм3	90 мг/нм3	31.12.2034	209 177,76			
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,333 мг/нм3	2054,3 мг/нм3			150 мг/нм3		
			(0409) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3	1459,818 мг/нм3			1459,8 мг/нм3	90 мг/нм3	
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3	2058,598 мг/нм3			2058,6 мг/нм3	150 мг/нм3	
27	ДКС-1 поз. К-1102	Монтаж и запуск установки устройства для очистки выхлопных газов	ЖНГК. ДКС. ГП компр.КВТ/2. Газовый возвратно-поступательный компрессор (0432)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,877 мг/нм3	793,88 мг/нм3	90 мг/нм3	31.12.2034	209 177,76			
				Углерод оксид 150 мг/нм3		1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,468 мг/нм3	1143,5 мг/нм3			150 мг/нм3		
<b>НГДУ"ОН" ДНС-ЮГ</b>																						
<b>Монтаж установки для очистки выхлопных газов</b>																						
		Разработка РП с получением Госэкспертизы																31.12.2033	182 528,50			
28	ДНС-ЮГ поз. С-6/3	Монтаж и запуск установки устройства для очистки выхлопных газов	ДНС-ЮГ. Газовые компрессорные агрегаты "Ariel" (1300)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1843,972 мг/нм3	1844 мг/нм3	90 мг/нм3	31.12.2034	209 177,76			
				Углерод оксид 150 мг/нм3		1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,928 мг/нм3	1998,9 мг/нм3			150 мг/нм3		
29	ДНС-ЮГ поз. С-6/2	Монтаж и запуск установки устройства для очистки выхлопных газов	ДНС-ЮГ. Газовые компрессорные агрегаты "Ariel" (1083)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851,016 мг/нм3	1851 мг/нм3	90 мг/нм3	31.12.2034	209 177,76		
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,392 мг/нм3	2040,4 мг/нм3	150 мг/нм3				
<b>ЖНГК ГПЗ-1 ККС</b>																						
<b>Замена двигателя внутреннего сгорания газовых компрессоров на двигатель с электроприводом</b>																						
		Разработка ТЭО																31.12.2026	24 823,88			
		Разработка РП с получением Госэкспертизы																31.12.2027	182 528,50			
30	ККС поз. К-5301/С	Замена двигателя внутреннего сгорания газового компрессора на двигатель с электроприводом.	ЖНГК. ГП компр. ККС 16 VAT/JGZ п.К-5301/С (0051) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	3639,141 мг/нм3	3639,141 мг/нм3	3639,141 мг/нм3	3639,141 мг/нм3	3639,141 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	2 881 995,10		
				Углерод оксид 150 мг/нм3		4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3	4732,488 мг/нм3			4732,488 мг/нм3	
			(0403) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	3636,86 мг/нм3	3636,86 мг/нм3	3636,86 мг/нм3	3636,86 мг/нм3	3636,86 мг/нм3	3636,86 мг/нм3	3636,86 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	0 мг/нм3
				Углерод оксид 150 мг/нм3		4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	4734,624 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	0 мг/нм3
31	ККС поз. К-5301/В	Замена двигателя внутреннего сгорания газового компрессора на двигатель с электроприводом.	ЖНГК. ГП компр. ККС 16 VAT/JGZ п.К-5301/В (0050) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2897,851 мг/нм3	2897,851 мг/нм3	2897,851 мг/нм3	2897,851 мг/нм3	2897,851 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	2 881 995,10		
				Углерод оксид 150 мг/нм3		4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3	4786,221 мг/нм3				
			(0402) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2888,571 мг/нм3	2888,571 мг/нм3	2888,571 мг/нм3	2888,571 мг/нм3	2888,571 мг/нм3	2888,571 мг/нм3	2888,571 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	
				Углерод оксид 150 мг/нм3		4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	4784,286 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	
<b>ЖНГК ГПЗ-2 ДКС</b>																						
<b>Замена двигателя внутреннего сгорания газовых компрессоров на двигатель с электроприводом</b>																						
		Разработка ТЭО																31.12.2026	24 823,88			
		Разработка РП с получением Госэкспертизы																31.12.2028	182 528,50			
32	ДКС-1 поз. К-1101/Е	Замена двигателя внутреннего сгорания газового компрессора на двигатель с электроприводом.	ЖНГК. ДКС. ГП компр. JGC6-WAUKESHA (0223) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1507,824 мг/нм3	1507,824 мг/нм3	1507,824 мг/нм3	1507,824 мг/нм3	1507,824 мг/нм3	1507,824 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	3 403 505,10			
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	2069,084 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3		

№ п/п	Позиция	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей										Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге		
							на конец 1 года (2026год)	на конец 2 года (2027год)	на конец 3 года (2028год)	на конец 4 года (2029год)	на конец 5 года (2030год)	на конец 6 года (2031год)	на конец 7 года (2032год)	на конец 8 года (2033год)	на конец 9 года (2034 год)	на конец 10 года (2035 год)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
		компрессора на двигатель с электроприводом	(0410) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1494,121 мг/нм3	1494,121 мг/нм3	1494,121 мг/нм3	1494,121 мг/нм3	1494,121 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2029			
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2016,356 мг/нм3	2016,356 мг/нм3	2016,356 мг/нм3	2016,356 мг/нм3	2016,356 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3				
33	ДКС-1 поз. К-1101/F	Замена двигателя внутреннего сгорания газового компрессора на двигатель с электроприводом.	ЖНГК. ДКС. ГП компр. JGC6-WAUKESHA (0224) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1513,381 мг/нм3	1513,381 мг/нм3	1513,381 мг/нм3	1513,381 мг/нм3	1513,381 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		3 403 505,10		
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1974,404 мг/нм3	1974,404 мг/нм3	1974,404 мг/нм3	1974,404 мг/нм3	1974,404 мг/нм3	1974,404 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	
			(0411) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1515,826 мг/нм3	1515,826 мг/нм3	1515,826 мг/нм3	1515,826 мг/нм3	1515,826 мг/нм3	1515,826 мг/нм3	1515,826 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	0 мг/нм3
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1988,546 мг/нм3	1988,546 мг/нм3	1988,546 мг/нм3	1988,546 мг/нм3	1988,546 мг/нм3	1988,546 мг/нм3	1988,546 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	0 мг/нм3

**ЖНГК ГПЗ-1 КС, КСВД**

**Вывод с эксплуатации компрессорного агрегата**

34	КС поз. К-6202/А	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГП компр.КС G3606AR п.6202/А (0046)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2155,749 мг/нм3	2155,749 мг/нм3	2155,749 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2027	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	3108,204 мг/нм3	3108,204 мг/нм3	3108,204 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
35	КС поз. К-6202/В	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГП компр.КС G3606AR п.6202/В (0047)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2148,743 мг/нм3	2148,743 мг/нм3	2148,743 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2027	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	3108,415 мг/нм3	3108,415 мг/нм3	3108,415 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
36	КС поз. К-6201	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГП компр. КС H24CLD п.К6201 (0048)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	6676,511 мг/нм3	6676,511 мг/нм3	6676,511 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	9479,385 мг/нм3	9479,385 мг/нм3	9479,385 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
37	КСВД поз.К-1404/А	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД-1 компр. 16SGT/WH п.К-1404/А (0070)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	369,716 мг/нм3	369,716 мг/нм3	369,716 мг/нм3	369,716 мг/нм3	369,716 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	533,294 мг/нм3	533,294 мг/нм3	533,294 мг/нм3	533,294 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
38	КСВД поз.К-1404/В	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД-1 компр. 16SGT/WH п.К-1404/В (0071)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	372,158 мг/нм3	372,158 мг/нм3	372,158 мг/нм3	372,158 мг/нм3	372,158 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	533,688 мг/нм3	533,688 мг/нм3	533,688 мг/нм3	533,688 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
39	КСВД поз.К-1404/С	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД-1 компр. 16SGT/WH п.К-1404/С (0072)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	370,331 мг/нм3	370,331 мг/нм3	370,331 мг/нм3	370,331 мг/нм3	370,331 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	534,052 мг/нм3	534,052 мг/нм3	534,052 мг/нм3	534,052 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
40	КСВД поз.К-1404/Д	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД-1 компр. 16SGT/WH п.К-1404/Д (0073)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	371,514 мг/нм3	371,514 мг/нм3	371,514 мг/нм3	371,514 мг/нм3	371,514 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	533,011 мг/нм3	533,011 мг/нм3	533,011 мг/нм3	533,011 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
41	КСВД поз.К-1404/Е	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД-1 компр. 16SGT/WH п.К-1404/Е (0074)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	372,222 мг/нм3	372,222 мг/нм3	372,222 мг/нм3	372,222 мг/нм3	372,222 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	536,498 мг/нм3	536,498 мг/нм3	536,498 мг/нм3	536,498 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
42	КСВД поз.К-1404/Ф	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД-1 компр. 16SGT/WH п.К-1404/Ф (0075)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	370,156 мг/нм3	370,156 мг/нм3	370,156 мг/нм3	370,156 мг/нм3	370,156 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	535,115 мг/нм3	535,115 мг/нм3	535,115 мг/нм3	535,115 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
43	КСВД поз.С-1101/А	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД компр.12VAT27 п.С-1101/А (0076)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	470,023 мг/нм3	470,023 мг/нм3	470,023 мг/нм3	470,023 мг/нм3	470,023 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	676,19 мг/нм3	676,19 мг/нм3	676,19 мг/нм3	676,19 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
44	КСВД поз.С-1101/В	Вывод из эксплуатации компрессорных агрегатов	ЖНГК. ГМК КСВД (компр.12VAT27 п.С-1101/В (0077)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	471,499 мг/нм3	471,499 мг/нм3	471,499 мг/нм3	471,499 мг/нм3	471,499 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2028	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»	682,769 мг/нм3	682,769 мг/нм3	682,769 мг/нм3	682,769 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		

**ЖНГК ГПЗ-2 ДКС**

**Вывод из эксплуатации компрессорного агрегата**

№ п/п	Позиция	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей										Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге		
							на конец 1 года (2026год)	на конец 2 года (2027год)	на конец 3 года (2028год)	на конец 4 года (2029год)	на конец 5 года (2030год)	на конец 6 года (2031год)	на конец 7 года (2032год)	на конец 8 года (2033год)	на конец 9 года (2034 год)	на конец 10 года (2035 год)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
45	ДКС-1 поз. К-1101/А	Вывод из эксплуатации компрессорного агрегата	ЖНГК. ДКС. ГП компр. JGC6-WAUKESHA (0219) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1500,538 мг/нм3	1500,538 мг/нм3	1500,538 мг/нм3	1500,538 мг/нм3	1500,538 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2029			
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2211,689 мг/нм3	2211,689 мг/нм3	2211,689 мг/нм3	2211,689 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3					
			(0406) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1499,611 мг/нм3	1499,611 мг/нм3	1499,611 мг/нм3	1499,611 мг/нм3	1499,611 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3	
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2208,282 мг/нм3	2208,282 мг/нм3	2208,282 мг/нм3	2208,282 мг/нм3	2208,282 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3				
46	ДКС-1 поз. К-1101/В	Вывод из эксплуатации компрессорного агрегата	ЖНГК. ДКС. ГП компр. JGC6-WAUKESHA (0220) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1523,365 мг/нм3	1523,365 мг/нм3	1523,365 мг/нм3	1523,365 мг/нм3	1523,365 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2032			
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2176,907 мг/нм3	2176,907 мг/нм3	2176,907 мг/нм3	2176,907 мг/нм3	2176,907 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3					
			(0407)(Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1527,339 мг/нм3	1527,339 мг/нм3	1527,339 мг/нм3	1527,339 мг/нм3	1527,339 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3				
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2176,359 мг/нм3	2176,359 мг/нм3	2176,359 мг/нм3	2176,359 мг/нм3	2176,359 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3				
47	ДКС-1 поз. К-1101/С	Вывод из эксплуатации компрессорного агрегата	ЖНГК. ДКС. ГП компр. JGC6-WAUKESHA (0221) (Труба 1)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	1519,523 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2032		
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	1951,343 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			
			(0408) (Труба 2)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	1457,044 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3
				Углерод оксид 150 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	2036,542 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3			0 мг/нм3

**НГДУ"ОН" ДНС-ЮГ**  
**Вывод из эксплуатации компрессорного агрегата**

48	ДНС-ЮГ поз. С-6/1	Вывод с эксплуатации компрессорного агрегата	НГДУ"ОН". ДНС-ЮГ. Газовые компрессорные агрегаты "Ariel" (1082)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	1875,45 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2032	
				Углерод оксид 150 мг/нм3		2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	2042,415 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
49	ДНС-ЮГ поз. С-6/4	Вывод с эксплуатации компрессорного агрегата	НГДУ"ОН". ДНС-ЮГ. Газовые компрессорные агрегаты "Ariel" (1302)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	1786,18 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2032	
				Углерод оксид 150 мг/нм3		1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	1980,27 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		
50	ДНС-ЮГ поз. С-6/5	Вывод с эксплуатации компрессорного агрегата	НГДУ"ОН". ДНС-ЮГ. Газовые компрессорные агрегаты "Ariel" (1301)	Оксиды азота, выраженные как NOx 90 мг/нм3	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	1691,451 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3	31.12.2032	
				Углерод оксид 150 мг/нм3		1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	1972,281 мг/нм3	0 мг/нм3	0 мг/нм3		

**ЖНГК ГПЗ-2 (I) ЦПГ-3**

51	УПС	Разработка, рассмотрение и утверждение технико-экономического обоснования (ТЭО)	ГПЗ-2 ЦПГ-3 Печь дожига 1-оч. (0235)	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»														31.12.2026	10 347 326,5		
		Разработка РП "Установка очистки хвостовых газов УПС ". Государственная экспертиза																		01.01.2027-31.12.2028	
		Закупка оборудования и материалов, изготовление и доставка оборудования и материалов																			01.01.2029-31.12.2030
		Строительство и пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию установки очистки хвостовых газов УПС			Окись углерода, выраженный как CO 440 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	766,196 мг/нм3	440 мг/нм3		440 мг/нм3	01.01.2031-31.12.2033
					Серя диоксид 800 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	5861,348 мг/нм3	800 мг/нм3	800 мг/нм3					

**ЖНГК ГПЗ-2 (II) ЦПГ-3**

52	УПС	Разработка, рассмотрение и утверждение технико-экономического обоснования (ТЭО)	ГПЗ-2 ЦПГ-3 Печь дожига 2-оч. (0285)	Заклчение по НДТ «Добыча нефти и газа»														31.12.2026	10 347 326,5		
		Разработка РП "Установка очистки хвостовых газов УПС ". Государственная экспертиза																		01.01.2027-31.12.2028	
		Закупка оборудования и материалов, изготовление и доставка оборудования и материалов																			01.01.2029-31.12.2030
		Строительство и пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию установки очистки хвостовых газов УПС			Окись углерода, выраженный как CO 440 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	964,539 мг/нм3	440 мг/нм3		440 мг/нм3	01.01.2031-31.12.2033
					Серя диоксид 800 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,128 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	11692,13 мг/нм3	800 мг/нм3	800 мг/нм3					

**ЖНГК ГПЗ-2 (III) ЦПГ-3**

		Разработка, рассмотрение и утверждение технико-экономического обоснования (ТЭО)																31.12.2026	
		Разработка РП "Установка очистки хвостовых газов УПС ". Государственная экспертиза																	

№ п/п	Позиция	Мероприятие по применению НДТ, соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, технологические нормативы)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей										Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге												
							на конец 1 года (2026год)	на конец 2 года (2027год)	на конец 3 года (2028год)	на конец 4 года (2029год)	на конец 5 года (2030год)	на конец 6 года (2031год)	на конец 7 года (2032год)	на конец 8 года (2033год)	на конец 9 года (2034 год)	на конец 10 года (2035 год)														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19												
53	УПС	Закупка оборудования и материалов, изготовление и доставка оборудования и материалов	ГПЗ-2 ЦПГ-3 Печь дожига 3-оч. (0289)	Окись углерода, выраженный как CO 440 мг/м3	Заклочение по НДТ «Добыча нефти и газа»													01.01.2029-31.12.2030	10 347 326,5											
		Строительство и пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию установки очистки хвостовых газов УПС																Сера диоксид 800 мг/м3		1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	1092,771 мг/м3	440 мг/м3	440 мг/м3	01.01.2031-31.12.2033
																		13277,39 мг/м3		13277,39 мг/м3	13277,387 мг/м3	13277,39 мг/м3	13277,39 мг/м3	13277,39 мг/м3	13277,39 мг/м3	13277,39 мг/м3	13277,39 мг/м3	13277,39 мг/м3	800 мг/м3	800 мг/м3

Помощник генерального директора

Директор Д ОТ, ООС, ЧС и К

Директор ДКС

Директор центра АСП

Директор ДДНПГ

Заместитель директора ДО

Заместитель директора Д ОТ, ООС, ЧС и К

Цзоу Минтао

Гумаров Д.Х.

Го Силян

Цюй Чансуань

Ян Лисинь

Шэнь Дамин

Сюй Баовэй