



**ОТЧЕТ о функционировании ИСУ ПБОТОС  
за 2025 год в АО «Самаранефтегаз»**

В АО «Самаранефтегаз» 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» в области ПБОТОС ведется в соответствии с Политикой Компании «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 П-11, ЛНД Компании и АО «Самаранефтегаз» в области ПБОТОС.

**Оценка выполнения мероприятий (решений)  
предыдущего анализа ИСУ ПБОТОС**

1. Результаты выполнения решений протокола № 21 от 17.02.2025 г. приведены в Таблице

**Таблица 1  
Выполнение решений предыдущего анализа ИСУ ПБОТОС**

Решение/мероприятие	Ответственный	Срок выполнения	Статус выполнения и влияние на систему, (положительное/ отрицательное)	
1. В 2025 году осуществлять ресурсную поддержку ИСУ ПБОТОС согласно планам бюджетирования	Координационный Совет АО «Самаранефтегаз»	2025	Выполнено согласно планам бюджетирования	+
2. Утвердить Цели АО «Самаранефтегаз» в области ПБОТОС на 2025 год	Координационный Совет АО «Самаранефтегаз»	17.02.2025	Цели на 2025 год утверждены	+
3. Утвердить Перечень возможностей в области ПБОТОС в АО «Самаранефтегаз» на 2025 год	Координационный Совет АО «Самаранефтегаз»	17.02.2025	Перечень на 2025 год утвержден	+
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.Н.	21.02.2025	Выполнено	+

**Оценка изменений контекста**

В Обществе определяются внешние и внутренние факторы - условия функционирования ИСУ ПБОТОС и рассматривается с учетом заявленных в Политике в области ПБОТОС стратегических целей и направлений 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 АО «Самаранефтегаз» в отчетном году проведен SWOT-анализ согласно установленной процедуре.

По результатам SWOT-анализа сформирован актуальный перечень внутренних и внешних факторов, влияющих на деятельность АО «Самаранефтегаз». Результаты представлены в Таблице 2.

Таблица 2  
Сводная матрица SWOT-анализа

ВНЕШНИЕ ФАКТОРЫ	
ПРЕИМУЩЕСТВА ОБЩЕСТВА	УГРОЗЫ ОБЩЕСТВА
<ul style="list-style-type: none"> <li>– АО «Самаранефтегаз» придерживается всех законодательных и нормативных требований;</li> <li>– Осуществление постоянного контроля за изменением Законодательства РФ в области обеспечения единства измерений;</li> <li>– Умеренный рост инфляции не оказывает существенного негативного воздействия на деятельность АО «Самаранефтегаз»;</li> <li>– АО «Самаранефтегаз» своевременно оплачиваются все налоги и пошлины;</li> <li>– Обмен опытом между ОГ ПАО «НК «Роснефть», инновации в работе.</li> <li>– У АО «Самаранефтегаз» отсутствует необходимость в пользовании кредитами и займами;</li> <li>– Организационные и институциональные новации в деятельности;</li> <li>– Все поставщики, 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 контрагентов направляются разъяснения решений, принятых в ходе процедуры закупки в отношении заявки Участника (при соответствующем запросе);</li> <li>– В случае нарушения договорных сроков поставки МТР контрагентам выставляются претензии за срыв сроков поставки и штрафные санкции согласно условиям договора. Факты срыва сроков поставки МТР отсутствуют;</li> <li>– В АО «Самаранефтегаз» реализована система входного контроля МТР. В случае подтверждения факта поставки некачественной продукции, АО «Самаранефтегаз» и поставщики принимают согласованное решение по замене некачественной продукции, выставляются претензии и штрафные санкции согласно условиям договора. Все это позволяет обеспечить надлежащее качество МТР / Возвраты МТР поставщику по причине брака отсутствуют</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Необходимость исполнения требований нормативной документации, применяемой в области ПБОТОС, устанавливающей жесткие требования;</li> <li>– Климат в регионе умеренно – 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;</li> <li>– При инцидентах - выбросы вредных веществ в атмосферу, химическое загрязнение почвы, и поверхностных вод – имиджевые риски;</li> <li>– Специальная военная операция, Мобилизация – невыполнение подрядными организациями договорных обязательств</li> <li>– изменения климата не оказывают значимого воздействия на деятельность АО «Самаранефтегаз».</li> </ul>
ВНУТРЕННИЕ ФАКТОРЫ	
СИЛЬНЫЕ СТОРОНЫ ОБЩЕСТВА	СЛАБЫЕ СТОРОНЫ ОБЩЕСТВА
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Квалификация работников находится на достойном уровне, что соответствует надлежащему качеству выполняемых операций / Уровень квалификации работников достаточный,</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Значительный срок эксплуатации большого количества технических устройств и оборудования.</li> </ul>

что подтверждается результатами аттестации и проверки знаний. Повышение уровня квалификации сотрудников позволяет безопасно выполнять работу.

– Организовано повышенное внимание к знаниям персонала как к непосредственной производительной силе и главному производственному ресурсу.

– цели АО «Самаранефтегаз» являются измеримыми и основываются на целях Компании и выявленных рисках и возможностях в области ПБОТОС и требованиях НД.

– Деятельность в области ПБОТОС финансируется стабильно и в достаточных объемах.

– Производительность труда находится на достаточном уровне (в т.ч. в режиме удаленного выполнения работ)/ Качественное, своевременное и безопасное выполнение работы.

– Карьерный рост, дополнительное обучение в области ПБОТОС. Персонал достаточно мотивирован и заинтересован в развитии деятельности в области ПБОТОС и соблюдении правил безопасности.

– Общество при организации закупочной деятельности руководствуется действующим законодательством, ЛНД и ОРД 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 СП АО «Самаранефтегаз» налажено четкое взаимодействие, которое позволяет выполнять установленные функциональные обязанности в полном объеме и в установленные сроки на основании ПП и ДИ.

– Мероприятия в области ПБОТОС разрабатываются регулярно.

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

– Стабильный рост заработной платы, обеспечение социальных льгот. Обеспечение качественными СИЗ.

– Корпоративная система ценностей достаточно влияет на руководителей и работников.

– Интересы работников учтены в коллективном договоре.

– ЛНД охватывают все сферы деятельности АО «Самаранефтегаз»

– деятельность АО «Самаранефтегаз» не оказывает значимого воздействия на изменения климата

Изменения внешних и внутренних факторов и их влияния на способность ИСУ ПБОТОС достигать запланированных результатов на конец 2025 года по отношению к началу года отсутствуют.

По результатам SWOT-анализа основания для актуализации Политики Компании «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 П-11 отсутствуют.

### **Оценка изменений в потребностях и ожиданиях заинтересованных сторон**

В АО «Самаранефтегаз» установлена процедура определения заинтересованных сторон и их требований, имеющих отношение к ИСУ ПБОТОС, с учетом степени их влияния на способность Общества обеспечивать безаварийную производственную 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 (отражено в Политике Компании «В области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 П-11) (Таблица 3).

**Таблица 3**  
**Заинтересованные стороны АО "Самаранефтегаз" и их требования**

ЗАИНТЕРЕСОВАННАЯ СТОРОНА	ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	НПА И ЛНД
1	2	3
Персонал АО «Самаранефтегаз»	Обеспечение безопасных условий труда, соответствующих и нормативно-правовым требованиям Выполнение АО «Самаранефтегаз» 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 Политика Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды
Поставщики	Своевременное выполнение Обществом договорных обязательств Уменьшение срока оплаты по	Договор (обязательства сторон)

ЗАИНТЕРЕСОВАННАЯ СТОРОНА	ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ	НПА и ЛНД
1	2	3
	договорам поставок Обеспечение равноправных партнерских взаимоотношений	
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 АО «Самаранефтегаз» (кредитная история)	Постановления правительства РФ

Изменения указанных в таблице групп заинтересованных сторон на конец 2025 года по отношению к началу года отсутствуют. Данные об изменении требований заинтересованных сторон и их влиянии на деятельность приведены в разделе данного отчета «Оценка соответствия законодательным и другим требованиям и результаты проверок».

По результатам анализа ЗС и их требований основания для актуализации Политики в области ПБОТОС отсутствуют.

### Оценка изменений в рисках и возможностях в области ПБОТОС

При планировании в ИСУ ПБОТОС Общество учитывает результаты SWOT-анализа и применимые требования, включая требования заинтересованных сторон, и определяет риски и возможности в области ПБОТОС.

Риски и возможности в ИСУ ПБОТОС определены с учетом результатов SWOT-анализа, идентификации заинтересованных сторон и их требований, анализа рисков в области ПБОТОС и произошедших изменений и оформлены в виде Реестра рисков и мероприятий на 2025 год в соответствии с Политикой Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-05 П-01 (Таблица 4) и Перечня возможностей в области ПБОТОС (Таблица 5).

Таблица 4  
Выписка из Реестра рисков и мероприятий на 2025 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 2025 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	Выбор, закупка и контроль за закупкой качественных машин, механизмов, оборудования, исключаяющих конструктивные недостатки.	Постоянно	Хафизов В.М., Орлов М.И., Яковлев А.Д., (Меренков Д.С.) Фомина Н.В.,	Начальники УДНГ, УППН, УЭТ, УКК, УППД, УПКГ, ПСК,

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 2025 год			
		<i>Краткое описание мероприятий, которые должны быть адресованы к каждому риск-фактору</i>	срок исполнения	Ответственный руководитель	
				ФИО	Должность и СП
1	2	12	14	15	16
		<p>Осуществление входного контроля машин, механизмов, оборудования.</p> <p>Соблюдение обязательных требований по обеспечению промышленной и пожарной безопасности.</p> <p>Контроль наличия и исправности молниезащиты, средств релейной защиты и автоматики.</p> <p>Регулярное техническое освидетельствование технических устройств.</p>	Постоянно	Корякин Т.Ю., Бахтияров Р.Р., Кытманов Г.В., Смирнов Ю.Н., Козадаев А.С.	заместитель главного инженера - главный энергетик, главный механик
		Техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт систем, установок и средств противопожарной защиты на объектах Общества: охранно-пожарной сигнализации, систем пожаротушения, оповещения о пожаре и управления эвакуацией людей.	Постоянно		
		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		
		Регулярное проведение ревизии, ППР оборудования	2025	Киселев А.В. (Барсуков Е.В.)	Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер
2	Риск причинения ущерба окружающей среде в результате происшествий с экологическим и последствиями ОГ ББ Рид	<p>Своевременное проведение мероприятий по локализации разливов и ликвидации их последствий</p> <p>Своевременное выполнение мероприятий по ликвидации последствий разливов нефти и/или нефтепродуктов</p> <p>Своевременная реализация мероприятий целевой программы повышения надежности трубопроводов АО "Самаранефтегаз".</p> <p>Мониторинг исполнения программы обеспечения надежности в части реконструкции промысловых трубопроводов</p>	<p>При отказах трубопроводов</p> <p>Постоянно</p> <p>Постоянно</p> <p>Постоянно</p>	Яковлев А.Д. (Меренков Д.С.)	Начальник УЭТ
3	Риск превышения планового уровня смертельного	Выполнение требований в области ПБ и ОТ. Проведение контроля в области ПБОТОС.	Постоянно	Хафизов В.М., Орлов М.И., Бахтияров Р.Р., Яковлев А.Д., (Меренков Д.С.)	Начальники УДНГ, УППН, УПКГ, УЭТ, Блок Энергетика, УППД, УКК,

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 2025 год			
		<i>Краткое описание мероприятий, которые должны быть адресованы каждому риск-фактору</i>	срок исполнения	Ответственный руководитель	
				ФИО	Должность и СП
1	2	12	14	15	16
	травматизма			Смирнов Ю.Н., Корякин Т.Ю., Фомина Н.В., Кытманов Г.В., Телятов Д.В.	ПСК, 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. Постоянный мониторинг и своевременная корректировка попутного показателей. Постоянный мониторинг и своевременная корректировка показателей.	Постоянно	Бахтияров Р.Р.	Начальник УПКГ
5	Риск финансовых потерь в результате не выполнения природоохранного законодательства РФ в части отсутствия установленных санитарно-защитных зон (СЗЗ) объектов Общества и поставки СЗЗ на кадастровый учет	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 КНИПИ (ООО «СамараНИПИнефть»).	Постоянно	Носарев Н.С.	Начальник УООС

Изменения рисков ФХД в области ПБОТОС на конец 2025 года по отношению к началу года отсутствуют.

**Таблица 5**  
**Перечень возможностей в области ПБОТОС**

№ П/П	ВОЗМОЖНОСТЬ В ОБЛАСТИ ПБОТОС	ВЫГОДЫ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	ДАНЫЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ВОЗМОЖНОСТИ
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	2025	Реализована (см. Табл.6 данного Отчета)
2.	Анализ и применение новаций (новые технологии, оборудование)	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	Опытно-промышленные испытания новых технологий, оборудования	2025	Реализована (см. Табл.6 данного Отчета)
3.	Снижение количества нарушений в области ПБОТОС по сравнению с 2024 годом.	Повышение уровня соответствия производственных объектов требованиям норм и правил технической безопасности	План мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на объектах АО «Самаранефтегаз» на 2025 год	постоянно	Реализована (см. Табл.6 данного Отчета)
4.	Обеспечение стабильной производственной деятельности за счет оптимальной организации системы управления	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	Оптимизация оргструктуры	постоянно	реализована, (приказ АО «Самаранефтегаз» от «23» декабря 2025 г. № 2084-25)
5.	Снижение количества претензий к закупаемой продукции	Повышение эффективности работы/ снижение затрат в области ПБОТОС	Выбор поставщиков, претензионная деятельность	постоянно	Деятельность ведется на постоянной основе в рамках закупочных процедур, по результатам 2025 года демонстрируется положительная тенденция по снижению
6.	Обеспечение финансовой стабильности за счет оптимального планирования и управления производственной деятельностью	Повышение эффективности работы в области ПБОТОС	Бизнес-планирование	постоянно	Деятельность ведется на постоянной основе в рамках планирования и исполнения бизнес-плана, данные за 2025 год демонстрирует успешность планирования и оптимизация затрат
7.	Снижение количества нефтесодержащих отходов исторического наследия размещенных на ОРО АО «Самаранефтегаз» на 24 000 м <sup>3</sup>	Реализации комплексного плана Стратегии-2030 ПАО НК «Роснефть»	Утвержденная программа ЛЭИН	2025	Не реализована (см. Табл.6 данного Отчета)
8.	Обеспечить выполнение уровня использования попутного нефтяного газа, утвержденного бизнес-	Сокращение платы за негативное воздействие	Целевая газовая программа АО «Самаранефтегаз»	2025	Реализована (см. Табл.6 данного Отчета)

№ П/П	ВОЗМОЖНОСТЬ В ОБЛАСТИ ПБОТОС	ВЫГОДЫ	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ	СРОКИ РЕАЛИЗАЦИИ	ДАННЫЕ О РЕАЛИЗАЦИИ ВОЗМОЖНОСТИ
1	2	3	4	5	6
	планом: 91,15 %				
9.	Экономия электроэнергии на уровне 2,1 % от запланированного потребления	Повышение эффективности работы/ снижение затрат в области ПБОТОС	Программа энергосбережения	2025	Реализована (см. Табл.6 данного Отчета)
10.	Повысить надежность РВС (довести до требований норм и правил 3 РВС)	Снижение уровней рисков в области ПБОТОС	Программа капитального ремонта 2025 года Перечень объектов КС и реконструкции проекта ПКВ 2025-2029 гг.	2025	Реализована (см. Табл.6 данного Отчета)
11.	Повысить надежность емкостного оборудования (провести ремонт/ замену/зачистку 6 ед.)	Снижение уровней рисков в области ПБОТОС	План-график зачистки СРД собственными силами на 2025 год, Программа капитального ремонта 2025 года, Перечень объектов КС и реконструкции проекта ПКВ 2025-2029 гг.	2025	Реализована (см.Табл.6 данного Отчета)
12.	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 проведения мониторинга в зоне производственной деятельности УДНГ, УППН, УЭТ.	2025	Реализована (см.Табл.6 данного Отчета)

Большинство возможностей реализовано в 2025 году через постановку и достижение целей в области ПБОТОС, подробная информация указана в разделе данного отчета «Оценка достижения утвержденных целей в области ПБОТОС».

В соответствии с требованиями Регламента бизнес-процесса «Управление рисками в области ПБОТОС» ПЗ-05 РГБП-0082 ЮЛ-035 в 2025 году актуализирован «Реестр опасностей, рисков и мер управления в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды АО «Самаранефтегаз» 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 2024 года и 2025 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 не выявлены;
- по сравнению с предыдущим отчетным периодом произошли следующие изменения в составе высоких рисков:
  - 139 (+52) рисков В2;
  - 1134 (+16) рисков В3;
  - 149 (+146) риска С3;
  - 3 (0) риска С4;
  - 5180 (-70) рисков D4.

Изменения (увеличение на 144 общего количества высоких рисков) связаны с оптимизацией методов применения корпоративной процедуры идентификации и оценки рисков.

В отчетном году снижены риски (3 цели направлены на снижение рисков) в рамках достижения поставленных целей в области ПБОТОС. Данные о достижении целей представлены в разделе данного отчета «Оценка достижения утвержденных целей в области ПБОТОС».

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

### **Оценка соблюдения принципов и обязательств Политики в области ПБОТОС**

Деятельность АО «Самаранефтегаз» в отчетном периоде велась с соблюдением требований нормативных правовых актов и локальных правовых актов Компании и Общества в области ПБОТОС (данные приведены в разделе «Оценка соответствия законодательным и другим требованиям и результаты проверок» 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, снижено количество нефтесодержащих отходов исторического наследия (данные приведены в разделе «Оценка результатов в области ПБОТОС и анализ статистики происшествий»).

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 (данные приведены в разделе «Оценка изменений в рисках и возможностях в области ПБОТОС»).

**Вывод:** Деятельность АО «Самаранефтегаз», а также предпринимаемые эффективные меры и достигнутые результаты свидетельствуют о соблюдении принципов и обязательств Политики в области ПБОТОС в отчетном году, включая обязательство по постоянному совершенствованию ИСУ ПБОТОС (данные приведены в подразделе «Совершенствование ИСУ ПБОТОС» раздела «Оценка результатов в области ПБОТОС и анализ статистики происшествий» данного Отчета).

С учетом вышеизложенного, а также данных о необходимости актуализации, приведенных в разделах «Оценка изменений контекста» и «Оценка изменений в потребностях и ожиданиях заинтересованных сторон» настоящего Отчета, предлагается признать Политику Компании в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды пригодной в качестве основополагающего документа ИСУ ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» и актуальной, т.е. соответствующей характеру и масштабам его рисков в области ПБОТОС.

### Оценка достижения утвержденных целей в области ПБОТОС

Данные о степени достижения утвержденных на 2025 год целей в области ПБОТОС, полученные от руководителей подразделений и служб АО «Самаранефтегаз», ответственных за их выполнение, приведены в Таблице 6.

**Таблица 6**  
**Достижение целей в области ПБОТОС**

Наименование цели и целевой показатель	Данные о статусе достижения
<b>Управление ПШН</b>	
Повысить надежность РВС (снизить уровень риска - довести до требований норм и правил 3 шт.)	Выполнено 100%. Повышена надежность, доведены до требований норм и правил 3 шт.
Повысить надежность емкостного оборудования (снизить риск отказов, повысить пожарную безопасность, снизить экологические риски) провести ремонт (замену, зачистку) 6 ед.	Выполнено 100%. Повышена надежность емкостного оборудования, проведены ремонт (замену, зачистку) 11 ед.
<b>Управление ПКГ</b>	
Обеспечить достижение уровня использования попутного нефтяного газа утвержденного бизнес-планом АО «Самаранефтегаз»: 91,15 %	Выполнено 100% Факт 94,38 %
Обеспечить выполнение использования ПНГ в объеме 575,040 млн м <sup>3</sup>	Выполнено 100% Факт 619,487
<b>Управление ППД</b>	
Повысить надежность РВС (снизить уровень риска - завершить переходящий с 2024 года капитальный ремонт РВС-2 ДНС БКНС «Козловская»)	90% Не выполнено Окончание ремонта перенесено на 2026г по причине сокращения эксплуатационных затрат согласно директив компании. Работы возобновлены.
<b>Управление ПБ и ОТ</b>	
Повысить уровень соответствия производственных объектов требованиям норм и правил технической безопасности АО «Самаранефтегаз» (снижение среднегодового (или за одну проверку) количества нарушений на 5 %)	Выполнено 100% 2024г. -1465 2025г. - 1412

Наименование цели и целевой показатель	Данные о статусе достижения
Обеспечить повышение компетентности персонала в соответствии с требованиями ИСУ ПБОТОС (100% выполнение плана по обучению)	Выполнено 100%
Повышение эффективности за счет внедрения новаций (новые технологии, оборудование) по результатам проведенных не менее 7 опытно-промышленных испытаний	Выполнено 100% Организована реализация 20 проектов ОПИ и внедрения (13 проектов ОПИ, 7 проектов внедрения).
<b>Управление ООС</b>	
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.	100% Цель достигнута. По итогам 2025 года в рамках оказания услуг по мониторингу окружающей среды на объектах АО «Самаранефтегаз» проведено 57 618 исследований на режимно-наблюдательных сетях месторождений и объектов АО «Самаранефтегаз». Процент выполнения к плану - 104,8%
Снижение количества нефтесодержащих отходов исторического наследия размещенных на ОРО АО «Самаранефтегаз» на 24 000 м3	0% Запланированные объемы не были выполнены в связи с отменой закупочной процедуры по выбору подрядной организации для оказания услуг по переработке НСО исторического наследия в связи с несоответствием заявок участников критериям процедуры с целью минимизации финансовых и репутационных рисков для Общества.
<b>Отдел по повышению энергоэффективности и энергосбережению</b>	
Выполнение программы энергосбережения: экономия электроэнергии на уровне 2.1 % от запланированного потребления	Выполнение 177% Программа энергосбережения выполнена. Снижение энергопотребления в объеме 53 728 тыс. кВт*ч, что составляет 3.5 % от общего потребления электроэнергии АО «Самаранефтегаз» в 2025 году.

Наиболее эффективными оказались следующие программы/мероприятия по достижению целей: программа энергосбережения, программа реализация проектов ОПИ и внедрения проектов ОПИ, программа надежность емкостного оборудования.

Выполненный по итогам 2025 года мониторинг достижения целей показал, что корректировка целей не потребовалась, сроки выполнения мероприятий способствовали достижению установленных целей.

Вывод: с учетом высокой степени реализации соответствующих программ и планов (программы, содержащие мероприятия по достижению целей, выполнены на 100 % по достигнутым целям), выполнение целей в области ПБОТОС составило 88,8 %. Причины невыполнения двух целей носят объективный характер, КД не требуются. Данные цели переносятся на 2026 год.

### **Оценка результатов в области ПБОТОС и анализ статистики происшествий**

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 согласно устанавливаемым срокам. Данные по основным показателям представлены ниже.

### **Предупреждение аварийных ситуаций**

В отчетном году проведено 100% из запланированных тренировок по ПМЛА. В каждом производственном СП формируются группы ПЛАС в соответствии с Положением АО «Самаранефтегаз» «О группах по предупреждению и локализации аварийных ситуаций на опасных производственных объектах» № ПЗ-05 ПСУ-0277 ЮЛ-035.

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 отчетном году проведены 100% запланированных мероприятий.

Для каждого опасного производственного объекта разработаны годовые графики проведения учебно-тренировочных занятий. Методика проведения учебных тревог содержится в плане локализации и ликвидации последствий аварий (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 7.

**Таблица 7**  
**Проведенные учения, тревоги и тренировки по реагированию на аварии и инциденты**

<b>ГОТОВНОСТЬ К РЕАГИРОВАНИЮ НА АВАРИИ И ИНЦИДЕНТЫ (ГНВП, РАЗЛИВЫ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ)</b>		<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>
<b>Количество проведенных учений, тревог и тренировок:</b>			
Учебно-тренировочные занятия по направлению ГО и ЧС	шт.	12	12
Учебно-тренировочные занятия по направлению ОПБ (эвакуация с ОДЦ)	шт.	2	2
тактико-специальных учений	шт.	2	2
объектовых тренировок (ПМЛА, ПЛА, ПЛПА, ПЛРН)	шт.	7660	7790
пожарно-технических учений	шт.	10	10
пожарно-технических занятий	шт.	155	634
<b>Количество контрольных тревог «ВЫБРОС», в том числе:</b>			
контрольные учебные тревоги, проводимые ПФС	шт.	1736	1453
контрольные учебные тревоги, проводимые Обществом	шт.	78	96
<b>Участие в контрольных тревогах «ВЫБРОС»</b>			
работники Общества	человек	56	90
привлеченные работники подрядных организаций	человек	330	384

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

### *Совершенствование ИСУ ПБОТОС*

В отчетном году своевременно и регулярно вносились изменения в ЛНД и ОРД Компании и Общества в области ПБОТОС.

Нижеперечисленными приказами были утверждены и введены в действие соответствующие ЛНД в области ПБОТОС:

- приказ от 24.01.2025 №0062-25, "Об утверждении и введении в действие Инструкции АО "Самаранефтегаз" "Планирование, организация, проведение тематических совещаний "Час безопасности";
- приказ от 27.01.2025 № 0082-25, "Об утверждении и введении в действие Положения АО «Самаранефтегаз» № ПЗ-05 Р-0305 ЮЛ-035 «О системе управления промышленной безопасностью» версия 4";
- приказ от 28.01.2025 № 0083-25, "О введении в действие Инструкций по охране труда АО "Самаранефтегаз»;
- приказ от 03.02.2025 №0124-25, "Об утверждении и введении в действие Стандарта АО "Самаранефтегаз" "Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды";
- приказ от 06.02.2025 №0149-25, "О введении в действие изменений в Инструкцию по охране труда АО "Самаранефтегаз" "При работе на высоте";
- приказ от 07.03.2025 № 0327-25, "Об утверждении и введении в действие Положения АО «Самаранефтегаз» «Организация и проведение производственного контроля за состоянием промышленной безопасности»;
- приказ от 07.03.2025 № 0328-25, "О введении в действие изменений в Инструкцию по охране труда АО «Самаранефтегаз» О введении в действие изменений «При отборе проб воздушной среды»;
- приказ от 05.05.2025 № 0632-25, "Об утверждении и введении в действие Инструкции АО «Самаранефтегаз» «Разработка, согласование, утверждение и использование инструкций в области охраны труда и промышленной безопасности»;
- приказ от 12.05.2025 № 0658-25, "Об утверждении и введении в действие Инструкции АО «Самаранефтегаз» «Порядок проведения мониторинга и измерений в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды»;
- приказ от 27.06.2025 № 0996-25, "Об утверждении и введении в действие Регламента бизнес-процесса АО «Самаранефтегаз» «Организация и проведение смотра-конкурса на лучшее структурное подразделение по результатам работы за год»;
- приказ от 02.07.2025 №1035-25, "Об утверждении и введении в действие Регламента бизнес-процесса АО "Самаранефтегаз" "Работа с талонами предупреждения нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности";
- приказ от 30.07.2025 № 1211-25, "Об утверждении и введении в действие Регламента бизнес-процесса АО «Самаранефтегаз» «Контроль работ»
- приказ от 19.08.2025 № 1335-25, "Об утверждении и введении в действие Инструкции АО «Самаранефтегаз» «Выявление опасных условий и опасных действий»;
- приказ от 29.08.2025 № 1460-25, "Об утверждении и введении в действие Регламента бизнес процесса АО «Самаранефтегаз» «Управление рисками в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды»;
- приказ от 05.09.2025 № 1522-25, "Об утверждении и введении в действие изменений в

Инструкцию АО «Самаранефтегаз» «Разработка, согласование, утверждение Инструкций по охране труда и Производственных инструкций»;

– приказ от 09.07.2025 № 1065-25, "Об утверждении и введении в действие Инструкции АО «Самаранефтегаз» «Устранение несоответствий и корректирующие действия в области промышленной безопасности, охрану труда и окружающей среды»;

– приказ от 21.03.2025 № 0369-25, "О введении в действие изменений в Методические указания Компании «Взаимодействие с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды»;

– приказ от 22.09.2025 № 1590-25, "О введении в действие Типовых требования Компании «Организация безопасного проведения огневых работ на объектах Обществ Группы»;

– приказ от 10.01.2025 № 0004-25, «Об утверждении и введении в действие Положения АО «Самаранефтегаз» «О нештатном аварийно-спасательном формировании по локализации и ЛАРН АО «Самаранефтегаз»»;

– приказ от 12.05.2025 № 0657-25, "Об утверждении и введении в действие Инструкции АО «Самаранефтегаз» «Разработка мероприятий по выявлению и устранению источников загрязнений компонентов окружающей среды ...»;

– приказ от 30.07.2025 № 1231-25, "Об утверждении и введении в действие Регламента бизнес-процесса АО «Самаранефтегаз» «Водопользование и воспроизводство водных биологических ресурсов»;

– приказ от 21.04.2025 № 0542-25, "Об утверждении и введении в действие Регламента бизнес-процесса АО «Самаранефтегаз» Организация работы с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды»;

– приказ от 16.06.2025 № 0872-25, "Регламента бизнес-процесса АО «Самаранефтегаз» «Организация проведения конкурса в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды среди подрядных организаций»;

– приказ от 04.02.2025 №0137-25, "Об утверждении и введении в действие Методических указаний АО "Самаранефтегаз" "Формы в области пожарной безопасности";

– приказ от 04.09.2025 № 1508-25, "Об утверждении и введении в действие Положения АО «Самаранефтегаз» «О Группам по предупреждению и локализации аварийных ситуаций на опасных производственных объектах АО «Самаранефтегаз»».

Данные о выполнении Плана-графика разработки и пересмотра ЛНД за 2025 год в целом приведены в Таблице 8.

**Таблица 8**  
**Количество разработанных/актуализированных ЛНД**

КОЛИЧЕСТВ О ЛНД 2-3 УРОВНЯ		КОЛИЧЕСТВО ЛНД 4 УРОВНЯ		ПРИЧИНЫ ОТКЛОНЕНИЙ	КОЛИЧЕСТВО ЛНД ВНЕ ПЛАНА	% ВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНА
ПЛАН	ФАКТ	ПЛА Н	ФАКТ			
195	177	231	231	18 работ по ЛНД 2-3 уровня не были завершены в планируемом периоде по следующим причинам: 1. Недостаточно заблаговременное инициирование процедуры согласования проекта ЛНД (не менее 3 месяцев до планируемой даты утверждения).	4	95,8

КОЛИЧЕСТВО О ЛНД 2-3 УРОВНЯ		КОЛИЧЕСТВО ЛНД 4 УРОВНЯ		ПРИЧИНЫ ОТКЛОНЕНИЙ	КОЛИЧЕСТВО ЛНД ВНЕ ПЛАНА	% ВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНА
ПЛАН	ФАКТ	ПЛА Н	ФАКТ			
				2. Работы не инициированы, ожидается поступление в адрес ОГ актуализированных ЛНД Компании, на основании которых будет проведена актуализация запланированных ЛНД ОГ, в целях исключения дублирования работы по актуализации ЛНД ОГ.		

Данные по количеству разработанных и пересмотренных распорядительных документов по обеспечению ПБОТОС приведены в Таблице 9.

Таблица 9  
Количество разработанных и пересмотренных ОРД по ПБОТОС

ВИД РД	КОЛИЧЕСТВО
Распоряжение	4
Приказ	218

Ежегодно работники АО «Самаранефтегаз» проходят необходимые виды подготовки согласно Плану развития персонала. Данные об обучении, повышении квалификации персонала по Плану развития персонала на 2025 год приведены в Таблице 10.

Таблица 10  
Данные об обучении, повышении квалификации персонала

КАТЕГОРИИ ПЕРСОНАЛА	КОЛИЧЕСТВО ОБУЧЕННЫХ, чел/курс
<i>1. Управленческое обучение</i>	
Руководители	43
Кадровый резерв	29
Молодые специалисты	114
<b>Всего (чел.):</b>	<b>186</b>
<i>2. Корпоративное техническое обучение</i>	
Руководители	2 976
Специалисты	5 572
Рабочие	32 064 *
Молодые специалисты	24
<b>Всего (чел.):</b>	<b>40 636 *</b>
<i>3. Обязательное обучение</i>	
Руководители	3 014
Специалисты	2 767
Рабочие	7 783
<b>Всего (чел.):</b>	<b>13 473</b>

\* Согласно принятой методологии Департамента кадров Компании обучение по корпоративной программе «Золотые правила безопасности труда» отражаются в отчетных формах, исходя из количества пройденных каждым работником модулей (чел/курс)

#### Оценка экологической результативности

Данные по оценке экологической результативности приведены в Таблице 11 Таблица

**Таблица 11**  
**Экологическая результативность**

Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год
1	2	3	4
Воздействие на атмосферный воздух	Выбросы вредных веществ, тыс.т.	56,6	50,17*
Сжигание ПНГ	Объем сжигаемого ПНГ, млн м <sup>3</sup>	40,77	36,91
Утилизация ПНГ	%	93,86	94,38
Водопотребление / водоотведение	Объем, тыс. м <sup>3</sup>	30 425 / 45 578	30 806/ 37 644
Управление (образование/ переработка) отходами:	Объем, тыс. т	0,002/0,002	0,001/0,001
I класс			
II класс			
III класс			
IV класс			
V класс	7,455/7,455	2,453/2,453	
Платежи за НВОС	Тыс. руб.	4 468,05	4 380,72**
Затраты на природоохранные мероприятия	Млн руб.	480,6	761,1***
Экологический мониторинг	Количество исследований, шт.	57 891	57 618

\* Снижение массы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по сравнению с 2024 годом обусловлено снижением объема сжигания ПНГ на факельных установках Общества по итогам 2025 года.

\*\*Плата за НВОС без учета дополнительного коэффициента к нормативам платы за сжигание ПНГ по методу агрегирования согласно Постановлению Правительства РФ № 710 от 22.05.2025.

\*\*\*Увеличение затрат в 2025 году по сравнению с 2024 годом обусловлено производственной необходимостью реализации мероприятий в том числе по инвестиционной деятельности Общества, мероприятий по обращению с ОБР и БСВ, реализации программ по повышению надежности трубопроводов и инвестиционной газовой программы, реализации мероприятий по операционной деятельности Общества в части охраны окружающей среды.

***Снижение вредного воздействия производственной деятельности на окружающую среду***

Снижение вредного воздействия производственной деятельности на окружающую среду в отчетном году обеспечено за счет:

– реализации мероприятий по строительству инфраструктуры по полезному использованию ПНГ: по итогам 2025 года в целях исполнения требований законодательства по охране атмосферного воздуха снижена масса выбросов, поступающих в атмосферный воздух от сжигания ПНГ на факельных установках Общества в размере 50,17 (2024 год - 56,6);

– сохранения природных ресурсов путем сокращения потребления электроэнергии в объеме 53 728 тыс. кВт\*ч, что составляет 3.5 % от общего потребления электроэнергии АО «Самаранефтегаз» в 2025 году;

– инновационной деятельности по системе новых технологий - совершенствование существующих и внедрение новых технологических процессов: в отчетном году были проведены опытно-промышленные испытания (ОПИ) следующих технологий/оборудования:

- в 2025 году по договору УООС с ПОО «НК «Роснефть» - НТЦ» начаты работы по сопровождению ОПИ технологии применения грунта искусственного полученного в результате утилизации отходов бурения с применением технологии утилизации на основе сорбента-деструктора «Сордес» при строительстве объектов АО «Самаранефтегаз» - разработана программа проведения ОПИ, проведены монтажные работы на объекте в ЦГМ.

**Оценка результативности в области промышленной безопасности и охраны труда**

Данные по оценке результативности в области промышленной безопасности и охраны труда представлены в Таблице 12.

**Таблица 12**  
**Результативность в области промышленной безопасности и охраны труда**

Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год
1	2	3	4
<b>Эксплуатация опасных производственных объектов (ОПО)</b>			
I класса	Ед.	8	8
II класса		4	4
III класса		254	256
Инциденты/аварии	Ед.	0/0	0/0
<b>Производственный травматизм и профзаболеваемость</b>			
Легк.	Кол-во случаев	5	6
Тяж.		-	1
Смерт./груп.смерт.		-	-
Профзаб.		1	-
<b>Специальная оценка условий труда</b>			
класс 1	Кол-во РМ	17	0
класс 2		2411	2495
класс 3.1		1515	1550
класс 3.2		345	367
класс 3.3		0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год
1	2	3	4
класс 3.4		0	0
класс 4		0	0
Затраты на мероприятия по промышленной безопасности и охране труда	тыс.руб.	344217,90	391999,79

Увеличение количества легких НС в 2025 году по сравнению с 2024 годом связано с увеличением количества НС по личной неосторожности пострадавших. По результатам расследований разработаны и реализованы корректирующие мероприятия, направленные на минимизацию риска повторения аналогичных происшествий.

Тяжелый НС в 2025 году связан с противоправными действиями, возникшими в результате конфликта между работниками по причине личной неприязни.

### ***Расследование происшествий***

Данные о зафиксированных происшествиях в отчетном году в АО «Самаранефтегаз» приведены в Таблице 13.

**Таблица 13  
Данные о происшествиях**

Вид происшествия	Количество
1	2
Несчастный случай	7
Профессиональное заболевание (по данным периодических медосмотров)	0
Пожар	2
Авария	0
Инцидент	0

При расследовании происшествий комиссиями по расследованию произведен их всесторонний анализ и определены мероприятия по устранению последствий и выявленных причин происшествий. Анализ результативности корректирующих мероприятий по происшествиям 2025 года будет проведен в 2026 году. Корректирующие действия по происшествиям 2024 года признаны в целом результативными, так как причины увеличения легких НС и появление тяжелого НС носят объективный характер и не требуют разработки дополнительных КД (подраздел «***Оценка результативности в области промышленной безопасности и охраны труда***» раздела «***Оценка результатов в области ПБОТОС и анализ статистики происшествий***»).

По итогам расследования определены выводы комиссий по расследованию. Эффективность разработанных по итогам расследования мероприятий оценивается как высокая, т.к. их реализация не влияет на общую динамику происшествий.

## **Оценка результатов внутренних и внешних аудитов ИСУ ПБОТОС**

### ***Внутренние аудиты***

Внутренние аудиты Интегрированной Системы Управления Промышленной Безопасностью, Охраной Труда и Окружающей Среды (ИСУ ПБОТОС) организованы и проведены в период с 12.05.2025г. по 15.08.2025г. в соответствии с приложением к графику проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС «Корректировка графика проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС» в АО «Самаранефтегаз» на 2025,2026, утвержденным заместителем генерального директора по ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» 17.04.2025г.

Согласно Графику, было запланировано 91 внутренний аудит, фактически проведено 91 аудитов в 53 отделе и службах и 38 производственных цехах (включая ХАЛ).

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 14 Таблица .

**Таблица 14**  
**Результаты внутренних аудитов**

№ ПРОГРАММЫ АУДИТА	ОБЪЕКТ АУДИТА	КОЛИЧЕСТВО НЕСООТВЕТСТВИЙ		РЕКОМЕНДАЦИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ АУДИТА
		ПО ЭЛЕМЕНТАМ ISO 14001:2015	ПО ЭЛЕМЕНТАМ ISO 45001:2018	
7	ЦДНГ №2 Бр. 3,4 Управления ДНГ	4		-
16	ЦППД №2 Управления ППД Бр. 3.	2		-
19	ЦППН № 3 УПСВ «Подгорненская» СУ-19 (ДНС) СУ-12 (ДНС) УПСВ «Михайловско- Коханская» Управления ППН	1		-
24	ЦЭРТ №2 Управления ЭТ - Бр. 5,6	1		-
26	ЦЭРТ №3 Управления ЭТ Бр. 5,6,7,8	2		-
77	Управление эксплуатации трубопроводов: - сектор технического надзора, ЛНК	2		-



Наибольшее количество несоответствий выявлено (с учетом анализа оформленных данных) по элементам ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018:

- п. 7.5.2 – Создание и актуализация документированной информации - 6 несоответствий;
- п. 7.5.3 – Управление документированной информацией – 3 несоответствия;
- п. 7.4 – Коммуникации – 1 несоответствие;
- п. 8.1 – Оперативное планирование и управление - 1 несоответствие;
- п. 8.1.2 – Исключение опасностей и снижение рисков в области ОЗБТ – 1 несоответствие.

По всем 12-ти выявленным несоответствиям проведены и проводятся необходимые коррекции. 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 2024 году. Все разработанные корректирующие действия признаны результативными.

**Выводы:**

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;
- Создание и актуализация документированной информации.

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.

5. Результаты внутренних аудитов демонстрируют получение объективных свидетельств оценки, на основе которых можно предпринять меры в целях улучшения результатов деятельности АО «Самаранефтегаз» в области ПБОТОС и сделать вывод, что ИСУ ПБОТОС:

- соответствует принципам и обязательствам Политики в области ПБОТОС, требованиям АО «Самаранефтегаз», предъявляемым к ИСУ ПБОТОС, а также требованиям национальных и международных стандартов ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015) и ГОСТ Р ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018);

- результативна в достижении поставленных целей, выявлении рисков и результативности действий, предпринимаемых для управления рисками в области ПБОТОС.

### ***Внешние аудиты***

В октябре 2025 года проводился второй 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, 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 и результаты проверок**

В отчетном году 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.

Основные изменения законодательных требований в области ПБОТОС, которые произошли в 2025 году, приведены в Таблице 15.

Таблица 15  
Изменения законодательных требований в области ПБОТОС

НД	Дата изменения
1	2
Федеральный закон «О безопасности дорожного движения» № 196-ФЗ от 10.12.1995г.	с изменениями на 07 июля 2025 года
Федеральный закон Трудовой кодекс № 197-ФЗ от 30.12.2001г.	с изменениями на 07 апреля 2025 года
Приказ Минтруда России Приказ Минтруда России №835н от 27.11.2020 г.	действ. с 01.01.2021 по 30.12.2025
Приказ Минтруда России от 15.12.2020 N 903н	действ. с 01.01.2021 по 30.12.2025
Приказ Минтруда России «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» №903н от 15.12.2020	действ. с 01.01.2021 по 30.12.2025
Постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации "О правилах дорожного движения " № 1090 от 23.10.1993 г.	с изменениями на 27 марта 2025 года
Постановление Правительства РФ «О признании лица инвалидом» № 588 от 05.04.2022г.	с изменениями на 03 февраля 2025 года
Федеральный закон "О лицензировании отдельных видов деятельности" № 99-ФЗ от 04.05.2011 г.	с редакциями от 23.05.2025
Федеральный закон "О лицензировании отдельных видов деятельности" № 99-ФЗ от 04.05.2011 г.	Редакция от 23.05.2025 года
Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 N 1479	Редакция от 03.02.2025
Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002	01.03.2025
Федеральный закон "Земельный кодекс Российской Федерации" № 136-ФЗ от 25.10.2001	20.03.2025
Федеральный закон "О карантине растений" № 206-ФЗ от 21.07.2014	09.05.2025
Постановление Правительства РФ "О федеральном государственном земельном контроле (надзоре)" N 1081 от 30.06.2021	17.05.2025
Постановление Правительства РФ "Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи" № 997 от 13.08.1996	Утратило силу с 1 сентября 2025  Вместо него вступило в силу Постановление Правительства РФ от 31.05.2025 N 813 "Об утверждении требований к предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов и линий связи и электропередачи"

Изменение требований, способных оказать влияние на деятельность в области ПБОТОС своевременно учитывались при разработке/актуализации планов работ соответствующих подразделений УПБ и ОТ и УОООС и актуализации ЛНД.

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 12 несоответствий.

Организация и проведение контроля за соблюдением подрядными организациями законодательства РФ, требований АО «Самаранефтегаз» и Компании в области охраны окружающей среды осуществляется в соответствии с Регламентом бизнес-процесса «Организация работы с подрядными организациями в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды» ПЗ-05 РГБП-0881 ЮЛ-035 и на основе Графиков проверки подрядных организаций управления охраны окружающей среды и АО «Самаранефтегаз».

Результаты оценки соответствия законодательным и другим требованиям по результатам проверок указаны в Таблице 16.

**Таблица 16**  
**Данные по оценке соответствия по результатам проверок**

ПРОЦЕДУРА (ПРОВЕРКА)	КОЛИЧЕСТВО НАРУШЕНИЙ	ДАнные ПО УСТРАНЕНИЮ НАРУШЕНИЙ
Типовые требования Компании «Организация и осуществление контроля в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № ПЗ-05 ТТР-0004 (комплексные и целевые проверки согласно графику проверок)	1087	Нарушения, с истекшим сроком исполнения устранены в полном объеме, оформлены ПКМ, отчеты о выполнении ПКМ
Оперативные проверки состояния охраны окружающей среды на основании Графика проведения оперативных проверок состояния охраны окружающей среды на объектах АО «Самаранефтегаз»	33	Выявленные в ходе проверок нарушения устранены, КД выполнены
Проверки Средне-Поволжским управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)	184	Устранено 120 нарушений, по остальным не вышел срок
Проверки Государственной инспекция труда по самарской области	Проверки не проводились	
Проверки Межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям	Проверки не проводились	
Проверки Управления Федеральной службы по ветеринарному и фитосанитарному надзору (Россельхознадзор) по Самарской области	Проверки не проводились	
Проверки Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области	Проверки не проводились	
Проверки Министерства природных ресурсов и экологии Самарской области	Проверки не проводились	
Аудит Органа по сертификации (исполнительный орган по СКС) ООО ИК «СИБИНТЕК»	Нарушения (несоответствия) не выявлены	-
Проверки Федеральной службы по	Нарушения	-

ПРОЦЕДУРА (ПРОВЕРКА)	КОЛИЧЕСТВО НАРУШЕНИЙ	ДАнные ПО УСТРАНЕНИЮ НАРУШЕНИЙ
аккредитации (РОСАККРЕДИТАЦИЯ)	(несоответствия) не выявлены	

Разработка проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР) не требуется. Согласно требованиям ФЗ № 7 «Об охране окружающей среды», нормативы образования отходов и лимиты на их размещение (НООЛР) установлены комплексными экологическими разрешениями (КЭР) по 119 лицензионным участкам со следующими сроками действия:

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК	РЕКВИЗИТЫ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	СРОК ЗАВЕРШЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТА
1	Комплексное экологическое разрешение	Аглосский лицензионный участок	Приказ №100-ГУ	23.05.2031
2	Комплексное экологическое разрешение	Алексеевский лицензионный участок	Приказ №101-ГУ	23.05.2031
3	Комплексное экологическое разрешение	Байкальский лицензионный участок	Приказ №102-ГУ	23.05.2031
4	Комплексное экологическое разрешение	Бариновско-Лебяжинский лицензионный участок	Приказ №262-ГУ	12.09.2031
5	Комплексное экологическое разрешение	Богатыревский лицензионный участок	Приказ №216-ГУ	11.08.2031
6	Комплексное экологическое разрешение	Верхне-Ветлянский лицензионный участок	Приказ №207-ГУ	06.08.2031
7	Комплексное экологическое разрешение	Ветлянский лицензионный участок	Приказ №344-ГУ	21.10.2031
8	Комплексное экологическое разрешение	Восточный лицензионный участок	Приказ №170-ГУ	22.07.2031
9	Комплексное экологическое разрешение	Гайдаровский лицензионный участок	Приказ №180-ГУ	24.07.2031
10	Комплексное экологическое разрешение	Голубевский лицензионный участок	Приказ №191-ГУ	30.07.2031
11	Комплексное экологическое разрешение	Горбатовский лицензионный участок	Приказ №280-ГУ	17.09.2031
12	Комплексное экологическое разрешение	Грековский лицензионный участок	Приказ №193-гу	30.07.2031
13	Комплексное экологическое разрешение	Евгеньевский лицензионный участок	Приказ №356-ГУ	30.10.2031
14	Комплексное экологическое разрешение	Желябовский лицензионный участок	Приказ №192-ГУ	30.07.2031
15	Комплексное экологическое разрешение	Западно-Коммунарский лицензионный участок	Приказ №269-ГУ	15.09.2031
16	Комплексное экологическое разрешение	Западно-Широкинский лицензионный участок	Приказ №172-ГУ	23.07.2031
17	Комплексное экологическое разрешение	Зимарный лицензионный участок	Приказ №173-ГУ	23.07.2031
18	Комплексное экологическое разрешение	Ильменевский лицензионный участок	Приказ №326-ГУ	09.10.2031
19	Комплексное экологическое разрешение	Карагайский лицензионный участок	Приказ №185-ГУ	25.07.2031

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК	РЕКВИЗИТЫ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	СРОК ЗАВЕРШЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТА
20	Комплексное экологическое разрешение	Киньзякский лицензионный участок	Приказ №183-ГУ	25.07.2031
21	Комплексное экологическое разрешение	Колыванский лицензионный участок	Приказ №105-ГУ	27.05.2031
22	Комплексное экологическое разрешение	Кордонный лицензионный участок	Приказ №358-ГУ	27.09.2030
23	Комплексное экологическое разрешение	Кудиновский лицензионный участок	Приказ №316-ГУ	01.10.2031
24	Комплексное экологическое разрешение	Кулешовский лицензионный участок	Приказ №313-ГУ	01.10.2031
25	Комплексное экологическое разрешение	Курско-Кулагинский лицензионный участок	Приказ №190-ГУ	30.07.2031
26	Комплексное экологическое разрешение	Куцебовский лицензионный участок	Приказ №264-ГУ	12.09.2031
27	Комплексное экологическое разрешение	Лещевский лицензионный участок	Приказ №301-ГУ	25.09.2031
28	Комплексное экологическое разрешение	Маланинский лицензионный участок	Приказ №307-ГУ	29.09.2031
29	Комплексное экологическое разрешение	Медведевский лицензионный участок	Приказ №259-ГУ	12.09.2031
30	Комплексное экологическое разрешение	Многопольский лицензионный участок	Приказ №308-ГУ	29.09.2031
31	Комплексное экологическое разрешение	Можаровский лицензионный участок	Приказ №209-ГУ	07.08.2031
32	Комплексное экологическое разрешение	Низовский лицензионный участок	Приказ №193-ГУ	30.07.2031
33	Комплексное экологическое разрешение	Никольско-Спиридоновский лицензионный участок	Приказ №237-ГУ	21.08.2031
34	Комплексное экологическое разрешение	Ново-Желябовский лицензионный участок	Приказ №228-ГУ	15.08.2031
35	Комплексное экологическое разрешение	Ново-Крутяковский лицензионный участок	Приказ №173-ГУ	23.07.2031
36	Комплексное экологическое разрешение	Отрожский лицензионный участок	Приказ №386-ГУ	24.11.2031
37	Комплексное экологическое разрешение	Солоцкий лицензионный участок	Приказ №198-ГУ	01.08.2031
38	Комплексное экологическое разрешение	Павловский лицензионный участок	Приказ №260-ГУ	12.09.2031
39	Комплексное экологическое разрешение	Падовский лицензионный участок	Приказ №229-ГУ	18.08.2031
40	Комплексное экологическое разрешение	Песчанодольский лицензионный участок	Приказ №192-гу	30.07.2031
41	Комплексное экологическое разрешение	Петрухновский лицензионный участок	Приказ №309-ГУ	29.09.2031
42	Комплексное экологическое разрешение	Пиненковский лицензионный участок	Приказ №314-ГУ	01.10.2031
43	Комплексное экологическое разрешение	Подъем-Михайловский лицензионный участок	Приказ №202-ГУ	04.08.2031
44	Комплексное экологическое разрешение	Половецкий лицензионный участок	Приказ №235-ГУ	21.08.2031
45	Комплексное	Поплавский	Приказ №199-ГУ	01.08.2031

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК	РЕКВИЗИТЫ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	СРОК ЗАВЕРШЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТА
	экологическое разрешение	лицензионный участок		
46	Комплексное экологическое разрешение	Рассветский лицензионный участок	Приказ №261-ГУ	12.09.2031
47	Комплексное экологическое разрешение	Речной лицензионный участок	Приказ №106-ГУ	27.05.2031
48	Комплексное экологическое разрешение	Рудниковский лицензионный участок	Приказ №210-ГУ	07.08.2031
49	Комплексное экологическое разрешение	Санталовский лицензионный участок	Приказ №226-ГУ	15.08.2031
50	Комплексное экологическое разрешение	Северо-Флеровский лицензионный участок	Приказ №342-ГУ	21.10.2031
51	Комплексное экологическое разрешение	Советский лицензионный участок	Приказ №194-ГУ	31.07.2031
52	Комплексное экологическое разрешение	Софинско-Дзержинский лицензионный участок	Приказ №315-ГУ	01.10.2031
53	Комплексное экологическое разрешение	Субботинский лицензионный участок	Приказ №104-ГУ	27.05.2031
54	Комплексное экологическое разрешение	Тверской лицензионный участок	Приказ №270-ГУ	15.09.2031
55	Комплексное экологическое разрешение	Утевский лицензионный участок	Приказ №217-ГУ	12.08.2031
56	Комплексное экологическое разрешение	Фатеевский лицензионный участок	Приказ №268-ГУ	15.09.2031
57	Комплексное экологическое разрешение	Фестивальный лицензионный участок	Приказ №171-ГУ	23.07.2031
58	Комплексное экологическое разрешение	Хомяковский лицензионный участок	Приказ №19-ГУ	12.02.2031
59	Комплексное экологическое разрешение	Шпильский лицензионный участок	Приказ №174-ГУ	23.07.2031
60	Комплексное экологическое разрешение	Южно-Бутковский лицензионный участок	Приказ №206-ГУ	06.08.2031
61	Комплексное экологическое разрешение	Ясеповско-Гарасевский лицензионный участок	Приказ №277-ГУ	16.09.2031
62	Комплексное экологическое разрешение	Бочкаревский лицензионный участок	Приказ №348-ГУ	10.09.2030
63	Комплексное экологическое разрешение	Горьковский лицензионный участок	Приказ №331-ГУ	29.08.2030
64	Комплексное экологическое разрешение	Гришаевский лицензионный участок	Приказ №340-ГУ	04.09.2030
65	Комплексное экологическое разрешение	Заборовский лицензионный участок	Приказ №184-ГУ	25.07.2031
66	Комплексное экологическое разрешение	Кинель-Черкасский лицензионный участок	Приказ №335-ГУ	29.08.2030
67	Комплексное экологическое разрешение	Путиловский лицензионный участок	Приказ №334-ГУ	29.08.2030
68	Комплексное экологическое разрешение	Репьевский лицензионный участок	Приказ №332-ГУ	29.08.2030
69	Комплексное экологическое разрешение	Алакаевский лицензионный участок	Приказ №419-ГУ	12.12.2030
70	Комплексное экологическое разрешение	Белозёрско-Чубовский лицензионный участок	Приказ №58-ГУ	26.04.2031
71	Комплексное	Бирюковский	Приказ №350-ГУ	12.09.2030

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК	РЕКВИЗИТЫ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	СРОК ЗАВЕРШЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТА
	экологическое разрешение	лицензионный участок		
72	Комплексное экологическое разрешение	Винно-Банновский лицензионный участок	Приказ №423-ГУ	19.12.2030
73	Комплексное экологическое разрешение	Волгановский лицензионный участок	Приказ №336-ГУ	29.08.2030
74	Комплексное экологическое разрешение	Дмитриевский лицензионный участок	Приказ №136-ГУ	30.06.2031
75	Комплексное экологическое разрешение	Карлово-Сытовский лицензионный участок	Приказ №333-ГУ	29.08.2030
76	Комплексное экологическое разрешение	Колпинский лицензионный участок	Приказ №362-ГУ	02.10.2030
77	Комплексное экологическое разрешение	Красноярский лицензионный участок	Приказ №131-ГУ	13.06.2031
78	Комплексное экологическое разрешение	Криволукский лицензионный участок	Приказ №378-ГУ	18.10.2030
79	Комплексное экологическое разрешение	Малышевский лицензионный участок	Приказ №413-ГУ	04.12.2030
80	Комплексное экологическое разрешение	Митяевский лицензионный участок	Приказ №384-ГУ	22.10.2030
81	Комплексное экологическое разрешение	Михайловско-Коханский лицензионный участок	Приказ №53-ГУ	24.04.2031
82	Комплексное экологическое разрешение	Мухановский лицензионный участок	Приказ №377-ГУ	18.10.2030
83	Комплексное экологическое разрешение	Неприковский лицензионный участок	Приказ №243-ГУ	27.08.2031
84	Комплексное экологическое разрешение	Ново-Запрудненский лицензионный участок	Приказ №162-ГУ	15.07.2031
85	Комплексное экологическое разрешение	Ново-Ключевской лицензионный участок	Приказ №239-ГУ	25.08.2031
86	Комплексное экологическое разрешение	Подгорненский лицензионный участок	Приказ №252-ГУ	03.09.2031
87	Комплексное экологическое разрешение	Северо-Каменский лицензионный участок	Приказ №439-ГУ	26.12.2030
88	Комплексное экологическое разрешение	Северо-Максимовский лицензионный участок	Приказ №425-ГУ	20.12.2030
89	Комплексное экологическое разрешение	Семеновский лицензионный участок	Приказ №8-ГУ	21.01.2031
90	Комплексное экологическое разрешение	Сызранский лицензионный участок	Приказ №224-ГУ	15.08.2031
91	Комплексное экологическое разрешение	Хилковский лицензионный участок	Приказ №227-ГУ	15.08.2031
92	Комплексное экологическое разрешение	Южно-Неприковский лицензионный участок	Приказ №438-ГУ	26.12.2030
93	Комплексное экологическое разрешение	Лоховский лицензионный участок	Приказ №359-ГУ	27.09.2030
94	Комплексное экологическое разрешение	Островский лицензионный участок	Приказ №31-ГУ	19.03.2031
95	Комплексное экологическое разрешение	Сургутский лицензионный участок	Приказ №397-ГУ	14.11.2030
96	Комплексное экологическое разрешение	Самородный лицензионный участок	Приказ №54-ГУ	24.04.2031
97	Комплексное	Лагодский	Приказ №240-ГУ	25.08.2031

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК	РЕКВИЗИТЫ РАЗРЕШИТЕЛЬНОГО ДОКУМЕНТА	СРОК ЗАВЕРШЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТА
	экологическое разрешение	лицензионный участок		
98	Комплексное экологическое разрешение	Селитьбенский лицензионный участок	Приказ №265-ГУ	12.09.2031
99	Комплексное экологическое разрешение	Сидоровский лицензионный участок	Приказ №271-ГУ	15.09.2031
100	Комплексное экологическое разрешение	Казанский лицензионный участок	Приказ №134-ГУ	17.06.2031
101	Комплексное экологическое разрешение	Козловский лицензионный участок	Приказ №383-ГУ	22.10.2030
102	Комплексное экологическое разрешение	Рябиновский лицензионный участок	Приказ №103-ГУ	26.05.2031
103	Комплексное экологическое разрешение	Екатериновский лицензионный участок	Приказ №266-ГУ	12.09.2031
104	Комплексное экологическое разрешение	Южно-Орловский лицензионный участок	Приказ №272-ГУ	15.09.2031
105	Комплексное экологическое разрешение	Бузеровский лицензионный участок	Приказ №56-ГУ	25.04.2031
106	Комплексное экологическое разрешение	Карабикуловский лицензионный участок	Приказ №213-ГУ	08.08.2031
107	Комплексное экологическое разрешение	Киргизовский лицензионный участок	Приказ №426-ГУ	21.12.2030
108	Комплексное экологическое разрешение	Ялтаусский лицензионный участок	Приказ №143-ГУ	26.06.2031
109	Комплексное экологическое разрешение	Неклюдовский лицензионный участок	Приказ №177-ГУ	24.07.2031
110	Комплексное экологическое разрешение	Комсомольский лицензионный участок	Приказ №225-ГУ	15.08.2031
111	Комплексное экологическое разрешение	Чёрновский лицензионный участок	Приказ №182-ГУ	25.07.2031
112	Комплексное экологическое разрешение	Покровский лицензионный участок	Приказ №403-ГУ	20.11.2030
113	Комплексное экологическое разрешение	Гражданский лицензионный участок	Приказ №391-ГУ	08.11.2030
114	Комплексное экологическое разрешение	Саврухинский лицензионный участок	Приказ №390-ГУ	08.11.2030
115	Комплексное экологическое разрешение	Садовый лицензионный участок	Приказ №379-ГУ	19.10.2030
116	Комплексное экологическое разрешение	Сарбайско-Мочалеевский лицензионный участок	Приказ №267-ГУ	12.09.2031
117	Комплексное экологическое разрешение	Уваровский лицензионный участок	Приказ №414-ГУ	04.12.2030
118	Комплексное экологическое разрешение	Дерюжевский лицензионный участок	Приказ №263-ГУ	12.09.2031
119	Комплексное экологическое разрешение	Сологаевский лицензионный участок	Приказ №257-ГУ	10.09.2031

В соответствии с Положением о лицензировании деятельности в области использования атомной энергии, утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 года № 280 АО «Самаранефтегаз» получена лицензия на право обращения с радиоактивными веществами при их использовании и хранении № ГН-06-501-4070 от 03.08.2021 г. (срок действия лицензии до 03.08.2026г.).

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 АО «Самаранефтегаз» разрабатываются программы по организации и ведению геоэкологического мониторинга при разработке участков недр. Программы по организации и ведению геоэкологического мониторинга при разработке участков недр в 2025 г. не разрабатывались в связи с отсутствием необходимости (все программы по лицензионным участкам АО «Самаранефтегаз» по состоянию на 2025 год разработаны).

В отчётном 2025 году программы по организации и ведению экологического мониторинга участков недр не разрабатывались.

В случае приобретения участков недр на аукционах и получения лицензий на право пользования недрами, для приобретенных участков недр будет проведена экологическая оценка текущего фонового уровня загрязнения территории.

АО «Самаранефтегаз» имеет Лицензию на осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности № ВХ-00-016241 от 01.11.2016, выданную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, срок действия - бессрочно.

Разработаны Декларации промышленной безопасности разработаны на 12 объектов АО «Самаранефтегаз», которые корректируются по мере необходимости, связанной с реконструкцией ОПО.

#### Выводы:

– 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;

– 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;

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

#### ***Корректирующие действия***

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

По результатам внутренних аудитов по 12 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 соответствия с Графиком проведения внутренних аудитов ИСУ ПБОТОС на 2026 год. Все КД по несоответствиям 2024 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 «Оценка соответствия законодательным и другим требованиям и результаты проверок», «Оценка взаимодействия с заинтересованными сторонами», «Оценка проведенных консультаций и участия (вовлеченности) 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.

Результаты выполнения корректирующих действий, предпринятым по несоответствиям, выявленным в ходе различных проверок, аудитов представлены в Таблице 17.

**Таблица 17**  
**Результаты выполнения корректирующих действий**

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
1.	Комплексные проверки на уровне Общества (ИХАЛ № 3,9)	Выполнено (разработаны планы корректирующих действий, несоответствия устранены в полном объеме)	выполнено	результативно
2.	Целевая проверка на уровне Общества (ИХАЛ № 6)	Нарушения не выявлены	–	–
3.	Целевые проверки на уровне (48 проверок)	Выполнено (разработаны планы корректирующих действий, несоответствия устранены в полном объеме)	выполнено	результативно
4.	Внеплановые целевые проверки на уровне Общества (ИХАЛ № 5,6)	Выполнено (разработаны планы корректирующих действий, несоответствия устранены в полном объеме)	выполнено	результативно
5.	Департаментский региональный аудит (ДРА) выполнения требований промышленной безопасности на объектах Группы Блока «Разведка и Добыча»	Нарушения не выявлены	–	–
6.	Комплексные проверки соблюдения требований ПБОТОС уровня Общество в количестве 2 шт.	Устранено 289 нарушений в соответствии с разработанными корректирующими мероприятиями	Выполнено 100%	Результативно
7.	Целевые проверки соблюдения требований ПБОТОС уровня Общество в количестве 3 шт.	Устранено 46 нарушений в соответствии с разработанными корректирующими мероприятиями	Выполнено 100%	Результативно
8.	Акт целевой проверки соблюдения	Корректирующие мероприятия от 23.01.2025,	выполнены	Результативно

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
	требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №1 от 17.01.2025	несоответствия устранены		
9.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №2 от 29.01.2025	Корректирующие мероприятия от 03.02.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
10.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 от 16.01.2025	Корректирующие мероприятия от 23.01.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
11.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №1 СР-3 от 26.02.2025	Корректирующие мероприятия от 28.02.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
12.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №2 база, УРЗА, ОДС от 26.02.2025	Корректирующие мероприятия от 03.03.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
13.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по УРНКИПиА база от 24.02.2025	Корректирующие мероприятия от 20.02.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
14.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по УРНКИПиА участок КИПиА №3 от 24.02.2025	Корректирующие мероприятия от 28.02.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
15.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №5 база, УРЗА, ОДС от 20.03.2025	Корректирующие мероприятия от 24.03.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
16.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №3 УТС от 25.03.2025	Корректирующие мероприятия от 03.04.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
17.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №3 котельная №4 от 25.03.2025	Корректирующие мероприятия от 03.04.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
18.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области	Корректирующие мероприятия от 24.03.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
	ПБОТОС по СРЭ база, бригада ПСиРУ, бригада ТЭО от 20.03.2025			
19.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №4 СР-3 от 10.04.2025	Корректирующие мероприятия от 16.04.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
20.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №6 СР-3 от 24.04.2025	Корректирующие мероприятия от 24.04.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
21.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 база от 23.04.2025	Корректирующие мероприятия от 06.05.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
22.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 котельная №3 от 23.04.2025	Корректирующие мероприятия от 06.05.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
23.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №2 СР-1, УЭХЗ от 28.05.2025	Корректирующие мероприятия от 30.05.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
24.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №5 СР-2 от 23.05.2025	Корректирующие мероприятия от 23.05.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
25.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №3 база от 22.05.2025	Корректирующие мероприятия от 30.05.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
26.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №3 котельная №1 от 22.05.2025	Корректирующие мероприятия от 30.05.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
27.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №1 СР-1, УЭХЗ от 16.06.2025	Корректирующие мероприятия от 30.06.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
28.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по СРЭ	Корректирующие мероприятия от 17.06.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
	бригада по ремонту ВЛ от 17.06.2025			
29.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 котельная №4 от 11.06.2025	Корректирующие мероприятия от 20.06.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
30.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №4 СР-2 от 28.07.2025	Корректирующие мероприятия от 05.08.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
31.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №6 СР-1, УЭХЗ от 08.07.2025	Корректирующие мероприятия от 21.07.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
32.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №3 котельная ОДЦ от 28.07.2025	Корректирующие мероприятия от 31.07.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
33.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №2 СР-2 от 18.08.2025	Корректирующие мероприятия от 19.08.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
34.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №5 СР-1 от 18.08.2025	Корректирующие мероприятия от 25.08.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
35.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по УРНК ИПиА сектор метрологии от 27.08.2025	Корректирующие мероприятия от 02.09.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
36.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по УРНК ИПиА участок КИПиА №2 от 27.08.2025	Корректирующие мероприятия от 02.09.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
37.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №1 СР-4, СР-5 от 17.09.2025	Корректирующие мероприятия от 23.09.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
38.	Акт целевой проверки соблюдения	Корректирующие мероприятия от 24.09.2025,	выполнены	Результативно

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
	требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №6 СР-2 от 24.09.2025	несоответствия устранены		
39.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 котельная №2 от 29.09.2025	Корректирующие мероприятия от 10.10.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
40.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №2 СР-3 от 10.10.2025	Корректирующие мероприятия от 14.10.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
41.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №4 СР-1, УЭХЗ от 20.10.2025	Корректирующие мероприятия от 01.11.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
42.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №3 котельная №5 от 17.10.2025	Корректирующие мероприятия от 05.11.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
43.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №4 база, УРЗА, ОДС от 21.11.2025	Корректирующие мероприятия от 02.12.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
44.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №6 база, УРЗА, ОДС от 13.11.2025	Корректирующие мероприятия от 19.11.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
45.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 котельная №6 от 21.11.2025	Корректирующие мероприятия от 04.12.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
46.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭОТ №2 УТС №2 от 21.11.2025	Корректирующие мероприятия от 04.12.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
47.	Акт целевой проверки соблюдения требований в области ПБОТОС по ЦЭЭ №1 СР-2 от 25.12.2025	Корректирующие мероприятия от 25.12.2025, несоответствия устранены	выполнены	Результативно
48.	Акт целевой проверки соблюдения	Корректирующие мероприятия от 18.12.2025,	выполнены	Результативно

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
	результатам комплексной проверки соблюдение требований в области ПБОТОС (ЦЭРТ-3)			
58.	Целевая проверка по Производственному экологическому контролю (ЦЛАП-АСФ)	Выявлено 3 нарушения	Устранено 100%	Результативно
59.	Целевая проверка по Производственному экологическому контролю (ЦЭРТ-2)	Выявлено 4 нарушения	Устранено 100%	Результативно
60.	Комплексные проверки соблюдения требований ПБОТОС уровня Общество в количестве 2 шт.	Устранено 289 нарушений в соответствии с разработанными корректирующими мероприятиями	Выполнено 100%	Результативно
61.	Целевые проверки соблюдения требований ПБОТОС уровня Общество в количестве 3 шт.	Устранено 46 нарушений в соответствии с разработанными корректирующими мероприятиями	Выполнено 100%	Результативно
62.	Комплексная проверка ПСЦ №1 в период с 06-09.10.2025 Получено 30 замечаний	Разработан план корректирующих мероприятий по результатам проведения комплексной проверки	План корректирующих мероприятий выполнен на 100% (предоставлен отчет в УПБ и ОТ)	Результативно Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны. В период с 13.10.2025 по 30.01.2026 повторные нарушения не выявлены.
63.	Целевая проверка ПСЦ №2 в период с 19-21.11.2025 Получено 15 замечаний	Разработан план корректирующих мероприятий по результатам проведения целевой проверки	План корректирующих мероприятий выполнен на 100% (предоставлен отчет в УПБ и ОТ)	Результативно Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны. В период с 24.11.2025 по 30.01.2026 повторные нарушения не выявлены.
64.	Сводный отчет по результатам комплексной проверки соблюдения требований ПБОТОС от 27.03.2025 (УПКГ)	Выявлено 94 нарушения	Устранено 99% П.25 – «Запотевание стеклопакетов, коррозия внутренней металлической поверхности, не герметичность»	Результативно

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
			оконных блоков в здании-операторной на площадке компрессорной станции, протекание кровли в двух местах». (КС Сологаевская) (Планируемый срок устранения 2027г., при условии включения в программу КР).	
65.	Акт целевой проверка соблюдения требований в области ПБОТОС от 29.04.2025 (УПКГ)	Выявлено 40 нарушений	Устранено 100%	Результативно
66.	Акт целевой проверки требований БДД от 20.10.2025 (УПКГ)	Выявлено 5 нарушений	Устранено 100%	Результативно
67.	Сводный отчет по результатам комплексной проверки соблюдения требований в области ПБОТОС (ЦДНГ-2 и ЦДНГ-8)	Выявлено 286 нарушение	Устранено 100%	Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны.
68.	Сводный отчет по результатам комплексной проверки соблюдения требований в области ПБОТОС (ЦДНГ-5 и ЦДНГ-7)	Выявлено 189 нарушений	Устранено 88%	Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны.
69.	Целевая проверка по Производственному экологическому контролю (ЦДНГ-3)	Выявлено 3 нарушения	Устранено 100%	Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны.
70.	Целевая проверка по контролю за соблюдением требований пожарной безопасности (ЦДНГ-6)	Выявлено 4 нарушения	Устранено 100%	Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны.
71.	Целевая проверка по Производственному контролю за соблюдением требований промышленной безопасности ОПО (ЦДНГ-4)	Выявлено 63 нарушения	Устранено 100%	Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны.

№	ИСТОЧНИКИ ВЫЯВЛЕНИЯ/ ИДЕНТИФИКАЦИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ УСТРАНЕНИИ НЕСООТВЕТСТВИЙ И РАЗРАБОТКЕ КОРРЕКТИРУЮЩИХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ДЕЙСТВИЙ	СВЕДЕНИЯ ОБ ОЦЕНКЕ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПРЕДПРИНЯТЫХ ДЕЙСТВИЙ
72.	Целевая проверка по контролю за состоянием условий труда на рабочих местах (ЦДНГ-2)	Выявлено 4 нарушения	Устранено 100%	Мероприятия, разработанные по результатам комплексной проверки результативны.

### **Оценка проведенных консультаций и участия (вовлеченности) работников**

Согласно Регламенту бизнес-процесса «Управление рисками в области ПБОТОС» ПЗ-05 РГБП-0082 ЮЛ-035 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 (РГ) уполномоченных по охране труда (по ОТ).

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 работников 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, которые включают в себя:

- организацию проверок и обследований объектов производства;
- выявление нарушений требований законодательства, правил и норм по охране труда;
- выдачу 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 ОТ 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».

Через каждые три года организуется обучение уполномоченных по курсу «Охрана труда работников организаций» в объеме 40 часов. По итогам обучения проводится проверка знаний с выдачей удостоверений о проверке знаний требований охраны труда.

Уполномоченные по ОТ 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 ОТ 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 отчетный год в АО «Самаранефтегаз» проведено 10 совещаний «Час безопасности», в которых приняли участие работники и специалисты АО «Самаранефтегаз» и подрядных организаций.

Эффект от участия работников выразился в обеспечении результативного функционирования ИСУ ПБОТОС, что подтверждается информацией, указанной в соответствующих разделах данного Отчета.

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 листков на стендах и «Уголках охраны труда» в общедоступных местах.

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

### **Оценка достаточности ресурсов для поддержания ИСУ ПБОТОС**

В течение отчетного года выделялись в достаточном количестве ресурсы, необходимые для выполнения установленных целей и программ в области ПБОТОС, что подтверждается высокой степенью их выполнения.

### **Оценка взаимодействия с заинтересованными сторонами**

За отчетный год проведены проверки и административные расследования государственными органами контроля (их территориальными органами) и государственными органами надзора (подробная информация по внешним проверкам указана в Таблице 16 данного Отчета), а также осуществлялось взаимодействие с другими заинтересованными сторонами (результаты взаимодействия приведены в Таблице 18).

Таблица 16  
Результаты взаимодействия с ЗС

Наименование заинтересованной стороны	Результаты взаимодействия
1	2
Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)	Соответствие деятельности в целом подтверждено
Государственная инспекция труда по самарской области	Соответствие деятельности в целом подтверждено
Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Самарской и Ульяновской областям	Соответствие деятельности в целом подтверждено
Медучреждения, проводящие медосмотры	Медосмотры проводятся с установленной периодичностью, охват медосмотрами соответствует установленным требованиям на основании результатов СОУТ
Роспотребнадзор (СОУТ)	В целом подтверждено соответствие условий труда на рабочих местах установленным требованиям. СОУТ проводится с запланированной периодичностью

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

За отчетный год от населения сообщений/жалоб не поступало.

#### **Выводы и предложения, возможности для постоянного улучшения**

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

- повышение компетентности персонала в области ПБОТОС и осведомленности по элементам ИСУ ПБОТОС;
- применение новаций (новые технологии, оборудование);
- снижение количества нарушений в области ПБОТОС;
- оптимизация организационной системы управления;
- повышение качества закупаемой продукции;
- оптимизация планирования и управления производственной деятельностью;
- оптимизация фонда ЛНД;
- снижение количества нефтесодержащих отходов исторического наследия;
- повышение уровня использования попутного нефтяного газа;
- снижение потребления энергоресурсов;
- повышение надежности РВС и емкостного оборудования;
- снижение количества образования отходов 1 класса опасности;
- улучшение процесса управления рисками в области ПБОТОС.

## Оценка функционирования - пригодности, адекватности и результативности ИСУ ПБОТОС

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 высшим руководством АО «Самаранефтегаз»:

– ИСУ ПБОТОС пригодной, т.е. подходящей для деятельности и культуры Общества;

– ИСУ ПБОТОС адекватной, т.е. внедренной и функционирующей надлежащим образом;

– ИСУ ПБОТОС результативной, т.е. способной достигать ожидаемых результатов;

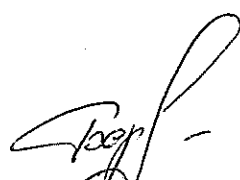
– Политику пригодной в качестве основополагающего документа ИСУ ПБОТОС АО «Самаранефтегаз» и актуальной, а также соответствующей характеру и масштабам рисков в области ПБОТОС.

– ИСУ ПБОТОС соответствующей контексту;

– необходимость установления новых целей в области ПБОТОС на текущий год;


– необходимость формирования новых возможностей для улучшения ИСУ ПБОТОС на текущий год.

Первый заместитель генерального директора по производству – главный инженер

 - Е.В. Барсуков

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