



ОТЧЕТ о функционировании ИСУ ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» за 2024 год

На предприятии разработана, внедрена и функционирует с 2008 года Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды (далее – ИСУ ПБОТОС) в соответствии с требованиями стандартов ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) и ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020).

Деятельность АО «Самаранефтегаз» (далее – Общество) в области ПБОТОС ведется в соответствии с Политикой Компании № ПЗ-05 П-11 «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» (далее - Политика в области ПБОТОС), иными ЛНД Компании и АО «Самаранефтегаз» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды (далее – ПБОТОС).

Оценка действий по результатам предыдущих анализов ИСУ ПБОТОС

Решения по протоколу № 20 от 15.02.2024г. выполнены в полном объеме:

Решения-мероприятия		Ответственный:	Срок выполнения:	Информация о выполнении
1.	В 2024 году осуществлять ресурсную поддержку ИСУ ПБОТОС, согласно планов бюджетирования	Координационный Совет АО «Самаранефтегаз»	15.02.2024	Выполнено
2.	Утвердить Перечень возможностей в области ПБОТОС в АО «Самаранефтегаз» на 2024 год (приложение №2 к настоящему Протоколу)	Координационный Совет АО «Самаранефтегаз»	15.02.2024	Выполнено
3.	Утвердить Цели АО «Самаранефтегаз» в области ПБОТОС на 2024 год. (приложение №3 к настоящему Протоколу)	Координационный Совет АО «Самаранефтегаз»	15.02.2024	Выполнено
4.	Техническому секретарю разместить Протокол и приложения к нему в электронном виде на общедоступном сетевом ресурсе в локальной сети АО «Самаранефтегаз»	Руководитель группы по ИСУ ПБОТОС управления ПБ и ОТ Денисов В.И.	21.02.2024	Выполнено

Анализ изменений контекста

В Обществе определяются внешние и внутренние условия функционирования ИСУ ПБОТОС и рассматривается с учетом заявленных стратегических целей и направлений (Политика в области ПБОТОС) влияние этих условий на способность ИСУ ПБОТОС достигать запланированных результатов.

Для определения внутренних сильных и слабых сторон, а также выявления возможностей и угроз со стороны внешней среды в Обществе использовали SWOT-анализ.

По результатам анализа изменений обновлен общий перечень внутренних и внешних факторов, влияющих на деятельность АО «Самаранефтегаз». Значимые факторы приведены в сводной матрице SWOT – анализа в Таблице 1.

Таблица 1
Сводная матрица SWOT-анализа

ВНЕШНИЕ ФАКТОРЫ	
ПРЕИМУЩЕСТВА ОБЩЕСТВА	УГРОЗЫ ОБЩЕСТВА
– Общество придерживается всех законодательных и нормативных требований. – Обществом осуществляется постоянный мониторинг изменений Законодательства РФ в области обеспечения единства измерений.	– Необходимость исполнения требований нормативной документации, применяемой в области ПБОТОС, устанавливающей жесткие требования. – Климат в регионе умеренно –

– Умеренный рост инфляции не оказывает существенного негативного воздействия на деятельность Общества. – Обществом своевременно оплачиваются все налоги и пошлины. – Осуществляется обмен опытом между Обществами Группы ПАО «НК «Роснефть», используются/внедряются инновации в работе. – У Общества отсутствует необходимость в использовании кредитами и займами. – Применяются организационные и институциональные новации в деятельности. – Все контрагенты, претендующие на заключение договоров с Обществом, должны удовлетворять установленным минимальным требованиям, для подтверждения соответствия которым проходят процедуру аккредитации. Список требований и документов, необходимых для прохождения аккредитации, представлен в составе Типовой документации о закупке. Участники закупки оповещаются о результатах прохождения аккредитации. В адрес участников закупки направляются разъяснения решений, принятых в ходе процедуры закупки в отношении заявки Участника (при соответствующем запросе). – В случае нарушения договорных сроков поставки материально-технических ресурсов контрагентам выставляются претензии за срыв сроков поставки и штрафные санкции согласно условиям договора. Факты срыва сроков поставки материально-технических ресурсов отсутствуют. – В Обществе реализована система входного контроля качества материально-технических ресурсов. В случае подтверждения факта поставки некачественной продукции, Общество и контрагенты принимают согласованное решение по замене некачественной продукции, выставляются претензии и штрафные санкции согласно условиям договора. Все это позволяет обеспечить надлежащее качество материально-технических ресурсов. Возвраты материально-технических ресурсов контрагенту по причине брака отсутствуют.	континентальный. Температурный режим области характеризуется резко выраженным контрастом температур зимы и лета, поздними весенними и ранними осенними заморозками, значительными суточными и годовыми колебаниями температур воздуха. – При инцидентах – выбросы вредных веществ в атмосферу, химическое загрязнение почвы, и поверхностных вод – имиджевые риски. – Специальная военная операция, Мобилизация – невыполнение подрядными организациями договорных обязательств.
---	--

ВНУТРЕННИЕ ФАКТОРЫ

СИЛЬНЫЕ СТОРОНЫ ОБЩЕСТВА	СЛАБЫЕ СТОРОНЫ ОБЩЕСТВА
– Квалификация работников находится на достойном уровне, что способствует надлежащему качеству выполнения операций / Уровень квалификации работников достаточный, что подтверждается результатами аттестации и проверки знаний. Постоянное повышение квалификации работников позволяет безопасно выполнять работу. – Работники Общества главный ресурс и непосредственная производительная сила. Организовано повышенное внимание к уровню знаний, квалификации и компетенциям работников. – Цели Общества являются измеримыми и основываются на целях Компании, выявленных рисках и возможностях в области ПБОТОС и требованиях нормативной документации. – Деятельность в области ПБОТОС финансируется стабильно и в достаточных объемах. – Производительность труда находится на достаточном уровне (в т.ч. в режиме удаленного выполнения работ на удаленных объектах)/ Созданы условия для качественного, своевременного и безопасного	Значительный срок эксплуатации большого количества технических устройств и оборудования.

выполнения работ.

– Карьерный рост, дополнительное обучение в области ПБОТОС. Работники мотивированы и заинтересованы в развитии деятельности в области ПБОТОС и соблюдении правил безопасности.

– Общество при организации закупочной деятельности руководствуется действующим законодательством, локальными нормативными/организационно-распорядительными документами Общества и Компании в соответствии с принципами информационной открытости и прозрачности закупочной деятельности; равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки, целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение продукции.

– Организационная структура регулярно оптимизируется с учетом изменений.

– Между структурными подразделениями Общества налажено четкое взаимодействие, которое позволяет выполнять установленные Должностными инструкциями функциональные обязанности в полном объеме и в установленные сроки.

– Мероприятия в области ПБОТОС разрабатываются регулярно.

– Информации по учету и анализу деятельности Общества в области ПБОТОС достаточно, данные направляются во все подразделения.

– Стабильная заработная плата. Наличие Коллективного договора, регулирующего социально-трудовые отношения, устанавливающего совместно с локальными нормативными документами Общества социальные льготы, гарантии и компенсации. Обеспечение работников качественными средствами индивидуальной защиты, пригодными для конкретного работника и условий труда.

– Развитая система корпоративных ориентиров и ценностей, определяющая единые правила и стандарты поведения, влияющая на повседневную работу руководителей и работников, поддерживающая на должном уровне взаимопонимание как в самой Компании, так и с деловыми партнерами и клиентами.

– Интересы работников учтены в Коллективном договоре. Работники имеют право вступить в Объединенную первичную профсоюзную организацию АО «Самаранефтегаз» (далее – Профсоюз), заниматься профсоюзной деятельностью и выходить из профсоюза. Профсоюзу предоставлено право на представительство и защиту интересов работников.

– Локальные нормативные документы Общества и Компании охватывают все бизнес-процессы и процедуры, реализуемые в Обществе.

– Деятельность Общества не оказывает значимого воздействия на изменения климата

Результаты SWOT – анализа служат основой для формирования предложений по актуализации Политики в области ПБОТОС.

Анализ изменений в потребностях и ожиданиях заинтересованных сторон

В Обществе установлена процедура определения заинтересованных сторон и их требований, имеющих отношение к ИСУ ПБОТОС, с учетом степени их влияния на способность Общества обеспечивать безаварийную производительную деятельность, соответствующую требованиям заказчиков (потребителей), а также применимым требованиям нормативных правовых актов в

области ПБОТОС.

По результатам анализа произошедших изменений в области ИСУ ПБОТОС актуализирован перечень заинтересованных сторон и их требований, в т.ч. в отношении изменений климата (Таблица 2).

Таблица 2
Заинтересованные стороны АО «Самаранефтегаз» и их требования

ЗАИНТЕРЕСОВАННАЯ СТОРОНА	ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	НПА И ЛНД
1	2	3
Персонал Общества	Обеспечение безопасных условий труда, соответствующих и нормативно-правовым требованиям Выполнение Обществом требований ТК РФ Обеспечение социальных льгот	Коллективный договор, Федеральный закон № 116-ФЗ, Постановления Правительства РФ. Трудовой Кодекс РФ
Окружающая среда (государственные и муниципальные органы власти, граждане, население, юридические лица)	Экологическая безопасность Своевременная уплата налогов Открытость и доступность информации	Федеральный закон № 7-ФЗ, Постановления Правительства РФ.
Заказчики (потребители), включая Компанию и акционеров	Безаварийная производственная деятельность Продукция, соответствующая установленным требованиям Выполнение договорных обязательств по поставке продукции Внедрение мер по снижению воздействия хозяйственной деятельности Компании на изменение климата	Федеральные законы, Постановления Госгортехнадзора РФ. Стандарты, ГОСТы, Договор на поставку Политики в области ПБОТОС
Поставщики	Своевременное выполнение Обществом договорных обязательств Уменьшение срока оплаты по договорам поставок Обеспечение равноправных партнерских взаимоотношений	Договор (обязательства сторон)
Контролирующие органы	Выполнение законодательных и нормативных требований РФ в области ПБОТОС Соответствие требованиям стандартов ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) и ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020).	Законодательство РФ в области ПБОТОС Международные стандарты ISO и национальные стандарты ГОСТ Р ИСО
Банки	Финансовая устойчивость и финансовая дисциплина Репутация Общества (кредитная история)	Постановления правительства РФ

Изменения в рисках и возможностях в области ПБОТОС

При планировании в ИСУ ПБОТОС Общество учитывает результаты SWOT-анализа и

применимые требования и определяет риски и возможности в области ПБОТОС.

Риски и возможности в ИСУ ПБОТОС определены с учетом результатов SWOT-анализа, анализа рисков в области ПБОТОС и произошедших изменений и оформлены в виде Реестра рисков и мероприятий на 2024 год в соответствии с Политикой Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» (Таблица 3) и Перечня возможностей в области ПБОТОС (Таблица 4).

Таблица 3
Реестр рисков и мероприятий на 2024 год

Раздел 1. Риск		Раздел 4. План мероприятий по минимизации рисков			
№	Наименование риска <i>Краткое описание того, что означает риск</i>	Мероприятия по управлению риском на 2024 год.			
		<i>Краткое описание мероприятий, которые должны быть адресованы к каждому риск-фактору</i>	<i>срок исполнения</i>	<i>Ответственный руководитель</i>	
				<i>ФИО</i>	<i>Должность и СП</i>
1	2	12	14	15	16
1	Риск аварии	Ведение тех.процессов согласно технологических регламентов, проведение экспертизы промышленной безопасности для оборудования, отработавшего нормативный срок, проведение практических тренировочных занятий по планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий	постоянно	Хафизов В.М., Орлов М.И., Яковлев А.Д., Фомина Н.В., Корякин Т.Ю., Бахтияров Р.Р., Смирнов Ю.Н., Козадаев А.С.; Кытманов Г.В.	Начальники управлений УДНГ, УППН, УЭТ, УКК, УППД, УПиКГ, заместитель главного инженера - главный энергетик, , главный Механик, Начальник комплекса ПСК,
		Регулярное проведение ревизии, ППР оборудования	2024	Киселев А.В.	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер
2	Риск причинения ущерба окружающей среде	Своевременное проведение мероприятий по локализации разливов и ликвидации их последствий	При отказах трубопроводов	Яковлев А.Д.	Начальник управления УЭТ
		Своевременное выполнение мероприятий по ликвидации последствий разливов нефти и/или нефтепродуктов	Постоянно		
		Своевременная реализация мероприятий целевой программы повышения надежности трубопроводов АО «Самаранефтегаз»	Постоянно		
		Мониторинг исполнения программы обеспечения надежности в части реконструкции промысловых трубопроводов	Постоянно		
3	Риск превышения планового уровня смертельного травматизма	Выполнение требований в области ПБ и ОТ. Проведение контроля в области ПБОТ	Постоянно	Хафизов В.М., Орлов М.И., Бахтияров Р.Р., Яковлев А.Д., Корякин Т.Ю., Фомина Н.В.,	Начальники управлений УДНГ, УППН, УПиКГ, УЭТ, УППД, УКК, Заместитель

Раздел 1. Риск		Раздел 4. План мероприятий по минимизации рисков			
№	Наименование риска Краткое описание того, что означает риск	Мероприятия по управлению риском на 2024 год.			
		Краткое описание мероприятий, которые должны быть адресованы к каждому риск-фактору	срок исполнения	Ответственный руководитель	
				ФИО	Должность и СП
1	2	12	14	15	16
				Смирнов Ю.Н., Кытманов Г.В., Телятов Д.В.	главного инженера – главный энергетик, начальник комплекса ПСК, начальник управления УПБиОТ
		Весь транспорт передан в аренду подрядным организациям, ответственность за нарушения ПДД возлагается на подрядные организации согласно условий договора. Для предупреждения нарушения ПДД работниками Общества во все должностные инструкции работников Общества внесены обязанности по выполнению ПДД, проводится профилактическая работа по недопущению нарушений ПДД работниками Общества	Постоянно	-	Руководители подрядных транспортных организаций / Руководители структурных подразделений
		1. Участие в оценке подрядной организации при выборе подрядчика (в соответствии с квалификационными требованиями). 2. Участие сотрудников УПБиОТ в аудитах при выполнении работ на объектах общества.	постоянно	Руководители структурных подразделений - кураторы договоров	Руководители структурных подразделений - кураторы договоров
4	Риск невыполнения показателей по уровню использования попутного нефтяного газа	Постоянный мониторинг и своевременная корректировка показателей	постоянно	Бахтияров Р.Р.	Начальник управления УПиКГ
5	Риск финансовых потерь в результате не выполнения природоохранного законодательства РФ в части отсутствия установленных санитарно-	Разработка проектов санитарно-защитной зоны (СЗЗ), проведение натурных исследований для подтверждения параметров границ СЗЗ, текстовое и графическое описание местоположения границ СЗЗ, получение решений по установлению СЗЗ и постановка на кадастровый учет в рамках договора с	постоянно	Носарев Н.С.	Начальник управления УООС

Раздел 1. Риск		Раздел 4. План мероприятий по минимизации рисков			
№	Наименование риска Краткое описание того, что означает риск	Мероприятия по управлению риском на 2024 год.			
		Краткое описание мероприятий, которые должны быть адресованы к каждому риск-фактору	срок исполнения	Ответственный руководитель	
				ФИО	Должность и СП
1	2	12	14	15	16
	защитных зон (СЗЗ) объектов Общества и поставки СЗЗ на кадастровый учет	КНИПИ (ООО «СамараНИПИнефть»)			

Таблица 4
Перечень возможностей в области ПБОТОС

№ П/П	ВОЗМОЖНОСТЬ В ОБЛАСТИ ПБОТОС	ВЫГОДЫ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ ВОЗМОЖНОСТИ В УКАЗАННЫЕ СРОКИ
1	2	3	4	5	6
1.	Обеспечить повышение компетентности персонала (включая новые СП) в соответствии с требованиями ИСУ ПБОТОС	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	План по обучению	2024	СНГ
2.	Анализ и применение новаций (новые технологии, оборудование)	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	Опытно-промышленные испытания новых технологий, оборудования	постоянно	СНГ
3.	Снижение количества нарушений в области ПБОТОС по сравнению с 2023 годом.	Повышение уровня соответствия производственных объектов требованиям норм и правил технической безопасности	План мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на объектах АО «Самаранефтегаз» на 2024 год	постоянно	СНГ
4.	Обеспечение стабильной производственной деятельности за счет оптимальной организации системы управления	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	Оптимизация оргструктуры Общества	постоянно	СНГ
5.	Снижение количества претензий к закупаемой продукции	Повышение эффективности работы/снижение затрат в области ПБОТОС	Выбор поставщиков, претензионная деятельность	постоянно	СНГ
6.	Обеспечение финансовой стабильности за счет оптимального планирования и управления производственной деятельностью	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	Бизнес-планирование	постоянно	СНГ
7.	Снижение количества нефтесодержащих отходов исторического наследия	Реализации комплексного плана	Утвержденная программа ЛЭИН	2024	СНГ

№ п/п	ВОЗМОЖНОСТЬ В ОБЛАСТИ ПБОТОС	ВЫГОДЫ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ ВОЗМОЖНОСТИ В УКАЗАННЫЕ СРОКИ
1	2	3	4	5	6
	размещенных на ОРО АО «Самаранефтегаз» на 24000 м3	Стратегии-2030 ПАО «НК «Роснефть»			
8.	Обеспечить выполнение уровня использования попутного нефтяного газа утвержденного бизнес- планом: 95,00 %	Сокращение платы за негативное воздействие	Целевая газовая программа АО «Самаранефтегаз»	2024	СНГ
9.	Экономия электроэнергии на уровне 1,9 % от запланированного потребления	Повышение эффективности работы/ снижение затрат в области ПБОТОС	Программа энергосбережения	2024	СНГ
10.	Повысить надежность РВС (довести до требований норм и правил 8 РВС)	Снижение уровней рисков в области ПБОТОС	Программа капитального ремонта 2024 года Перечень объектов КС и реконструкции проекта ПКВ 2024- 2028 гг.	2024	СНГ
11.	Повысить надежность емкостного оборудования (провести ремонт/ замену/зачистку 20 ед.)	Снижение уровней рисков в области ПБОТОС	План-график зачистки СРД собственными силами на 2024 год, Программа капитального ремонта 2023 года, Перечень объектов КС и реконструкции проекта ПКВ 2024- 2028 гг.	2024	СНГ
12.	Повысить надежность РВС (провести капитальный ремонт РВС, 3ед.)	Снижение уровней рисков в области ПБОТОС	Программа капитального ремонта 2024 года	2024	СНГ
13.	Обеспечить в рамках проведения мониторинга окружающей среды в зоне производственной деятельности АО «Самаранефтегаз» выполнение порядка 55 тыс. исследований	Снижение уровней рисков в области ПБОТОС	Программы по организации и ведению геоэкологического мониторинга при разработке месторождений, программы производственного экологического контроля, проекты санитарно- защитных зон производственных объектов Общества. Мероприятия по выявлению и устранению источников загрязнений компонентов окружающей среды, выявленных в ходе	2024	СНГ

№ п/п	ВОЗМОЖНОСТЬ В ОБЛАСТИ ПБОТОС	ВЫГОДЫ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ ВОЗМОЖНОСТИ В УКАЗАННЫЕ СРОКИ
1	2	3	4	5	6
			проведения мониторинга в зоне производственной деятельности УДНГ, УППН, УЭТ.		
14.	Снизить количество происшествий на 10% (с учетом деятельности подрядчиков)	Повышение уровня безопасности	Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности на объектах АО «Самаранефтегаз» на 2024 год	2024	СНГ

Риски в области ПБОТОС – в соответствии с требованиями Положения АО «Самаранефтегаз» № ПЗ-05 С-0082 ЮЛ-035 «Управление рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» в 2024 году актуализирован «Реестр опасностей, рисков и мер управления в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Самаранефтегаз» 2024 и сформирован «Отчет по управлению рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Самаранефтегаз».

Тенденции в изменениях рисков и возможностей ПБОТОС

По результатам сравнительного анализа рисков и возможностей 2023 года и 2024 года не выявлены существенные изменения, которые могли бы отрицательно повлиять на результативность деятельности в области ПБОТОС и достижение намеченных целей в области ПБОТОС:

- критические риски отсутствуют;
- по сравнению с предыдущим отчетом произошли следующие изменения в составе высоких рисков:

- 87 (+1) рисков В2;
- 1118 (+53) рисков В3;
- 3 (+1) риска С3;
- 3 (0) риска С4;
- 5250 (+70) рисков D4.

Изменения (увеличение на 125 общего количества высоких рисков) связаны с оптимизацией методов применения корпоративной процедуры идентификации и оценки рисков.

В 2024 году реализованы возможности (по 10 из 14 возможностей установлены цели) и снижены риски (4 цели направлены на снижение рисков) в рамках достижения поставленных целей в области ПБОТОС. Данные о достижении целей в следующем разделе.

Выводы: в целом, с учетом данных о достижении целей и других показателей функционирования в области ПБОТОС (представлены в следующих разделах настоящего Отчета), предлагается признать деятельность по управлению рисками и возможностями результативной.

Обеспечение ресурсами, достижение Политики ПБОТОС и целей в области ПБОТОС

Достаточность ресурсов: в течение 2024 года выделялись в достаточном количестве ресурсы, необходимые для выполнения установленных целей и программ в области ПБОТОС, что подтверждается высокой степенью их выполнения.

Оценка соблюдения требований «Политики Компании в области ПБОТОС», включая обязательство постоянного совершенствования ИСУ ПБОТОС.

Деятельность Общества в отчетном периоде велась с соблюдением требований нормативных правовых актов и локальных нормативных документов Компании и Общества в области ПБОТОС (см. раздел «Оценка соответствия законодательным и другим требованиям, применимым к осуществляемой деятельности» данного Отчета).

Результативное функционирование ИСУ ПБОТОС способствовало обеспечению минимального воздействия производственной деятельности на окружающую среду, включая сохранение и рациональное использование природных ресурсов - сокращено потребление электроэнергии (см. раздел «Показатели функционирования в области ПБОТОС»).

Безопасность производственных процессов обеспечивалась результативным управлением рисками в области ПБОТОС – снижением рисков, связанных с аварийными ситуациями и эффективным применением, в первую очередь на опасных производственных объектах, действующих мер управления, включая разработку новых (см. раздел «Изменения в рисках и возможностях в области ПБОТОС»).

Выводы:

- Основные принципы и положения Политики Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды соблюдались при функционировании ИСУ ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» в 2024 году, включая обязательство по постоянному совершенствованию ИСУ ПБОТОС (см. раздел «Показатели функционирования в области ПБОТОС» подраздел «Совершенствование ИСУ ПБОТОС» данного Отчета).

- Предлагается признать Политику Компании в области ПБОТОС пригодной в качестве основополагающего документа ИСУ ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» и актуальной, т.е. соответствующей характеру и масштабам его рисков в области ПБОТОС.

Данные о степени достижения утвержденных на 2024 год целей в области ПБОТОС, полученные от руководителей подразделений и служб, ответственных за их выполнение приведены в Таблице 5.

Таблица 5

Управление ППН	
Повысить надежность РВС (снизить уровень риска - довести до требований норм и правил 8 шт.)	Достижение цели – 100% По программам КР и КВ повыше надежность 8 РВС
Повысить надежность емкостного оборудования (снизить риск отказов, повысить пожарную безопасность, снизить экологические риски) провести ремонт (замену, зачистку) 20 ед.	Достижение цели – 100% Выполнен ремонт и зачистка 20 СРД.
Управление ПКГ	
Обеспечить достижение уровня использования попутного нефтяного газа утвержденного бизнес-планом Общества: 95,00%	Достижение цели – 98,80% Фактический уровень использования за 2024 год составил 93,86% (-1,14% к плану).
Обеспечить выполнение использования ПНГ в объеме 583,202 млн м3	Достижение цели – 100% Фактический объем использования попутного нефтяного газа за 2024 год составил 622,738 млн м3 (+39,536 млн м3 к плану). Процент выполнения за 2024 год – 106,78%.
Управление ППД	
Повысить надежность РВС (завершить переходящий с 2023 года капитальный ремонт РВС-31 КНС Мухановская, выполнить капитальный ремонт РВС-1 БКНС Уваровская)	Достижение цели – 100% Выполнен капитальный ремонт 2 РВС
Управление ПБ и ОТ	
Повысить уровень безопасности производственной деятельности за счет снижения количества происшествий на 10% (с учетом деятельности подрядчиков)	Достижение цели – 100% Аварии и инциденты в 2024г. не зафиксированы

Обеспечить повышение компетентности персонала в соответствии с требованиями ИСУ ПБОТОС (100% выполнение плана по обучению)	Достижение цели – 100% Проведено дополнительное обучение линейных руководителей, мастеров, механиков по курсам: - Выявление ОУ/ОД, Управление рисками в области ПБОТОС
Повышение эффективности за счет внедрения не менее 2 ед. инноваций (новых технологий/ оборудования) по результатам проведенных опытно-промышленных испытаний	Достижение цели – 100 %
Управление ООС	
Обеспечить в рамках проведения мониторинга окружающей среды в зоне производственной деятельности АО «Самаранефтегаз» выполнение порядка 55 тыс. исследований на предмет соответствия концентраций контролируемых показателей окружающей среды (водных объектов, атмосферного воздуха, почв) предельно-допустимым концентрациям согласно нормативам.	Достижение цели – 100% В рамках проведения мониторинга окружающей среды в зоне производственной деятельности АО «Самаранефтегаз» выполнено за 2024 год 57 891 исследований (+2 891 исследований к плану). Процент выполнения за 2024 год – 105,26%.
Снижение количества нефтесодержащих отходов исторического наследия размещенных на ОРО АО «Самаранефтегаз» на 24 000 м ³	Достижение цели -100%. В Компанию направлены предложения по корректировке программы ЛЭИН, в части перераспределения объемов ликвидации нефтесодержащих отходов в период с 2024 по 2035 гг. Таким образом в рамках достижения скорректированных показателей выполнены работы по утилизации НСО исторического наследия в объеме 6 550 м ³
Отдел по повышению энергоэффективности и энергосбережению	
Выполнение программы энергосбережения: экономия электроэнергии на уровне 1,9 % от запланированного потребления	Достижение цели – 100 % экономия электроэнергии на уровне 4,6 % от запланированного потребления

Вывод: с учетом степени реализации соответствующих программ и планов, выполнение целей в области ПБОТОС составило $(10 \times 100\% + 98,8\%) / 11 = 99,9\%$.

Показатели функционирования в области ПБОТОС

Полная информация о показателях в области ПБОТОС, включенных в мониторинг состояния ПБОТОС в Компании, отражена в ежемесячной/квартально/годовой отчетности, формируемой и направляемой УПБиОТ и УООС в Компанию. Данные по основным показателям представлены ниже.

Предупреждение аварийных ситуаций - проведено 100% из запланированных тренировок по ПМЛА. В каждом производственном СП формируются группы ПЛАС в соответствии с Положением АО «Самаранефтегаз» № ПЗ-05 Р-0277 ЮЛ-035 «О группах по предупреждению и локализации аварийных ситуаций на опасных производственных объектах АО «Самаранефтегаз». В соответствии с процедурами реагирования в аварийных ситуациях в Обществе формируются планы, графики проведения учебных тревог, учебно-тренировочных занятий для отработки сценариев аварийных ситуаций. Ежегодно разрабатывается «График проведения пожарно-тактических учений на объектах АО «Самаранефтегаз», в соответствии с которым в 2024 году проведены 100% запланированных мероприятий.

Для каждого опасного производственного объекта разработаны ежегодные графики проведения учебно-тренировочных занятий. Методика проведения учебных тревог содержится в плане мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах (далее – ПМЛА), плане ликвидации аварий.

Проведение и анализ занятий фиксируется в Журнале проведения учебно-тренировочных

занятий по ПМЛА.

По результатам проведенных тренировок, оценки действий персонала и состояния оборудования после произошедших аварий/аварийных ситуаций анализируются и, при необходимости, пересматриваются процедуры по готовности и реагированию на возможные аварийные ситуации. Данные о количестве проведенных учений, тревог, тренировок и количество участников приведены в Таблице 6.

Таблица 6

ГОТОВНОСТЬ К РЕАГИРОВАНИЮ НА АВАРИИ И ИНЦИДЕНТЫ (ГНВП, РАЗЛИВЫ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ)		2023г	2024г
Количество проведенных учений, тревог и тренировок:			
тактико-специальных учений	шт.	2	2
объектовых тренировок (ПМЛА, ПЛА, ПЛПА, ПЛРН)	шт.	6489	7660
пожарно-технических учений	шт.	10	10
пожарно-технических занятий	шт.	155	155
Контрольных тревог «ВЫБРОС», в том числе:			
контрольные учебные тревоги проводимые ПФС	шт.	1506	1736
Контрольных тревог «ВЫБРОС»			
работники Общества	человек	48	56
привлеченные работники подрядных организаций	человек	265	330

Здания и сооружения Общества обеспечены первичными средствами пожаротушения согласно нормам. Противопожарное оборудование, системы противопожарной защиты находятся в работоспособном состоянии.

Снижение вредного воздействия производственной деятельности на окружающую среду:

Сохранение природных ресурсов путем снижения энергопотребления в объеме 74 624 тыс. кВт*ч, что составляет 5.2 % от общего потребления электроэнергии Обществом в 2024 году.

- Инновационная деятельность по системе новых технологий - совершенствование существующих и внедрение новых технологических процессов:

- В 2024 году были проведены опытно-промышленные испытания (ОПИ) следующих технологий/оборудования:

- Испытание технологии применения оборудования для одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в боковых стволах (БС) с применением малогабаритного глубинно-насосного оборудования (МГНО);
- Испытание технологии применения эффекта поляризации/деполяризации для предотвращения осложнений в работе глубинно-насосного оборудования (ГНО);
- Испытание технологии применения оборудования для одновременно-раздельной добычи и закачки (ОРДиЗ);
- Испытание мобильных станций управления (МСУ) для вентильных эл. двигателей (ВЭД);
- Испытание технологии интеллектуализации процесса ингибиторной защиты осложненного фонда скважин;
- Испытание насосного оборудования в системе поддержания пластового давления (ППД) с наземным эл. приводом;
- Испытание альтернативных типов кислотных систем для проведения обработки призабойных зон (ОПЗ) скважин;
- Испытание технологии ремонтно-изоляционных работ (РИР) для ликвидации ЗКЦ составами «Полиэкспан», «Полигель АСМ-КЗ»;
- Испытание сварных соединений типа раструб-раструб с внутренним покрытием и втулкой защиты сварного стыка трубопроводов;
- Испытание технологии применения системы интеллектуального бурения;
- Испытание устройства изоляции негерметичности (УИН) насосно-компрессорных труб (НКТ).

- В 2025 году запланированы ОПИ следующих технологий/оборудования:

- Технология ВПП нагнетательных скважин, эксплуатируемых с применением УЭЦН АКИБ без извлечения глубинно-насосного оборудования (ГНО) с использованием оторочек коллоидных суспензий и вязких систем;
- Испытание технологии закачки углекислого газа в пласт по технологии Huff & Puff («вдох-выдох») на объектах с ВВН;
- Испытание ПС 35/6 кВ на реклоузерах;
- Испытание интеллектуального выключателя-разъединителя (ИВР-1);
- Обратный инжиниринг импортного компрессорного оборудования;
- Испытание технологии применения терморасширяющихся втулок Reline;
- Испытание бессварочной муфтообжимной технологии соединения и ремонта нефтегазопроводных труб с внутренним антикоррозионным покрытием;
- Испытание технологии секторной акустической цементометрии оборудованием АКС-МАК-100СК;
- Испытание технологии цементирования эксплуатационной колонны с вращением;
- Испытание технологии применения центраторов ЦКВ;
- Испытание технологии стабилизации момента и сил (TFS) при бурении скважины.

Совершенствование ИСУ ПБОТОС. В 2024 году своевременно и регулярно вносились изменения в ЛНД и ОРД Компании и Общества в области ПБОТОС: введено новых и актуализировано более 20 ЛНД.

Оценка экологической результативности

Таблица 7

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024
Воздействие на атмосферный воздух	Выбросы вредных веществ, тыс.т.	31,3	56,6*
Сжигание ПНГ	Объем сжигаемого ПНГ, млн м ³	59,604	40,77
Утилизация ПНГ	%	90,78	93,68
Водопотребление /водоотведение	Объем, тыс. м ³	30 953/ 41 814	30 425 / 45 578
Управление (образование/ переработка) отходами	Объем, тыс. т	0,0008/ 0,0008 0,002/0,002 22,573/25,737 0,001/ 0,001 10,0/ 10,0	0,002/0,002 0,0001/0,0001 28,469/36,081 8,457/9,097 7,455/7,455
I класс			
II класс			
III класс			
IV класс			
V класс			
Платежи за НВОС	Тыс. руб.	9 620,50	4 468,05**
Затраты на природоохранные мероприятия	Млн руб.	279,0*	480,6***
Экологический мониторинг	Количество	57 740	

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024
	исследований, шт.		57 891

* - Увеличение тоннажа выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух связано с пересмотром ранее действующей проектной документации и получением комплексных экологических разрешений (КЭР) на 119 лицензионных участков Общества. В части КЭР проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ и их учет в проектной документации в составе КЭР по действующим методикам.

** - Снижение суммы платежей за НВОС по итогам 2024 года связано с тем, что объем сжигаемого ПНГ, принятый в расчет согласно Постановлению № 1148 от 08.11.2012 года, составил 95%. То есть, платежи за сжигание ПНГ по итогам 2024 года рассчитаны в пределах нормативов. Сверхнормативные платежи отсутствуют.

*** Увеличение затрат на реализацию природоохранных мероприятий в 2024 году связано с увеличением производственной программы по очистке металлических изделий с повышенным содержанием природных радионуклидов.

Оценка результативности в области промышленной безопасности и охраны труда.

Таблица 8

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024
Эксплуатация опасных производственных объектов (ОПО)			
I класса	Ед.	8	8
II класса		4	4
III класса		254	254
Инциденты/аварии	Ед.	0/0	0/0
Производственный травматизм и профзаболеваемость			
Легк.	Кол-во случаев	7 В 2024 году расследовался НС, (произошедший в 2023 году) по заявлению работника	5
Тяж.		-	-
Смерт./груп.смерт.		-	-
Профзаб.		-	1
Специальная оценка условий труда			
класс 1	Кол-во РМ	17	17
класс 2		2045	2411
класс 3.1		1848	1515

Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024
класс 3.2		341	345
класс 3.3		0	0
класс 3.4		0	0
класс 4		0	0
Затраты на мероприятия по промышленной безопасности и охране труда	Тыс.руб.	435 686,61	344217,90

Результаты участия и консультирования работников

Согласно Положению АО «Самаранефтегаз» № ПЗ-05 С-0082 ЮЛ-035 «Управление рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» издается и постоянно актуализируется приказ по АО «Самаранефтегаз» «О создании комиссии по рассмотрению реестра рисков АО «Самаранефтегаз» и отчета об управлении рисками АО «Самаранефтегаз» и Рабочих групп по выявлению опасностей, оценки рисков и планированию дополнительных мер управления рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» с включением в Рабочие группы уполномоченных по охране труда.

Результаты оценки промышленных рисков, экологических аспектов используются при установлении целей в области ПБОТОС. Разработка и обсуждение проекта целей проходят при участии работников заинтересованных подразделений.

При расследовании происшествий (несчастные случаи, профзаболевания, аварии), создаются комиссии по расследованию, согласно разработанным процедурам с привлечением сотрудников предприятия различных категорий. Также происшествия разбираются на собраниях с работниками.

Положением об уполномоченном по охране труда Первичной профсоюзной организации АО «Самаранефтегаз», утвержденным Постановлением Президиума профсоюзного комитета ППО АО «Самаранефтегаз» от 06.04.2022 года № 330-1 определены основные направления деятельности уполномоченных профсоюза по охране труда.

Уполномоченным по ОТ даны широкие права в области контроля за обеспечением здоровых и безопасных условий труда на производстве и включают в себя:

- организацию проверок и обследований объектов производства;
- выявление нарушений требований законодательства, правил и норм по охране труда;
- выдачи представлений об устранении выявленных нарушений;
- контроль за выполнением мероприятий по обеспечению безопасности на производстве.

В помощь уполномоченному лицу по охране труда Разработаны Методические рекомендации по осуществлению контроля для уполномоченных профсоюза по охране труда. С целью повышения качества работы уполномоченных разработан Порядок планирования, организации, оценки и мотивации работы уполномоченных по охране труда.

Для повышения активности, уровня мотивации и стимулирования деятельности уполномоченных по охране труда в ППО АО «Самаранефтегаз» разработано и введено в действие Положение о смотре-конкурсе на звание «Лучший уполномоченный по охране труда ППО АО «Самаранефтегаз», согласно которому определяются лучший уполномоченный по охране труда. Победитель и призеры конкурса премируются. За первое место присваивается звание «Лучший уполномоченный ППО АО «Самаранефтегаз».

Каждые 3 года организуется обучение уполномоченных по курсу «Охрана труда работников

организаций» в объеме 16 часов. По итогам обучения проводится проверка знаний с выдачей удостоверений о проверке знаний требований охраны труда.

Уполномоченные по охране труда АО «Самаранефтегаз» проходят обучение в Филиале «Учебный центр» АО «Самаранефтегаз».

Отчет о работе уполномоченных ежегодно заслушивается на расширенном заседании профкома с участием представителей УПБиОТ и других заинтересованных служб. Ежеквартально информация о работе уполномоченных по охране труда представляется на совещаниях «Час безопасности» с участием руководителей производственных управлений и цеховых подразделений.

Согласно Инструкции АО «Самаранефтегаз» № ПЗ-05 И-100158 ЮЛ-035 «Планирование, организация, проведение тематических совещаний «Час безопасности» и мониторинг реализации принятых на совещаниях решений» в АО «Самаранефтегаз» организовываются и проводятся тематические совещания «Час безопасности» по вопросам промышленной безопасности, охраны труда, экологической безопасности, электробезопасности, пожарной безопасности, транспортной безопасности, безопасность при чрезвычайных ситуациях, и др. на различных уровнях предприятия. Совещания также проводятся с целью консультирования. К участию в совещаниях на всех уровнях привлекаются подрядные организации.

За 2024 год в Обществе проведено 11 совещаний «Час безопасности», в которых приняли участие работники и специалисты АО «Самаранефтегаз» и подрядных организаций.

Информация о происшествиях и их ключевых причинах доводится до сведения всех работников и подрядчиков путем проведения внеочередных инструктажей, с записью в журнале регистрации инструктажей, и вывешивания информационных листов на стендах и «Уголках охраны труда» в общедоступных местах.

Вывод: Деятельность в области ПБОТОС по указанным показателям признается результативной, отрицательных тенденций не выявлено.

Результаты внутренних и внешних аудитов ИСУ ПБОТОС

Внутренние аудиты ИСУ ПБОТОС организованы и проведены в период с 13.05.2024г. по 02.08.2024г. в соответствии с «Графиком проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС», утвержденным и.о. генерального директора АО «Самаранефтегаз» 16.04.2024г.

Согласно Графику было запланировано 90 внутренних аудитов, фактически проведено 90 аудитов в 54 отделах и службах и 36 производственных цехах (включая ИХАЛ).

Таким образом, коэффициент выполнения запланированных аудитов составил 100%.

Аудит охватил все элементы стандартов ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) и ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020).

Несоответствия, выявленные в ходе внутренних аудитов и сгруппированные по элементам стандартов ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) и ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020), а также выданные внутренними аудиторами рекомендации по улучшению деятельности представлены в Таблице 9.

Таблица 9

№ ПРОГРАММЫ АУДИТА	ОБЪЕКТ АУДИТА	КОЛИЧЕСТВО НЕСООТВЕТСТВИЙ ПО ЭЛЕМЕНТАМ ISO 14001:2015	КОЛИЧЕСТВО НЕСООТВЕТСТВИЙ ПО ЭЛЕМЕНТАМ ISO 45001:2018	РЕКОМЕНДАЦИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ АУДИТА
3	СП, находящиеся в подчинении ЗГД по капитальному строительству: - отдел комплектации оборудованием и материалами - отдел по вводу основных фондов	1		
7	ЦДНГ №7 Бр. 1,2	2		

№ ПРОГРАММЫ АУДИТА	ОБЪЕКТ АУДИТА	КОЛИЧЕСТВО НЕСООТВЕТСТВИЙ ПО ЭЛЕМЕНТАМ ISO 14001:2015	КОЛИЧЕСТВО НЕСООТВЕТСТВИЙ ПО ЭЛЕМЕНТАМ ISO 45001:2018	РЕКОМЕНДАЦИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ АУДИТА
	Управления ДНГ			
8	ЦДНГ №3 Бр.1, 2, 3 Управления ДНГ	2		
9	ЦДНГ №4 Бр. 1, 2, 3. Управления ДНГ	2		
12	ЦДНГ №8 Бр. 1,2 Управления ДНГ	2		
14	ЦППД №1 Управления ППД Бр. 1	2		
17	ЦППН № 1 - ДНС Ю-Орловская - УПСВ Екатерининская - ДНС Казанская - УПСВ Козловская Управления ППН	1		
18	ЦППН № 3 ДНС «Малышевская» ДНС «Восточная» УПСВ «Дмитриевская» УПСВ «Ново-Ключевская» Управления ППН	2		
25	ЦЭРТ №3 Управления ЭТ -Бр. 1,2,3,4, Бр.ТР1, Бр.ТР2, Бр. по очистке внутренней полости трубопроводов 1,2.	3		
29	Цех по подготовке и компримированию газа Управления ПиКГ участок №1, №2 -КС «Козловская» - КС Сологаевская - Газовая служба уч.1 бр.1	10		
30	ЦЭОТ №2	1		
85	Производственно-складской комплекс: - Производственно-складской цех №1 (г.Отрадный)	2		

Наибольшее количество несоответствий выявлено (с учетом анализа оформленных данных):

- по элементам ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018:

п. 7.4.2 – Внутреннее информирование - 5 несоответствий;

п. 7.5.2 – Создание и актуализация документированной информации - 8 несоответствий;

п. 7.5.3 – Управление документированной информацией – 9 несоответствий.

По 30 выявленным несоответствиям проведены и проводятся необходимые коррективы. По всем несоответствиям разработаны корректирующие мероприятия, на данный период 100% корректирующих действий выполнены в полном объеме.

Результативность выполненных корректирующих действий будет проверяться внутренними аудиторами при последующих аудитах и руководителями проверенных структурных подразделений в ходе плановых и внеплановых проверок осуществления деятельности.

Проведена оценка результативности корректирующих действий, разработанных по результатам внутренних аудитов в 2023 году. Из всех (25) разработанных корректирующих действий результативными признаны все 25.

Основные выводы по итогам проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС:

1. Необходимо обратить внимание внутренних аудиторов и начальников проверяемых подразделений на необходимость своевременного и корректного оформления документации по результатам проведения внутренних аудитов (Программ проведения внутренних аудитов, Протоколов о несоответствиях, Мероприятий по устранению нарушений) с учетом конкретных требований нормативной документации, а также всех происходящих изменений, касающихся формы документов, сроков и порядка оформления.

2. В ходе анализа наиболее часто встречающихся ежегодных несоответствий выявлена потребность в проведении анализа и разработки мероприятий для улучшения деятельности по направлениям:

- Управление документированной информацией;
- Внутреннее информирование.

3. Недостаточное знание персоналом требований документации ИСУ ПБОТОС (Стандартов Компании, Общества) остается основной причиной невыполнения некоторых операционных требований. В связи с этим предлагается усилить контроль по тестированию и проверке знаний персонала по требованиям внутренней документации ИСУ ПБОТОС.

4. Для повышения компетентности внутренних аудиторов предлагается проводить их ежегодную переподготовку, включая теоретическую подготовку и обязательные практические тренировки по работе с несоответствиями на основе анализа работы с несоответствиями по ВА.

Внешние аудиты. В октябре 2024 года проводился инспекционный аудит ИСУ ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» аудиторской группой Ассоциации по сертификации «Русский регистр», в ходе которого было продемонстрировано соответствие ИСУ ПБОТОС Общества требованиям международных и национальных стандартов. По результатам аудита на основании полученных свидетельств способности системы менеджмента соответствовать применимым требованиям и ожидаемым результатам, свидетельств процессов внутреннего аудита и анализа со стороны руководства также сделан вывод о том, что система менеджмента поддерживается в действии и развивается в соответствии с принципом постоянного улучшения. При этом несоответствия не выявлены, оформлены наблюдения. По всем наблюдениям проведен анализ и разработаны необходимые мероприятия.

Оценка соответствия законодательным и другим требованиям, применимым к осуществляемой деятельности

В 2024г. произошли изменения законодательных требований в области ПБОТОС, по которым приняты решения о статусе их применимости для Общества, актуализированы перечни документов, содержащих законодательные требования, пересмотрены и актуализированы необходимые документы в Обществе.

Оценка соответствия деятельности Общества законодательным и другим требованиям в области ПБОТОС проводилась на основании Перечня применимых законодательных и других требований в области ПБОТОС и анализа полученных результатов внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС, производственного контроля состояния промышленной безопасности и охраны труда, анализа происшествий (несчастных случаев, аварий), полученных предписаний надзорных органов, специальной оценки условий труда рабочих мест и экспертизы промышленной безопасности.

Внутренний аудит проводился в соответствии с Типовыми требованиями Компании № ПЗ-05 ТТР-0004 «Организация и осуществление контроля в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в Обществах Группы». По результатам внутренних аудитов по пунктам стандартов ISO 14001:2015 (ГОСТ Р ИСО 14001-2016) и ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020) выявлено 30 несоответствий.

Организация и проведение контроля за состоянием охраны окружающей среды на производственных объектах Общества осуществляется в соответствии с:

Типовыми требованиями Компании № ПЗ-05 ТТР-0004 «Организация и осуществление контроля в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в

обществах группы» и на основе Графика комплексных и целевых проверок соблюдения требований в области ПБОТОС уровня Общества и Графика проведения оперативных проверок состояния охраны окружающей среды на объектах АО «Самаранефтегаз».

Организация и проведение контроля за соблюдением подрядными организациями законодательства РФ, требований Общества и Компании в области охраны окружающей среды осуществляется в соответствии с Методическими указаниями Компании № ПЗ-05 Р-0881 «Взаимодействие с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды» и на основе Графиков проверки подрядных организаций управления охраны окружающей среды и Общества.

В рамках исполнения вышеуказанных ЛНД, специалистами УООС в 2024 году выявлено 95 нарушений, устранено 88 (93%) несоответствий, по 7 (7%) несоответствиям срок выполнения мероприятий по устранению на момент составления данного Отчета не наступил, и для устранения некоторых нарушений требуются капитальные вложения.

Срок действия комплексных экологических разрешений по 119 лицензионным участкам до 29.08.2030 - 24.11.2031 (КЭР выдавались в течение 2023-2024 года).

В рамках исполнения природоохранного законодательства ст. 31.1 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» в 2024 году для всех объектов I категории НВОС Общества были получены комплексные экологические разрешения (КЭР) в количестве - 119 шт.

В соответствии с Положением о лицензировании деятельности в области использования атомной энергии, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 года N 280 Обществом получена лицензия на право обращения с радиоактивными веществами при их использовании и хранении № ГН-06-501-4070 от 03.08.2021г (срок действия лицензии до 03.08.2025).

В целях исполнения законодательства по охране окружающей среды, требований лицензий на право пользования недрами, а также определения степени воздействия на ОС в процессе производственной деятельности, в Обществе разрабатываются программы по организации и ведению геоэкологического мониторинга при разработке участков недр. В 2024 году разработаны программы экологического мониторинга Зимарного и Бирюковского участков недр. В случае приобретения участков недр на аукционах и получения лицензий на право пользования недрами, для приобретенных участков недр будет проведена экологическая оценка текущего фоновый уровня загрязнения территории.

Контроль в области ПБОТОС проводился в соответствии с Типовыми Требованиями Компании «Организация и осуществление контроля в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в обществах группы» № ПЗ-05 ТТР-0004 версия 1. По результатам контроля (всех его уровней) за 2024 год выявлено и устранено 15504 нарушений

За 2024 год проведено 21 проверка Средне-Поволжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), выявлено 85 нарушений требований Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534. По полученным предписаниям проведены проверки выполнения и направлены уведомления в Средне-Поволжское управление Ростехнадзора об исполнении. На данный момент устранено 83 (98%) нарушений. По остальным нарушениям срок устранения на момент составления данного Отчета не наступил.

Лицензия на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности № ВХ-00-016241 от 01.11.2016, выданная Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, срок действия - бессрочно.

Декларации промышленной безопасности разработаны на 12 объектов Общества и корректируются по мере необходимости, связанной с реконструкцией ОПО.

В целом, деятельность АО «Самаранефтегаз» в области ПБОТОС можно признать соответствующей действующему законодательству в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, а также другим обязательным требованиям в области ПБОТОС.

Анализ производственной деятельности и связанных с производством и использованием продукции промышленных рисков показал, что необходимости в установлении дополнительных требований по ПБОТОС на данный момент нет.

Для выполнения работ привлекаются подрядные организации.

Перечень применимых законодательных и других требований к элементам деятельности АО «Самаранефтегаз» в области ПБОТОС, поддерживается в актуализированном состоянии и является доступным для всех работников АО «Самаранефтегаз». При разработке или пересмотре внутренних процедур в обязательном порядке учитывались требования соответствующих законодательно-правовых и нормативных документов в области ПБОТОС.

Коммуникации с заинтересованными сторонами

За 2024 год проведены проверки и административные расследования государственными органами контроля (их территориальными органами) и государственными органами надзора (Таблица 10).

Таблица 10

Наименование контролирующего органа	Проверки (кол-во)	Выдано предписаний (замечаний)
Средне-Поволжское управление Ростехнадзора по Самарской области	21	85
Государственная инспекция труда по самарской области	0	0
Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям	0	0
Управление Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору (Россельхознадзор) по Самарской области	0	0
Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области	0	0
Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	2	1

При получении предписаний контролирующих органов, результатов медосмотров, специальной оценки условий труда рабочих мест, разрабатываются мероприятия по устранению выявленных нарушений.

За 2024 год от населения сообщений/жалоб не поступало.

Расследование происшествий, корректирующие действия.

За 2024 год в АО «Самаранефтегаз» зафиксировано: несчастных случаев - 5, случаев профессиональных заболеваний - 1, пожаров - 5, загораний – 4, аварий – 0, инцидентов – 0. При расследовании несчастных случаев и пожаров, комиссиями по расследованию произведен всесторонний анализ происшествий и определены мероприятия по устранению последствий и выявленных причин происшествий. Анализ результативности корректирующих мероприятий будет произведен в 2025 году по итогам данных о происшествиях за 2024 год.

Корректирующие действия, выполняются в указанные в протоколах сроки. Контроль исполнения осуществляется на совещаниях

По результатам внутренних аудитов по 30 несоответствиям проведены коррекции по устранению нарушений. В настоящее время коррекции выполнены в полном объеме.

По всем несоответствиям разработаны корректирующие мероприятия, на данный период 100% корректирующих действий выполнены в полном объеме.

Результативность выполненных корректирующих действий будет проверена внутренними

аудиторами при повторных, плановых аудитах соответствии с Графиком проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС на 2025 год.

Все КД по несоответствиям 2023 года признаны результативными.

По всем выявленным в результате производственного контроля и внешних проверок несоответствиям разработаны мероприятия по их устранению с указанием ответственных за выполнение и сроков. Все запланированные мероприятия выполняются согласно установленным срокам. Подробная информация приведена в разделах «Учёт внешних обстоятельств, включая оценку соответствия законодательным и другим требованиям, применимым к осуществляемой деятельности», «Коммуникации с заинтересованными сторонами», «Результаты участия и консультирования работников». В целом проведенные по нарушениям корректирующие мероприятия оцениваются как результативные. По выявленным повторным нарушениям разработаны корректирующие мероприятия. Оценка их результативности будет проводиться по результатам последующих проверок.

Выводы.

Оценка пригодности, адекватности и результативности ИСУ ПБОТОС проводится в соответствии со Стандартом АО «Самаранефтегаз» № ПЗ-05 С-0009 ЮЛ-035 «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды».

На основании представленных в настоящем отчете данных, свидетельствующих о достижении запланированных результатов и результативном управлении рисками и возможностями, полагаем возможным признать ИСУ ПБОТОС высшим руководством АО «Самаранефтегаз» пригодной, адекватной и результативной.

Возможности для постоянного улучшения деятельности в области ПБОТОС рекомендуется реализовать по направлениям:

- повышение осведомленности работников подразделений по требованиям в области ПБОТОС; совершенствование деятельности по управлению рисками и возможностями в области ПБОТОС с целью минимизации происшествий, использования новых методических подходов к определению и оценке рисков и возможностей;
- совершенствование навыков внутренних аудиторов с целью повышения результативности проведения внутренних аудитов;
- развитие инновационной деятельности по системе новых технологий - совершенствование существующих и внедрение новых технологических процессов;
- формирование целей в области ПБОТОС на 2025 год на основе анализа данных о результатах управления рисками и возможностями в отчетном периоде с учетом выявленных тенденций.

Первый заместитель генерального директора
по производству – главный инженер

А.В. Киселев

Согласовано:
Заместитель генерального директора
по промышленной безопасности,
охране труда и окружающей среды

Ю.А. Хлынина

Начальник управления
промышленной безопасности
и охраны труда

Д.В. Телятов

Начальник управления –
охраны окружающей среды

Н.С. Носарев

аудиторами при повторных, плановых аудитах соответствии с Графиком проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС на 2025 год.

Все КД по несоответствиям 2023 года признаны результативными.

По всем выявленным в результате производственного контроля и внешних проверок несоответствиям разработаны мероприятия по их устранению с указанием ответственных за выполнение и сроков. Все запланированные мероприятия выполняются согласно установленным срокам. Подробная информация приведена в разделах «Учёт внешних обстоятельств, включая оценку соответствия законодательным и другим требованиям, применимым к осуществляемой деятельности», «Коммуникации с заинтересованными сторонами», «Результаты участия и консультирования работников». В целом проведенные по нарушениям корректирующие мероприятия оцениваются как результативные. По выявленным повторным нарушениям разработаны корректирующие мероприятия. Оценка их результативности будет проводиться по результатам последующих проверок.

Выводы.

Оценка пригодности, адекватности и результативности ИСУ ПБОТОС проводится в соответствии со Стандартом АО «Самаранефтегаз» «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № ПЗ-05 С-0009 ЮЛ-035.

На основании представленных в настоящем отчете данных, свидетельствующих о достижении запланированных результатов и результативном управлении рисками и возможностями, полагаем возможным признать ИСУ ПБОТОС высшим руководством АО «Самаранефтегаз» пригодной, адекватной и результативной.

Возможности для постоянного улучшения деятельности в области ПБОТОС рекомендуется реализовать по направлениям:

- повышение осведомленности работников подразделений по требованиям в области ПБОТОС;
- совершенствование деятельности по управлению рисками и возможностями в области ПБОТОС с целью минимизации происшествий, использования новых методических подходов к определению и оценке рисков и возможностей;
- совершенствование навыков внутренних аудиторов с целью повышения результативности проведения внутренних аудитов;
- развитие инновационной деятельности по системе новых технологий - совершенствование существующих и внедрение новых технологических процессов;
- формирование целей в области ПБОТОС на 2025 год на основе анализа данных о результатах управления рисками и возможностями в отчетном периоде с учетом выявленных тенденций.

Первый заместитель генерального директора по
производству – главный инженер

А.В. Киселев

Согласовано:
Заместитель генерального директора
по промышленной безопасности,
охране труда и окружающей среды

Ю.А. Хлынина

Начальник управления
промышленной безопасности
и охраны труда

Д.В. Телятов

Начальник управления –
охраны окружающей среды

Н.С. Носарев