

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - первый заместитель генерального директора
ООО "Газпром трансгаз Сургут"



М.Ю. Карнаухов
2022г.

Программа природоохранных мероприятий ООО «Газпром трансгаз Сургут» на 2022г.

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы			ел. измерения планового показателя	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель
						Стоймость мероприятия, млн. руб. (без НДС)	ИТОГО	Источник финансирования		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду																
1	Снижение удельных выбросов NOx в атмосферный воздух при транспортировке природного газа	Снижение удельных выбросов NOx в атмосферный воздух при транспортировке природного газа	Стабилизировать удельные выбросы оксидов азота в атмосферу на уровне 4,46 тонн/млн.м ³ топливного газа	Снижение выбросов NOx за счет оптимизации режимов работы компрессорных цехов с газотурбинным приводом	Все ЛПУМГ	-	-	Без затрат		в течение года				Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
2	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа	Сокращение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа	Обеспечить удельный выброс парниковых газов ниже 44,62 CO ₂ экв./млрд м ³ *км	Использование газа при стравливании контура КЦ для собственных нужд	Tобольское ЛПУМГ цех 2 Ярковское ЛПУМГ цех 1 Тургасское ЛПУМГ цех 2 Богандинское ЛПУМГ цех 2 Вынгапурское ЛПУМГ цех 1 Южно-Балыкское ЛПУМГ цех 1 Тургасское ЛПУМГ цех 1 Ярковское ЛПУМГ цех 2 Ново-Уренгойское ЛПУМГ КС-00 цех 2 Самсоновское ЛПУМГ цех 2 Демьянское ЛПУМГ цех 2 Ново-Уренгойское ЛПУМГ КС-00 цех 1 Сургутское ЛПУМГ КС-4 цех 1 Ново-Уренгойское ЛПУМГ Заполярная пп цех 1			Без затрат	млн. м ³ стравленного газа	0,238				0,238	Главный инженер ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,100				0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,190				0,190	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,057				0,057	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,100				0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,090				0,090	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,130				0,130	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,190				0,190	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,030				0,030	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,100				0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,190				0,190	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,280				0,280	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,045				0,045	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
								млн. м ³ стравленного газа	0,130				0,130	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы			Источник финансирования	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель
						Стоимость мероприятия, млн. руб. (без НДС)	2022	ИТОГО		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа	Сокращение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа	Обеспечить удельный выброс парниковых газов ниже 44,62 CO2 экв./млрд м3*км	Использование газа при стравливании контура КЦ для собственных нужд	Ново-Уренгойское ЛПУМГ Пуртазовская пп цех 2 Губкинское ЛПУМГ цех 2 Сургутское ЛПУМГ КС-4 цех 2 Вынгапуровское ЛПУМГ цех 3 Пурпейское ЛПУМГ Пурпейская пп цех 1 Сургутское ЛПУМГ КС-3 цех 2 Южно-Балыкское ЛПУМГ цех 2 Ново-Уренгойское ЛПУМГ Пуртазовская пп цех 3 Ново-Уренгойское ЛПУМГ Заполярная пп цех 3 Ново-Уренгойское ЛПУМГ Заполярная пп цех 2 Сургутское ЛПУМГ КС-3 цех 1 Ново-Уренгойское ЛПУМГ Пуртазовская пп цех 4 Губкинское ЛПУМГ цех 1 Ортыягунское ЛПУМГ цех 1 Ново-Уренгойское ЛПУМГ Пуртазовская пп цех 1 Тобольское ЛПУМГ цех 1 Пурпейское ЛПУМГ Ягенетская пп цех 2 Ишимское ЛПУМГ цех 1 Ортыягунское ЛПУМГ цех 2 Вынгапуровское ЛПУМГ цех 2 Богандинское ЛПУМГ цех 1 Демьянское ЛПУМГ цех 1 Самсоновское ЛПУМГ цех 1	Без затрат	млн. м3 стравленного газа			0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ
						млн. м3 стравленного газа			0,060				0,060	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа			0,045				0,045	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа			0,060				0,060	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа			0,030				0,030	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа			0,100				0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа			0,090				0,090	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,020			0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,130			0,130	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,130			0,130	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,100			0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,020			0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,020			0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,020			0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,050			0,050	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,020			0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,185			0,185	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,050			0,050	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,250			0,250	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,050			0,050	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,060			0,060	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа				0,045			0,045	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа					0,140		0,140	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа					0,080		0,080	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы		ед. измерения планового показателя	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель	
						Стоимость мероприятия, млн. руб. (без НДС)			Источник финансирования	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал			
						2022	ИТОГО			11	12	13	14	15	16	17
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа	Сокращение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа	Обеспечить удельный выброс парниковых газов ниже 44,62 CO2 экв./млрд м3*км	Использование газа из участка МГ перед началом ремонтных работ по ЛЧ	Богандинское ЛПУМГ участок 1409,3-1410,3 км МГ Уренгой-Челябинск II Богандинское ЛПУМГ участок 1409,3-1410,3 км МГ Уренгой-Челябинск I Пурпейское ЛПУМГ участок 196-198 км МГ Уренгой-Челябинск I Богандинское ЛПУМГ участок 1409,3-1410,3 км МГ Уренгой-Челябинск II Тобольское ЛПУМГ ГРС Абрамовская Ишимское ЛПУМГ ГРС Маслянка Ишимское ЛПУМГ ГРС Маслянка Сургутское ЛПУМГ ГРС Сургут-5 Богандинское ЛПУМГ ГРС Новая Деревня Тобольское ЛПУМГ ГРС Тобольская Богандинское ЛПУМГ участок 0-14 км Ишимское ЛПУМГ ГРС Викулово Пурпейское ЛПУМГ участок 109,2-114 км МГ Уренгой-Челябинск II Ишимское ЛПУМГ участок 1483-1493 км СРТО-Омск Богандинское ЛПУМГ участок 0-14 км Ишимское ЛПУМГ участок 1483-1493 км СРТО-Омск Ишимское ЛПУМГ ГРС Усть-Ламенская Ортыгунское ЛПУМГ участок 487-489 км МГ Уренгой-Челябинск I Ярковское ЛПУМГ участок 0-40,2 км д. Великаны Ярковское ЛПУМГ участок 0-40,2 км д. Великаны Богандинское ЛПУМГ участок 0-11,02 км п. Исетский Сургутское ЛПУМГ участок 728-731 км МГ Уренгой-Челябинск I Пурпейское ЛПУМГ участок 101-102,5 км МГ Уренгой-Челябинск I Ортыгунское ЛПУМГ участок 487-488 км МГ Уренгой-Челябинск II Ярковское ЛПУМГ участок 0-40,2 км д. Великаны	Без затрат	млн. м3 стравленного газа		0,030				0,030	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ	
						млн. м3 стравленного газа		0,030				0,030	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,200				0,200	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,030				0,030	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,003				0,003	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,001				0,001	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,001				0,001	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,015				0,015	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,001				0,001	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,015				0,015	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,001				0,001	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,200				0,200	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,380				0,380	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,001				0,001	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,100				0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,305				0,305	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,130				0,130	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,100				0,100	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		
						млн. м3 стравленного газа		0,020				0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ		

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы			сд. измерения планового показателя	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель				
						Стоимость мероприятия, млн. руб. (без НДС)		Источник финансирования		Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год										
						2022	ИТОГО			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
3	Снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа	Сокращение удельного выброса парниковых газов при транспортировке газа	Обеспечить удельный выброс парниковых газов ниже 44,62 CO2 экв./млрд м3*км	Использование газа из участка МГ перед началом ремонтных работ по ЛЧ	Ярковское ЛПУМГ участок 0-40,2 км д. Великаны	73,310			млн. м3 стравленного газа			0,020		0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Богандинское ЛПУМГ участок 0-11,02 км п. Исетский				млн. м3 стравленного газа			0,020		0,020	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Пурпейское ЛПУМГ участок 109-113 км МГ Уренгой-Челябинск I				млн. м3 стравленного газа			0,172		0,172	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Тобольское ЛПУМГ ГРС Абрамовская				млн. м3 стравленного газа			0,003		0,003	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Сургутское ЛПУМГ ГРС Сургут-5				млн. м3 стравленного газа			0,150		0,150	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Пурпейское ЛПУМГ участок 101-102,5 км МГ Уренгой-Челябинск I				млн. м3 стравленного газа			0,130		0,130	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Ишимское ЛПУМГ участок 1483-1495,5 км СРТО-Омск				млн. м3 стравленного газа			0,200		0,200	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Пурпейское ЛПУМГ участок 109-113 км МГ Уренгой-Челябинск I				млн. м3 стравленного газа			0,176		0,176	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Пурпейское ЛПУМГ участок 196-198 км МГ Уренгой-Челябинск II				млн. м3 стравленного газа			0,160	0,160	0,160	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
					Пурпейское ЛПУМГ участок 196-198 км МГ Уренгой-Челябинск II				млн. м3 стравленного газа			0,165	0,165	0,165	Главный инженер ЛПУМГ	ЛПУМГ				
4				Сохранение газа с применением МКУ	Пурпейское ЛПУМГ	8,985	23,222		Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа			0,370	0,370	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Губкинское ЛПУМГ	3,260			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа	0,320			0,320	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Вынгапуровское ЛПУМГ	22,698			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа			1,350	1,350	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Сургутское ЛПУМГ	5,950			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа		0,450		0,450	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Демьянское ЛПУМГ	9,880			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа	0,430	0,430		0,860	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Тургасское ЛПУМГ	8,807			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа	0,390	0,390		0,780	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Тобольское ЛПУМГ	5,230			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа	0,390	0,100		0,490	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
					Ярковское ЛПУМГ	8,500			Текущие затраты	млн. м3 стравленного газа	0,390			0,390	Главный инженер ЛПУМГ	ООО "Газпром МКС"				
				Технологическая врезка под давлением	Тургасское ЛПУМГ	22,866			Текущие затраты	руб.				22,866	Главный инженер ЛПУМГ	УАВР				
5					Южно-Балыкское ЛПУМГ	0,356			Текущие затраты	руб.				0,356	Главный инженер ЛПУМГ	УАВР				

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы		сд. измерения планового показателя	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель				
						Стоимость мероприятия, млн. руб. (без НДС)			2022 год										
						2022	ИТОГО		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
6				Проведение лабораторных исследований питьевой, сточной, природной воды	Ново-Уренгойское ЛПУМГ	0,890	6,693	Текущие затраты	пробы	145	149	154	146	594	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Пурпейское ЛПУМГ	0,295		Текущие затраты	пробы	139	139	143	140	561	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Губкинское ЛПУМГ	0,326		Текущие затраты	пробы	58	58	58	58	230	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Вынгапурское ЛПУМГ	0,206		Текущие затраты	пробы	96	92	103	91	382	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Ортыягунское ЛПУМГ	0,329		Текущие затраты	пробы	55	55	55	55	220	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Сургутское ЛПУМГ	0,693		Текущие затраты	пробы	162	190	190	156	698	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Южно-Балыкское ЛПУМГ	0,336		Текущие затраты	пробы	66	69	69	60	265	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Самсоновское ЛПУМГ	0,587		Текущие затраты	пробы	59	59	59	59	237	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Демьянское ЛПУМГ	0,108		Текущие затраты	пробы	57	54	61	54	226	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Тургасское ЛПУМГ	0,108		Текущие затраты	пробы	40	40	43	40	163	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Тобольское ЛПУМГ	0,120		Текущие затраты	пробы	44	48	46	46	183	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Ярковское ЛПУМГ	0,113		Текущие затраты	пробы	32	32	32	32	127	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Богандинское ЛПУМГ	1,052		Текущие затраты	пробы	58	58	58	58	230	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					Ишимское ЛПУМГ	0,092		Текущие затраты	пробы	18	18	18	18	73	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					ИТЦ	0,031		Текущие затраты	пробы	0	5	0	0	5	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					АВП УАВР	0,058		Текущие затраты	пробы	6	6	6	6	24	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					УЭЗС	0,322		Текущие затраты	пробы	39	39	39	39	157	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					УТТИСТ	0,369		Текущие затраты	пробы	61	61	61	61	245	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					УМТСиК	0,013		Текущие затраты	пробы	31	31	31	31	123	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					ДОЦ Северянка	0,335		Текущие затраты	пробы	15	47	42	28	132	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			
					МСЧ	0,310		Текущие затраты	пробы	6	6	6	6	24	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам и ИТЦ			

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы		ед. измерения планового показателя	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель				
						Стоимость мероприятия, млн. руб. (без НДС)			мероприятия 2022 год										
						2022	ИТОГО		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
7	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении	Снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении	Обеспечить долю отходов производства и потребления, передаваемых на захоронение, на уровне 52,96%	Передача на обезвреживание и использование опасных отходов сторонним организациям имеющим лицензии	Ново-Уренгойское ЛПУМГ	0,658	9,233	Текущие затраты	% отходов на захоронение	63,95	63,95	63,95	63,95	63,95	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Пурпейское ЛПУМГ	0,362		Текущие затраты	% отходов на захоронение	60,02	60,02	60,02	60,02	60,02	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Губкинское ЛПУМГ	0,417		Текущие затраты	% отходов на захоронение	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Вынгапурское ЛПУМГ	0,885		Текущие затраты	% отходов на захоронение	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Ортыягунское ЛПУМГ	0,562		Текущие затраты	% отходов на захоронение	75,72	75,72	75,72	75,72	75,72	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Сургутское ЛПУМГ	0,748		Текущие затраты	% отходов на захоронение	40,82	40,82	40,82	40,82	40,82	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Южно-Балыкское ЛПУМГ	0,485		Текущие затраты	% отходов на захоронение	75,77	75,77	75,77	75,77	75,77	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Самсоновское ЛПУМГ	0,529		Текущие затраты	% отходов на захоронение	53,41	53,41	53,41	53,41	53,41	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Демьянское ЛПУМГ	0,264		Текущие затраты	% отходов на захоронение	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Туртасское ЛПУМГ	0,361		Текущие затраты	% отходов на захоронение	64,46	64,46	64,46	64,46	64,46	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Тобольское ЛПУМГ	0,191		Текущие затраты	% отходов на захоронение	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Ярковское ЛПУМГ	0,153		Текущие затраты	% отходов на захоронение	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Богандинское ЛПУМГ	0,145		Текущие затраты	% отходов на захоронение	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					Ишимское ЛПУМГ	0,142		Текущие затраты	% отходов на захоронение	61,29	61,29	61,29	61,29	61,29	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					АВП УАВР	0,323		Текущие затраты	% отходов на захоронение	80,73	80,73	80,73	80,73	80,73	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					УЭЗС	1,509		Текущие затраты	% отходов на захоронение	95,54	95,54	95,54	95,54	95,54	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					УТТИСТ	1,116		Текущие затраты	% отходов на захоронение	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
					УМТСиК	0,383		Текущие затраты	% отходов на захоронение	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	Инженер по ООС	Контрагенты по договорам			
8	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду	Обеспечить снижение платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду до 11,33% относительно общей платы за негативное воздействие на окружающую среду	Разработка проектной документации (НДС, ПНООЛР, ПДВ, лицензии на недропользование)	Пурпейское ЛПУМГ	0,566		Текущие затраты	шт.	1				1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					КС-01 Ягенетская НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.	1				1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					Пурпейское ЛПУМГ	0,566		Текущие затраты	шт.	1				1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					КС-02 Пурпейская НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.		1			1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					Ново-Уренгойское ЛПУМГ	0,566		Текущие затраты	шт.		1			1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					Заполярная пп НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.		1			1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					Ново-Уренгойское ЛПУМГ	0,566		Текущие затраты	шт.		1			1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					Пуртазовская пп НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.	1				1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					Губкинское ЛПУМГ	0,566		Текущие затраты	шт.					1	Инженер по ООС	ИТЦ			
					НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.					1	Инженер по ООС	ИТЦ			

№ п/п	Корпоративная цель	Цель общества	Задача Общества	Мероприятие	Объект(ы) реализации мероприятия	Требуемые ресурсы		ед. измерения планового показателя	Плановый объем показателя для выполнения мероприятия 2022 год				Итого 2022 год	Ответственные за выполнение	Исполнитель	
						Стоимость мероприятия, млн. руб. (без НДС)	ИТОГО		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал				
						2022										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
8	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду	Снижение доли платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду	Обеспечить снижение платы за сверхнормативное воздействие на окружающую среду до 11,33% относительно общей платы за негативное воздействие на окружающую среду	Разработка проектной документации (НДС, ПНООЛР, ПДВ, лицензии на недропользование)	Вынгапуровское ЛПУМГ НООЛР	0,566	11,217	Текущие затраты	шт.				1	1	Инженер по ООС	ИТЦ
					Тобольское ЛПУМГ НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					ИТЦ НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.	1			1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					УАВР НАВП НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					УАВР ТАВП НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					УАВР САВП НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.	1			1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					УМТСиК Тюменский участок НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					УМТСиК Сургутская база НООЛР	0,566		Текущие затраты	шт.			1	1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Ярковское ЛПУМГ НДВ	0,499		Текущие затраты	шт.	1			1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Сургутское ЛПУМГ КС-4 Приобская НДВ	0,499		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Губкинское ЛПУМГ НДВ	0,499		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Тобольское ЛПУМГ НДВ	0,499		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Пурпейское ЛПУМГ КС-01 Ягенетская НДВ	0,499		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Самсоновское ЛПУМГ НДС	0,266		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					Ново-Уренгойское ЛПУМГ Заполярная пп НДС	0,266		Текущие затраты	шт.		1		1	Инженер по ООС	ИТЦ	
					КС-00 "Ново-Уренгойская" НДС	0,266		Текущие затраты	шт.			1	1	Инженер по ООС	ИТЦ	

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ООСиЭ

Е.С. Захариков

Начальник ОГЭ

А.Л. Жеребцов

Главный диспетчер - начальник ПДС

Д.А. Обрезков

Начальник ПОЭКС

П.В. Сизиков

Начальник ПОЭМГиГРС

С.А. Лазарев