ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

П Р И К А З

04 сентября 2026 г. Москва № 305

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 89037
от "3" ноября 2026.

Об утверждении форм проверочных листов (списков контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемых должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов нефтегазового комплекса

В соответствии с пунктом 1 статьи 16 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», частью 1 статьи 53 Федерального закона от 31 июля 2020 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», пунктом 1 Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 401, пунктом 2 Положения о федеральном государственном надзоре в области промышленной безопасности, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2021 г. № 1082, и пунктами 3, 11 требований к разработке, содержанию, общественному обсуждению проектов форм проверочных листов, утверждению, применению, актуализации форм проверочных листов, а также случаев обязательного применения проверочных листов, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2021 г. № 1844, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

форму проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемую должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов магистральных трубопроводов, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

форму проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемую должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов нефтегазодобывающей промышленности, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

форму проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемую должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности, согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

форму проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении

контролируемым лицом обязательных требований), применяемую должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов газораспределения и газопотребления, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Установить, что плановые выездные проверки, проводимые должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов нефтегазового комплекса, не ограничиваются оценкой соблюдения обязательных требований, в отношении которых в формах проверочных листов, утвержденных в соответствии с пунктом 1 настоящего приказа, определен список вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований.

Руководитель А.В. Трембицкий

Приложение № 1
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» сентября 2026 г. № 305

Форма

Место для нанесения QR-кода

Проверочный лист
(список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемый должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов магистральных трубопроводов

1. Наименование вида федерального государственного контроля (надзора), включенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля:
2. Наименование контрольного (надзорного) органа:
3. Дата заполнения проверочного листа:
4. Объект федерального государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие:
5. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, место жительства в Российской Федерации индивидуального предпринимателя,

наименование юридического лица, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), являющихся контролируемыми лицами (далее – контролируемое лицо):
6. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа:
7. Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:
8. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:
9. Должность, фамилия и инициалы должностного лица контрольного (надзорного) органа, в должностные обязанности которого в соответствии с положением о виде контроля, должностным регламентом или должностной инструкцией входит осуществление полномочий по виду контроля, в том числе проведение контрольных (надзорных) мероприятий, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист:
10. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований:

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Ответы на вопросы			Примечание (подлежит обязательному заполнению в случае заполнения графы «неприменимо»)
			Да	Нет	Неприменимо	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выполняется ли контролируемым лицом требование: разработка технологического процесса, выбор технологического оборудования, типа запорной арматуры или отключающих устройств и мест их установки, средств контроля и противоаварийной защиты ОПО МТ и ОПО МАП обоснованы в проектной документации (документации) результатами анализа опасностей технологических процессов и количественного анализа риска аварий, проведённых в соответствии с главой XI «Требования к анализу опасностей технологических процессов и количественному анализу риска аварий на магистральных трубопроводах» ФНП № 517?	Пункт 7 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 517[1] (далее – ФНП № 517)				
2.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о применении на ОПО МТ и ОПО МАП комплектного оборудования и технических устройств при наличии технической документации изготовителя и соответствии указанных оборудования и устройств требованиям технических регламентов и ФНП № 517,	Пункт 8 ФНП № 517				

[1] Зарегистрирован Минюстом России 23 декабря 2020 г., регистрационный № 61745; с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 517 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

	подтвержденном документом о соответствии требованиям технических регламентов или заключением экспертизы промышленной безопасности?					
3.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что меры против всплытия трубопровода, включая применение соответствующих технических устройств, разработаны в проектной документации (документации) при прокладке подземных трубопроводов на участках с высоким уровнем грунтовых вод и долгосрочным подтоплением паводковыми водами?	Пункт 35 ФНП № 517				
4.	Предусмотрены ли контролируемым лицом технические решения по контролю утечек газообразных или сжиженных углеводородов на участках подземных переходов трубопроводов через железные и автомобильные дороги общего пользования в соответствии с проектной документацией (документацией)?	Пункт 36 ФНП № 517				
5.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что конструкция и расположение на линейной части ОПО МТ и ОПО МАП узлов пуска, приема и пропуска очистных и разделительных устройств, устройств внутритрубной дефектоскопии должны обеспечивать прохождение этих устройств по всей протяженности трубопровода?	Пункт 41 ФНП № 517				
6.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что конструктивное исполнение и размещение оборудования, трубопроводов и системы контроля и управления должны обеспечивать возможность контроля их технического состояния в соответствии с технологическим регламентом их эксплуатации и технического обслуживания?	Пункт 47 ФНП № 517				
7.	Предусмотрены ли контролируемым лицом средства автоматического дистанционного непрерывного	Пункт 48 ФНП № 517				

	газового контроля с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин и выдающей сигналы в систему управления соответствующим технологическим процессом, реализующую соответствующие противоаварийные автоматические защиты, для контроля загазованности воздушной среды во взрывоопасных зонах производственных помещений, а также на открытых площадках сливо-наливных эстакад, на открытых площадках стендеров причальных сооружений?					
8.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии защиты оборудования и трубопроводов площадочных объектов от избыточного давления, в том числе при гидроударе, согласно проектной документации (документации)?	Пункт 49 ФНП № 517				
9.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о ведении системами регулирования и защиты от превышения давления постоянного контроля давления на выходе насосных станций и предотвращении превышения регламентированного значения выходного давления?	Пункт 53 ФНП № 517				
10.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении возможности отключения каждого газоперекачивающего агрегата компрессорной станции с помощью запорной арматуры с дистанционно управляемым приводом согласно проектной документации (документации)?	Пункт 55 ФНП № 517				
11.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии на компрессорных станциях систем безопасного сброса газа с предохранительных клапанов, дренажных и продувочных линий?	Пункт 56 ФНП № 517				
12.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении на компрессорных станциях возможности	Пункт 58 ФНП № 517				

	продувки газопроводов и оборудования инертным газом (паром)?					
13.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании компрессорной станции системой (устройствами) улавливания жидкости и механических примесей?	Пункт 59 ФНП № 517				
14.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по обеспечению зданий, конструкций и наружных установок площадочных объектов ОПО МТ и ОПО МАП защитой от проявлений атмосферного электричества (молниезащитой) согласно проектной документации (документации)?	Пункт 61 ФНП № 517				
15.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о разработке для ОПО МТ и ОПО МАП после ввода в эксплуатацию технологического регламента на эксплуатацию, определяющего порядок организации надежного и безопасного ведения технологического процесса и соответствующего проектным решениям, условиям работы ОПО МТ и ОПО МАП, требованиям законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности и законодательства Российской Федерации о техническом регулировании?	Пункт 88 ФНП № 517				
16.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о включении в технологический регламент на эксплуатацию ОПО МТ и ОПО МАП:	Пункт 89 ФНП № 517	–	–	–	–
16.1.	технических характеристик ОПО МТ и ОПО МАП, оборудования площадочных объектов и свойств перекачиваемых продуктов (углеводородов и жидкого аммиака)?					
16.2.	технологических режимов процесса транспортирования продукта и схем?					
16.3.	порядка контроля за герметичностью (целостностью) трубопроводов и оборудования ОПО МТ и ОПО МАП?					

16.4.	порядка обнаружения утечек?					
16.5.	порядка контроля и управления технологическим процессом?					
16.6.	порядка приема, сдачи и учета перекачиваемых продуктов?					
16.7.	норм расхода основных видов сырья, материалов и энергоресурсов?					
16.8.	принципиальных и технологических схем линейной части ОПО МТ и ОПО МАП и площадочных объектов (графическая часть)?					
16.9.	сжатого продольного профиля линейной части ОПО МТ и ОПО МАП (графическая часть)?					
16.10.	перечня и характеристик наиболее опасных участков?					
16.11.	паспортных характеристик технических устройств, применяемых на ОПО МТ и ОПО МАП?					
16.12.	перечня обязательных технологических и производственных инструкций, инструкций по охране труда с мерами по обеспечению безопасного ведения технологического процесса, технического обслуживания, а также действий работников в аварийных ситуациях и при инцидентах?					
16.13.	перечня мер по обеспечению информационной безопасности?					
16.14.	раздела о безопасной эксплуатации производства?					
17.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении эксплуатации ОПО МТ и ОПО МАП в соответствии с технологическим регламентом и проектом на ОПО МТ и ОПО МАП, который выполняется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности?	Пункт 91 ФНП № 517				

18.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о хранении эксплуатационной, исполнительной и проектной документации в эксплуатирующей ОПО МТ и ОПО МАП организации?	Пункт 92 ФНП № 517				
19.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о разработке на рабочих местах инструкций в соответствии с технологическим регламентом?	Пункт 94 ФНП № 517				
20.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о пересмотре инструкций на рабочих местах один раз в пять лет, а также досрочно в случаях внесения изменений в действующий технологический регламент либо разработки нового, а также в соответствии с предписанием федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориального органа об устранении нарушений обязательных требований?	Пункт 94 ФНП № 517				
21.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о непрерывной работе системы электрохимической защиты с допущением остановки работы станций электрохимической защиты для проведения ремонтов в соответствии с инструкциями, разработанными эксплуатирующей организацией на основании проектной документации (документации)?	Пункт 113 ФНП № 517				
22.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об ограждении полевых установок электрохимической защиты от доступа посторонних лиц и случайных повреждений?	Пункт 114 ФНП № 517				
23.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оформлении паспортов на установки системы электрохимической защиты на основании технической документации изготовителей и исполнительной документации монтажной организации?	Пункт 115 ФНП № 517				
24.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об определении объема и периодичности выполняемых	Пункт 116 ФНП № 517				

	работ при техническом обслуживании ОПО МТ и ОПО МАП проектной документацией (документацией), технологическим регламентом на эксплуатацию ОПО МТ и ОПО МАП, нормативно-техническими документами заводов-изготовителей к трубам, материалам и оборудованию, а также результатами контроля технического состояния?					
25.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении в ходе эксплуатации контроля технического состояния ОПО МТ и МАП с применением необходимых методов технического диагностирования и обеспечении мер по закреплению трубопровода на проектных отметках в случае его смещения?	Пункт 117 ФНП № 517				
26.	Определен ли контролируемым лицом порядок проведения и организации работ по техническому обслуживанию и ремонту технических устройств на ОПО МТ с учетом требований проектной документации (документации) и нормативно-технической документации заводов-изготовителей технических устройств, применяемых на ОПО МТ и ОПО МАП?	Пункт 118 ФНП № 517				
27.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении в процессе эксплуатации периодического технического диагностирования в целях обеспечения безопасности, определения фактического технического состояния ОПО МТ и МАП, возможности их дальнейшей безопасной эксплуатации на проектных технологических режимах, для расчета допустимого давления, необходимости снижения разрешенного рабочего давления и перехода на пониженные технологические режимы или необходимости ремонта с точной локализацией мест его выполнения и продления срока службы ОПО МТ и МАП?	Пункт 123 ФНП № 517				

28.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оформлении формуляра (паспорта) для подтверждения безопасной величины разрешенного (допустимого) рабочего давления при эксплуатации:		–	–	–	–
28.1.	объектов, вводимых в эксплуатацию по завершении строительства или реконструкции?	Пункт 126 ФНП № 517				
28.2.	действующих объектов, на которых проведено изменение величины разрешенного (допустимого) рабочего давления?					
29.	Проводятся ли контролируемым лицом в течение всего жизненного цикла ОПО МТ и ОПО МАП (до их ликвидации) периодические обследования трубопроводов и оборудования ОПО МТ и МАП?	Пункт 129 ФНП № 517				
30.	Выполняются ли контролируемым лицом при техническом диагностировании линейной части ОПО МТ следующие виды работ:		–	–	–	–
30.1.	внутритрубная дефектоскопия (далее – ВТД) путем пропуска внутритрубных инспекционных приборов?					
30.2.	обследование подводных и воздушных переходов через водные преграды?	Пункт 131 ФНП № 517				
30.3.	внешнее обследование оборудования и участков МТ, не подлежащих ВТД с применением методов неразрушающего контроля?					
30.4.	оценка состояния изоляционных покрытий и эффективности работы средств электрохимической защиты?					
31.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о включении в оценку технического состояния оборудования площадочных объектов ОПО МТ и МАП:		–	–	–	–
31.1.	наружного обследования в режиме эксплуатации?	Пункт 134 ФНП № 517				
31.2.	полного технического обследования в режиме выведения из эксплуатации (временного или длительного)?					

32.	Предусмотрены ли контролируемым лицом для выполнения операций по аварийному освобождению неисправных цистерн от нефтепродуктов специальные места для их освобождения?	Пункт 11 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 529[2] (далее – ФНП № 529)				
33.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии в зоне слива и налива твердого бетонного покрытия, оборудованного устройствами отвода в дренажную систему, для сбора и отвода загрязненных нефтепродуктами атмосферных осадков, а также для смыва пролитых нефтепродуктов?	Пункт 12 ФНП № 529				
34.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установке на сливоналивных железнодорожных эстакадах, предназначенных для слива-налива нефти и светлых нефтепродуктов, датчиков загазованности рабочей зоны?	Пункт 30 ФНП № 529				
35.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о срабатывании автоматического устройства аварийного отсоединения стендера при несанкционированных отходах судна?	Пункт 56 ФНП № 529				
36.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у стендеров для предотвращения пролива нефтепродуктов системы аварийного разъединения, срабатывающей следующими способами:	Пункт 58 ФНП № 529	–	–	–	–

[2] Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2020 г., регистрационный № 61965; с изменениями, внесенными приказами Ростехнадзора от 9 июля 2024 г. № 214 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2024 г., регистрационный № 79349), от 18 марта 2025 г. № 88 (зарегистрирован Минюстом России 21 апреля 2025 г., регистрационный № 81915), от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 529 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

36.1.	автоматически, когда стендер достигает обусловленного граничного положения?					
36.2.	дистанционно с учетом нажатия кнопки на центральном пульте управления?					
36.3.	вручную посредством управления гидравлическими клапанами в случае прекращения подачи электроэнергии на терминал?					
37.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении периодической проверки стендеров по графику, утвержденному эксплуатирующей организацией?	Пункт 61 ФНП № 529				
38.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы на причале была предусмотрена возможность аварийного отключения береговых грузовых насосов?	Пункт 65 ФНП № 529				
39.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установке при наливе светлых нефтепродуктов в судно нейтрализатора статического электричества на береговом трубопроводе перед стендерами?	Пункт 68 ФНП № 529				
40.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у лиц, ответственных за проведение сливоналивных операций с нефтепродуктами, сведений по каждому шлангу, включая:	Пункт 70 ФНП № 529	–	–	–	–
40.1.	название нефтепродукта, для которого он предназначен?					
40.2.	дату изготовления?					
40.3.	значение величины разрывного давления?					
40.4.	значение величины рабочего давления?					
40.5.	срок, после которого шланг должен проходить испытание?					

40.6.	дату последнего испытания с указанием давления, при котором он испытывался?					
41.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении для грузовых шлангов, находящихся в эксплуатации:		–	–	–	–
41.1.	визуального контроля на наличие износа (повреждения)?					
41.2.	испытания давлением, значение которого составляет 1,5 номинального рабочего давления, для выявления утечки содержимого шланга или смещения его концевых соединительных устройств?	Пункт 71 ФНП № 529				
41.3.	определения электрической проводимости?					
42.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении стальных вертикальных резервуаров в зависимости от их назначения:		–	–	–	–
42.1.	приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой?					
42.2.	дыхательной и предохранительной арматурой с огнепреградителями?					
42.3.	устройствами для отбора проб и удаления подтоварной воды?					
42.4.	приборами контроля и сигнализации?	Пункт 81 ФНП № 529				
42.5.	устройствами для подогрева высоковязких и застывающих нефтей и нефтепродуктов?					
42.6.	системами противопожарной защиты?					
42.7.	вентиляционными патрубками?					
42.8.	устройствами молниезащиты, заземления и защиты от статического электричества?					
43.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении резервуарных парков хранения нефти	Пункт 99 ФНП № 529				

	и светлых нефтепродуктов средствами автоматического контроля и обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров в обваловании резервуаров?					
44.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении установки электрооборудования, не связанного с эксплуатацией резервуаров, и транзитной прокладки электрокабельных линий внутри обвалования резервуаров?	Пункт 106 ФНП № 529				
45.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы в открытых насосных станциях, расположенных под навесами, площадь устраиваемых в них боковых ограждений составляла не более 50 процентов общей площади закрываемой стороны (считая по высоте от пола до выступающей части перекрытия или покрытия насосной станции)?	Пункт 155 ФНП № 529				
46.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о применении для нагнетания легковоспламеняющихся и горючих жидкостей (далее – ЛВЖ и ГЖ соответственно) центробежных насосов бессальниковых с торцовым уплотнением?	Пункт 156 ФНП № 529				
47.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы на нагнетательном трубопроводе была предусмотрена установка обратного клапана для предотвращения перемещения транспортируемых веществ обратным ходом?	Пункт 157 ФНП № 529				
48.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у насосных агрегатов, перекачивающих нефть и нефтепродукты, дистанционного отключения из помещения управления (операторной) и по месту?	Пункт 160 ФНП № 529				
49.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о выполнении полов в закрытых насосных станциях из негорючих и стойких к воздействию нефтепродуктов материалов?	Пункт 163 ФНП № 529				

50.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о заземлении корпусов насосов, перекачивающих ЛВЖ и ГЖ, независимо от заземления электродвигателей, находящихся на одной раме с насосами?	Пункт 167 ФНП № 529				
51.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установке в насосных установках (станциях) закрытого и открытого типа средств автоматического контроля загазованности помещения в здании насосной и рабочей зоне открытых насосных установок (станций) по нижнему концентрационному пределу распространения пламени (далее – НКПРП) с подачей сигнала (светового и звукового) в помещение управления (операторную) при достижении концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов 20 процентов объемных НКПР?	Пункт 168 ФНП № 529				
52.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании закрытых насосных станций приточно-вытяжной вентиляцией?	Пункт 169 ФНП № 529				
53.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании помещений насосных станций грузоподъемными устройствами для ремонта технологического оборудования?	Пункт 170 ФНП № 529				
54.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у каждого насосного агрегата паспорта организации-изготовителя и о внесении в него всех сведений по ремонту и замене комплектующих частей, а также об указании в паспорте насосного агрегата его срока службы?	Пункт 171 ФНП № 529				
55.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об утверждении эксплуатирующей организацией перечня уставок срабатывания блокировок и сигнализации для осуществления технологических операций, предусмотренных проектной документацией (документацией на техническое перевооружение)?	Пункт 174 ФНП № 529				

56.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об осуществлении управления и контроля процессами перекачки по трубопроводам нефти и нефтепродуктов, а также слива и налива централизованно из помещения управления (операторных и (или) диспетчерской)?	Пункт 177 ФНП № 529				
57.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении использования в системах автоматизации, связи и оповещения приборов, отработавших назначенный срок службы?	Пункт 180 ФНП № 529				
58.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении поверки и (или) калибровки всех средств измерений в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»?	Пункт 182 ФНП № 529				
59.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы для вентиляционных систем были предусмотрены:	Пункт 219 ФНП № 529	–	–	–	–
59.1.	автоматическое включение аварийной вентиляции при достижении в помещении концентрации горючих газов и паров нефтепродуктов 20 процентов объемных от НКПРП?					
59.2.	сигнализация о падении давления, обеспечивающего гарантированный подпор воздуха в помещение и подпор воздуха в тамбур-шлюз?					
59.3.	сигнализация о работе вентиляционных систем с подачей сигнала в помещение управления?					
59.4.	автоматическая защита калориферов от замораживания?					
59.5.	автоматическое отключение вентиляционных систем при пожаре в помещении, оборудованном системой автоматического пожаротушения или сигнализации?					
59.6.	автоматическое включение резервного вентилятора вентиляционных систем при выходе из строя рабочего вентилятора с подачей сигнала о включении резерва?					

60.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о нахождении задвижек на выпусках дождевой канализации с территории резервуарных парков нефти и нефтепродуктов в закрытом состоянии и об их опломбировании?	Пункт 231 ФНП № 529				
61.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проверке при осмотре стальных резервуаров состояния швов нижних поясов стенки и уторного узла резервуара, а также о выводе резервуара из эксплуатации при обнаружении утечки нефти и нефтепродуктов из резервуара или трещин в его сварных швах или в металле корпуса?	Пункт 244 ФНП № 529				
62.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установлении систематического наблюдения за осадкой основания каждого резервуара?	Пункт 246 ФНП № 529				
63.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о периодической зачистке всех металлических резервуаров:		–	–	–	–
63.1.	не менее двух раз в год – для авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) (при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 микрометра допускается зачищать резервуары не менее одного раза в год, а при соблюдении данного условия для резервуаров с внутренним антикоррозийным покрытием – не реже одного раза в три года)?	Пункт 249 ФНП № 529				
63.2.	не менее одного раза в два года – для остальных светлых нефтепродуктов и масел?					
64.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оформлении паспортов на технологические трубопроводы всех категорий до их ввода в эксплуатацию?	Пункт 11 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утвержденных				

		приказом Ростехнадзора от 21 декабря 2021 г. № 444[3] (далее – ФНП № 444)				
65.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении периодического технического освидетельствования технологических трубопроводов службой технического надзора предприятия совместно с лицами, ответственными за безопасную эксплуатацию трубопроводов?	Пункт 176 ФНП № 444				
66.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проверке надежности технологических трубопроводов периодическими испытаниями на прочность и плотность?	Пункт 196 ФНП № 444				

(фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, заполнившего проверочный лист)

(место для подписи должностного лица, заполнившего проверочный лист)

[3] Зарегистрирован Минюстом России 1 июня 2022 г., регистрационный № 68666. В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 21 декабря 2021 г. № 444 данный акт действует до 1 сентября 2028 г.

Приложение № 2
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» сентября 2026 г. № 305

Форма

Место для нанесения QR–кода

Проверочный лист
(список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемый должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов нефтегазодобывающей промышленности

1. Наименование вида федерального государственного контроля (надзора), включенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля:
2. Наименование контрольного (надзорного) органа:
3. Дата заполнения проверочного листа:
4. Объект федерального государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие:
5. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, место жительства в Российской Федерации индивидуального предпринимателя,

наименование юридического лица, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), являющихся контролируемыми лицами (далее – контролируемое лицо):
6. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа:
7. Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:
8. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:
9. Должность, фамилия и инициалы должностного лица контрольного (надзорного) органа, в должностные обязанности которого в соответствии с положением о виде контроля, должностным регламентом или должностной инструкцией входит осуществление полномочий по виду контроля, в том числе проведение контрольных (надзорных) мероприятий, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист:
10. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований:

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Ответы на вопросы			Примечание (подлежит обязательному заполнению в случае заполнения графы «неприменимо»)
			Да	Нет	Неприменимо	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об определении допуска подрядных организаций на опасный производственный объект (далее – ОПО), порядка организации и производства работ на нем положением, утвержденным эксплуатирующей организацией, а при работе нескольких ее подразделений – регламентом, утвержденным руководителем эксплуатирующей организации или уполномоченным им лицом?	Пункт 7 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 534[1] (далее – ФНП № 534)				
2.	Осуществляется ли контролируемым лицом производство газоопасных, огневых и ремонтных работ в местах, где имеется или может возникнуть повышенная производственная опасность, по нарядам-допускам?	Пункт 8 ФНП № 534				
3.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об утверждении руководителем организации или уполномоченным им лицом:	Пункт 8 ФНП № 534	–	–	–	–
3.1.	перечня газоопасных, огневых и ремонтных работ?					

[1] Зарегистрирован Минюстом России 29 декабря 2020 г., регистрационный № 61888; с изменениями, внесенными приказами Ростехнадзора от 19 января 2022 г. № 10 (зарегистрирован Минюстом России 22 апреля 2022 г., регистрационный № 68300), от 31 января 2023 г. № 24 (зарегистрирован Минюстом России 17 апреля 2023 г., регистрационный № 73046), от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 534 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

3.2.	порядка оформления нарядов-допусков?					
3.3.	списков лиц, ответственных за выдачу и утверждение нарядов-допусков, подготовку и проведение работ повышенной опасности?					
4.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об ознакомлении лиц, впервые или вновь прибывших на опасные производственные объекты морского нефтегазового комплекса (далее – ОПО МНГК) с расположением помещений?	Пункт 25 ФНП № 534				
5.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении перемещения впервые прибывших лиц по ОПО МНГК без сопровождающих и без предварительного инструктажа по безопасности?	Пункт 25 ФНП № 534				
6.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у организаций, эксплуатирующих ОПО, приборов, систем контроля, автоматического и дистанционного управления и регулирования технологическими процессами, сигнализации и противоаварийной автоматической защиты, систем наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии или инцидента и обеспечено ли их функционирование?	Пункт 26 ФНП № 534				
7.	Обеспечивается ли контролируемым лицом наличие, сохранность, исправность средств индивидуальной защиты, аварийной сигнализации, средств контроля загазованности в помещениях и на открытых площадках, где возможно образование в воздухе	Пункт 29 ФНП № 534				

	рабочей зоны вредных, горючих веществ или токсичных газов?					
8.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии технологического регламента, составленного проектной или эксплуатирующей организацией на каждый технологический процесс, осуществляемый на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата, либо на опасный производственный объект в целом или группу опасных производственных объектов, если они являются составной частью единого технологического комплекса?	Пункт 32 ФНП № 534				
9.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о разработке эксплуатирующей организацией и согласовании с профессиональной аварийно-спасательной службой (формированием) инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений (далее – ГНВП) и открытых фонтанов (далее – ОФ), учитывающей специфику эксплуатации месторождений и технологии выполнения буровых работ, освоения, геофизических исследований, реконструкции, ремонта, технического перевооружения, консервации и ликвидации скважин, а также геофизических и прострелочно-взрывных работ?	Пункт 33 ФНП № 534				
10.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении закрытых помещений объектов добычи, сбора и подготовки нефти и газа рабочей и аварийной вентиляцией с выводом в центральный пульт управления основных технологических параметров и показаний состояния воздушной среды на объекте?	Пункт 81 ФНП № 534				
11.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении эксплуатации технических устройств и инструмента в неисправном состоянии или при неисправных устройствах безопасности (блокировочных, фиксирующих и сигнальных	Пункт 128 ФНП № 534				

	приспособлений и приборов), а также с отклонением рабочих параметров технических устройств и инструмента от установленных изготовителем?					
12.	Проводится ли контролируемым лицом для определения технического состояния заземляющего устройства:	Пункт 137 ФНП № 534	–	–	–	–
12.1.	измерение сопротивления заземляющего устройства?					
12.2.	измерение напряжения прикосновения (в электроустановках, заземляющее устройство которых выполнено по нормам на напряжение прикосновения), проверка наличия цепи между заземляющим устройством и заземляемыми элементами, а также соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством?					
12.3.	измерение токов короткого замыкания электроустановки, проверка состояния пробивных предохранителей?					
12.4.	измерение удельного сопротивления грунта в районе заземляющего устройства?					
13.	Проводится ли проверка цепи «фаза-ноль» в электроустановках до 1 кВ с глухим заземлением нейтрали (с составлением протокола испытаний)?	Пункт 137 ФНП № 534				
14.	Оформляются ли результаты измерений протоколами?	Пункт 137 ФНП № 534				
15.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии рабочего проекта на производство буровых работ, разработанного пользователем недр и утвержденного в соответствии с требованиями раздела XIV ФНП № 534, других нормативных правовых актов, регламентирующих порядок проектирования?	Пункт 211 ФНП № 534				
16.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о пуске в работу буровой установки, вспомогательных сооружений и технических устройств на участке ведения буровых работ только после завершения и проверки качества вышкомонтажных работ,	Пункт 212 ФНП № 534				

	опробования технических устройств, укомплектования буровой бригады, а также получения положительных результатов предусмотренных испытаний и проверок, указанных в пункте 313 ФНП № 534?					
17.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении буровых работ в специфических условиях, включая работы в многолетнемерзлых породах, на месторождениях с содержанием в нефти или газе сернистого водорода более 6 процентов объёмных, с кустовых площадок, на ОПО МНГК и для добычи метана из угольных пластов, с применением дополнительных мер безопасности, установленных разделами XXVII, XLVII, XXVIII, XXIX ФНП № 534?	Пункт 217 ФНП № 534				
18.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проверке работоспособности внутрискважинных клапанов–отсекателей и задвижек–отсекателей по графику, утверждённому эксплуатирующей организацией, в соответствии с инструкцией завода-изготовителя?	Пункт 280 ФНП № 534				
19.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении в фонтанирующих скважинах мониторинга давления в трубном и затрубном пространствах?	Пункт 281 ФНП № 534				
20.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об исключении эксплуатации скважин с давлением в межколонном пространстве, вызванным негерметичностью обсадных колонн?	Пункт 282 ФНП № 534				
21.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что технические характеристики и комплектность оборудования буровой установки, вспомогательного оборудования, необходимого для проведения буровых работ, установлены рабочим проектом на проведение буровых работ?	Пункт 314 ФНП № 534				
22.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы управление буровой лебёдкой	Пункт 317 ФНП № 534				

	осуществлялось с пульта бурильщика, пуск буровых насосов в работу – с местного поста управления, а регулирование их работы и остановка – с пульта бурильщика и местного поста управления?					
23.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании всех закрытых помещений буровой установки, где возможно возникновение или проникновение воспламеняющихся смесей, приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением, обеспечивающей воздухообмен в соответствии с требованиями санитарных норм и правил, и обеспечении постоянного режима работы вентиляции от момента вскрытия продуктивного горизонта до окончания бурения скважины?	Пункт 321 ФНП № 534				
24.	Обеспечен ли контролируемым лицом постоянный режим работы вентиляции от момента вскрытия продуктивного горизонта до окончания бурения, а также срабатывание предупредительного сигнала и полное отключение оборудования и механизмов при установленных концентрациях углеводородов?	Пункт 321 ФНП № 534				
25.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы крепления всех приспособлений и устройств, устанавливаемых на вышках, исключали их самопроизвольное раскрепление и падение, а сами приспособления и устройства были застрахованы от падения?	Пункт 324 ФНП № 534				
26.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы при ручной расстановке свечей вышка была оборудована площадкой верхового рабочего с устройством для его эвакуации в случае возникновения аварийной ситуации, при этом устройство было расположено за пределами вышки и обеспечивало эвакуацию верхового рабочего за пределы внутривышечного пространства?	Пункт 325 ФНП № 534				

27.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании рабочей площадки основания под буровую вышку укрытием по всему периметру высотой не менее 6 м, выполненным из трудновоспламеняющегося материала, с воротами со стороны приемного моста, открывающимися наружу, ширина и высота которых равны соответственно ширине приемного моста и высоте укрытия, наличии в укрытии рабочей площадки и в необходимых местах выходов, снабженных дверями высотой не менее 2 м и шириной не менее 0,75 м, открывающимися наружу и предохраненными от случайного захлопывания и снятия с места крепления?	Пункт 327 ФНП № 534				
28.	Выполняется ли контролируемым лицом требование к наличию при производстве буровых работ запаса бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины, при этом один объем должен находиться в емкостях буровой установки, а второй – в виде материалов и химических реагентов для его оперативного приготовления?	Пункт 394 ФНП № 534				
29.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о разработке буровыми и ремонтными организациями инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования в соответствии с применяемым оборудованием, технологией ведения работ и инструкциями изготовителей по монтажу, техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту?	Пункт 426 ФНП № 534				
30.	Выполняется ли контролируемым лицом требование к размещению, освещению и укрытию штурвалов для ручной фиксации плашек превенторов, маркировке стенки укрытия, табличке на задвижке перед дросселем и обеспечению буровой установки переносными светильниками и аварийным освещением?	Пункт 435 ФНП № 534				
31.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о постоянном нахождении в полной готовности на	Пункт 466 ФНП № 534				

	складах организаций, эксплуатирующих ОПО нефтегазового комплекса, технических устройств, инструментов, материалов, спецодежды, средств страховки и индивидуальной защиты, необходимых для ликвидации ГНВП и ОФ и определенных проектной документацией?					
32.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении проверки знаний по видам тревог во время учебных и тренировочных занятий на МСП, ПБУ, МЭ и ПТК не реже одного раза в неделю по графику, утвержденному техническим руководителем эксплуатирующей организации?	Пункт 484 ФНП № 534				
33.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о разработке и утверждении для каждого ОПО перечня газоопасных мест и работ (с возможностью разработки объединенного перечня, включающего несколько ОПО) и его пересмотре и утверждении техническим руководителем или уполномоченным им лицом при изменении технологического процесса, модернизации оборудования, реконструкции или техническом перевооружении?	Пункт 553 ФНП № 534				
34.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об осуществлении постоянного контроля воздушной среды в закрытых помещениях, где возможно выделение в воздух паров, газов и пыли, а также в случаях изменений технологических процессов?	Пункт 554 ФНП № 534				
35.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о фиксации данных о состоянии воздушной среды на рабочем месте и их передаче на диспетчерский пункт одновременно с передачей основных технологических параметров работы объекта?	Пункт 554 ФНП № 534				
36.	Выполняется ли контролируемым лицом требование, согласно которому технологическое оборудование и трубопроводы удовлетворяют требованиям	Пункт 556 ФНП № 534				

	безопасности, прочности, коррозионной стойкости и надёжности с учётом условий эксплуатации?					
37.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по эксплуатации средств измерений и систем автоматизации в соответствии с инструкциями по эксплуатации и действующей нормативно-технической документацией?	Пункт 562 ФНП № 534				
38.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по установке температурных компенсаторов на выкидных линиях и манифольдах скважин, работающих с температурой рабочего тела 80 °С и более?	Пункт 590 ФНП № 534				
39.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении в процессе работы компрессорной станции газлифтной системы:	Пункт 603 ФНП № 534	–	–	–	–
39.1.	ежесменного осмотра всех внутриплощадочных технологических трубопроводов, сепараторов, емкостей и запорно-регулирующей арматуры с записью результатов в соответствии с процедурами работы эксплуатирующей организации?					
39.2.	контроля работоспособности систем осушки газа, освещения, вентиляции и аварийной сигнализации, молниезащиты, защиты от статического электричества, связи и телемеханизации по утвержденному графику?					
40.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по наличию в системах управления сигнальных устройств предупреждения отключения объектов и двусторонней связи с диспетчерским пунктом?	Пункт 713 ФНП № 534				
41.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по наличию ручного управления непосредственно на объекте для каждого технического устройства, управляемого с диспетчерского пункта?	Пункт 714 ФНП № 534				
42.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по организации сбора нефти и газа по закрытой системе (кроме добычи нефти шахтным способом)	Пункт 715 ФНП № 534				

	и обеспечению герметичности устьев нагнетательных, наблюдательных и добывающих скважин?					
43.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о размещении на объектах сбора и подготовки нефти, насосных и компрессорных станциях схемы технологического процесса, утвержденной техническим руководителем организации, с указанием номеров задвижек, аппаратов и направлений потоков, полностью соответствующих их нумерации в проектной документации, и вывешивании указанной схемы в операторных, машинных залах и других помещениях в местах, доступных для работников?	Пункт 716 ФНП № 534				
44.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по внесению изменений в технологический процесс, схему, регламент и аппаратурное оформление при наличии нормативно–технической и (или) проектной документации, согласованной с организацией-разработчиком технологического процесса и (или) организацией-разработчиком изменяемой документации?	Пункт 717 ФНП № 534				
45.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по отключению оборудования, контактировавшего с сернистой нефтью и не используемого в действующей схеме технологического процесса, освобождению его от продукта, промывке или пропарке, заполнению инертной средой, изоляции заглушками от задействованного оборудования, а также фиксации установки заглушек в журнале установки-снятия заглушек?	Пункт 719 ФНП № 534				
46.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении работников необходимыми средствами индивидуальной защиты от воздействия вредных веществ при наличии в продукции, технологических аппаратах, резервуарах и других емкостях сернистого водорода или возможности образования вредных	Пункт 720 ФНП № 534				

	веществ при взрывах, нарушении герметичности емкостей и других аварийных ситуациях?					
47.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о соответствии оборудования для сбора нефти, газа и конденсата требованиям стандартов и технических условий на его изготовление, о монтаже указанного оборудования в соответствии с проектной документацией и действующими нормами технологического проектирования, об обеспечении полной герметичности и сохранности продукции (закрытая система сбора и подготовки нефти и газа)?	Пункт 730 ФНП № 534				
48.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по проведению вибродиагностического контроля агрегатов с вращающимися элементами при вводе в эксплуатацию из монтажа, перед выводом в ремонт, после капитального ремонта и в процессе эксплуатации по графику, утверждённому эксплуатирующей организацией?	Пункт 732 ФНП № 534				
49.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по систематической проверке разъёмных соединений компрессоров и их газопроводов на герметичность в соответствии со сроками, установленными инструкцией по эксплуатации завода-изготовителя?	Пункт 738 ФНП № 534				
50.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании газокомпрессорных станций:	Пункт 740 ФНП № 534				
50.1.	приборами контроля за технологическими параметрами (давление, расход, температура) транспортируемого продукта?					
50.2.	системой приборов по диагностике компрессорного оборудования (вибрация, температура подшипников)?					
50.3.	системой контроля воздушной среды в помещениях компрессорной станции?					
50.4.	системой вентиляции?					

50.5.	системой предупредительной сигнализации о нарушении технологических параметров и загазованности воздушной среды в компрессорном помещении?					
50.6.	системой остановки и блокировки включения компрессоров при превышении загазованности воздушной среды в компрессорном помещении выше 40% нижнего концентрационного предела распространения пламени на одном датчике или 20% на двух и более датчиках, а также при неисправности вентиляционной системы?					
50.7.	пультами управления в компрессорном помещении и в операторном зале?					
50.8.	системой взрывобезопасной связи; системами противопожарной защиты?					
51.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии на ограждении площадки электродегидратора блокировки, снимающей напряжение при открывании дверцы ограждения?	Пункт 746 ФНП № 534				
52.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, чтобы электродегидратор был оснащён устройством, отключающим напряжение при понижении уровня продукта в аппарате, и проведении проверки всех блокировок дегидратора по графику, утверждённому эксплуатирующей организацией, не реже одного раза в год?	Пункт 748 ФНП № 534				
53.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по автоматизированному дренированию воды из электродегидраторов и отстойников и осуществлению его в закрытую дренажную систему?	Пункт 752 ФНП № 534				
54.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении эксплуатации нагревательных печей при отсутствии либо неисправности:	Пункт 755 ФНП № 534	–	–	–	–
54.1.	систем регулирования заданного соотношения топлива, воздуха и водяного пара?					

54.2.	блокировок, прекращающих поступление газообразного топлива и воздуха при снижении их давления ниже установленных параметров, а также при прекращении электро- и пневмопитания приборов контрольно-измерительных приборов и аппаратуры?					
54.3.	средств сигнализации о прекращении поступления топлива и воздуха при их принудительной подаче в топочное пространство?					
54.4.	средств контроля уровня тяги и автоматического прекращения подачи топливного газа в зону горения при остановке дымососа или недопустимом снижении разрежения в печи, а при компоновке печных агрегатов с котлами-утилизаторами – систем перевода агрегатов в режим работы без дымососов?					
54.5.	системы освобождения змеевиков печи от нагреваемого жидкого продукта при повреждении труб или прекращении его циркуляции?					
54.6.	средств дистанционного отключения подачи сырья и топлива в случаях аварий в системах змеевиков?					
55.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установке на паропроводе или трубопроводе инертного газа, служащего для продувки змеевика печи с форсунками при остановках или аварии, обратных клапанов и по две запорные задвижки, наличии между задвижками пробного (продувочного) краника для контроля герметичности задвижки и спуска конденсата?	Пункт 763 ФНП № 534				
56.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по расположению вентилей трубопроводов системы паротушения камеры сгорания печи с форсунками и коробки двойников в удобном для подхода и безопасном месте на расстоянии не менее 10 м от печи?	Пункт 764 ФНП № 534				
57.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по отнесению газопроводов установки комплексной подготовки газа (далее – УКПГ), газосборных пунктов,	Пункт 768 ФНП № 534				

	головных сооружений и других объектов к трубопроводам первой категории при расчётном давлении более 2,5 МПа, но не более 10 МПа?					
58.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по установке на каждом паропроводе при входе в аппарат обратного клапана и отключающего устройства, рассчитанных на рабочее давление в аппарате?	Пункт 769 ФНП № 534				
59.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по наличию на УКПГ систем очистки, осушки, подогрева и ингибирования газа?	Пункт 770 ФНП № 534				
60.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении насосов, применяемых для нагнетания сжиженных горючих газов и легковоспламеняющихся жидкостей:	Пункт 780 ФНП № 534	–	–	–	–
60.1.	блокировками, исключающими пуск или прекращающими работу насоса при отсутствии перемещаемой жидкости в его корпусе или отклонениях ее уровней в расходных емкостях от предельно допустимых значений?					
60.2.	средствами предупредительной сигнализации о нарушении параметров работы, влияющих на безопасность эксплуатации?					
61.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о применении для перекачки легковоспламеняющихся жидкостей и сжиженных углеводородных газов бессальниковых насосов с двойным торцевым, а в обоснованных случаях – с одинарным торцевым дополнительным уплотнением, при выборе типа уплотнения в зависимости от зоны установки и свойств перекачиваемого продукта?	Пункт 781 ФНП № 534				
62.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что на насосе, подающем масло на торцевые уплотнения, предусмотрено блокировочное устройство, включающее резервный масляный насос при падении давления масла?	Пункт 782 ФНП № 534				

63.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установке обратного клапана на напорном (нагнетательном) трубопроводе центробежного насоса и фильтра на всасывающем трубопроводе?	Пункт 783 ФНП № 534				
64.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об отводе сбрасываемого продукта при освобождении и продувке насосов за пределы помещений: жидкого – по трубопроводам в специально предназначенную емкость, а паров и газов – на факел или свечу?	Пункт 786 ФНП № 534				
65.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об указании на трубопроводах, расположенных в насосных станциях, их назначения и направления движения продуктов, на насосах – индексов согласно схеме технологического процесса, а на двигателях – направления вращения ротора?	Пункт 788 ФНП № 534				
66.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении во время эксплуатации насосов контроля давления нагнетания, а также об исключении работы насоса с неисправными или не прошедшими своевременную поверку манометрами?	Пункт 789 ФНП № 534				
67.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении компрессоров исправными запорной арматурой, средствами измерений, системами защиты и блокировками согласно паспорту завода-изготовителя и требованиям проектной документации, с учетом свойств перемещаемых продуктов?	Пункт 796 ФНП № 534				
68.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что соединения компрессоров и их газопроводы проверялись на герметичность в соответствии со сроками, установленными инструкциями завода-изготовителя и технологическим регламентом?	Пункт 801 ФНП № 534				
69.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об очистке всасываемого воздуха от механических примесей фильтрами?	Пункт 802 ФНП № 534				

70.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о подаче газа на прием компрессора через отделители жидкости (сепараторы), оборудованные световой и звуковой сигнализацией, а также блокировкой, производящей остановку компрессора при достижении предельно допустимого уровня жидкости в сепараторе?	Пункт 803 ФНП № 534				
71.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что система автоматизации сбора, промыслового и межпромыслового транспорта и подготовки природного газа и газового конденсата предусматривает:	Пункт 821 ФНП № 534	–	–	–	–
71.1.	систему ингибирования трубопроводного транспорта?					
71.2.	автоматическое отключение отдельного оборудования, технологической линии, установки, скважины при аварийных отклонениях параметров?					
71.3.	соединения, выполняемые при монтаже оборудования и трубопроводов, подвергаются 100%-ному контролю качества соединений способами, регламентированными изготовителями в инструкциях по монтажу и наладке оборудования?					
71.4.	герметичные системы ввода ингибиторов коррозии и другие устройства для обеспечения возможности реализации антикоррозионных мероприятий, предусмотренных технологическими регламентами?					
71.5.	дистанционную аварийную остановку технологической линии установки с пульта дежурного оператора и перевод технологических сред на факельную линию или аварийную емкость?					
71.6.	дистанционный контроль величин технологических параметров и регистрацию основных параметров технологического процесса?					
71.7.	автоматическое регулирование давления среды в технологическом оборудовании при отклонениях параметров технологического процесса?					

71.8.	автоматическую сигнализацию при выходе технологических параметров (давления, температуры и других параметров) за пределы допустимых с подачей предупредительных сигналов оповещения на место установок и пульт оператора?					
71.9.	контроль состояния воздушной среды на объектах?					
72.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о соответствии стационарных и передвижных электростанций, находящихся в ведении организации и используемых ею в качестве основных, резервных и аварийных источников электроэнергии, требованиям промышленной безопасности, предъявляемым ФНП № 534?	Пункт 827 ФНП № 534				
73.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что резиновые шланги с металлическими наконечниками, предназначенные для налива в автомобильные или железнодорожные цистерны, заземлены проволокой (обвитой снаружи по шлангу или пропущенной внутри), при этом концы проволоки припаяны к металлическим частям трубопровода и наконечнику шланга, а наконечники и проволока изготовлены из металла, не дающего искр?	Пункт 877 ФНП № 534				
74.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении стояков для налива автомобильных или железнодорожных цистерн заземляющими устройствами, представляющими собой металлические проводники, электрически присоединенные одним концом к заземлителю, а другим – к наливному стояку, и устройством контроля цепи заземления, срабатывающим на отключение насосов в случае разрыва цепи заземления?	Пункт 878 ФНП № 534				
75.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о заземлении корпусов автомобильных или	Пункт 878 ФНП № 534				

	железнодорожных цистерн перед проведением слива и налива?					
76.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об ежегодном пересмотре:	Пункт 883 ФНП № 534	–	–	–	–
76.1.	графиков технического обслуживания, диагностирования и ремонта промысловых трубопроводов (далее – ПТ)?					
76.2.	графиков осмотров линейной части ПТ (включая переходы)?					
76.3.	планируемых объёмов ремонтных работ на ПТ?					
76.4.	перечня объектов ПТ, выведенных из эксплуатации?					
76.5.	перечня ПТ, подлежащих консервации и ликвидации?					
77.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по осуществлению присоединения запорной арматуры, регуляторов давления, другой аппаратуры и контрольно-измерительных приборов с применением фланцевых и резьбовых соединений без сварного присоединения труб к фланцам запорной арматуры?	Пункт 887 ФНП № 534				
78.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по установке в начале и конце каждого трубопровода, а также на опасных участках запорных устройств, обеспечивающих экстренный вывод трубопроводов из эксплуатации?	Пункт 888 ФНП № 534				
79.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по оборудованию запорной арматуры промысловых трубопроводов, расположенной под землёй, дистанционным управлением или удлинёнными штоками, обеспечивающими её открытие и закрытие без спуска человека в колодец?	Пункт 897 ФНП № 534				
80.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установке на поверхности запорной арматуры нефтегазоконденсатопроводов, предназначенных для	Пункт 897 ФНП № 534				

	транспортирования продукции, содержащей сернистый водород?					
81.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об эксплуатации трубопроводов при параметрах, предусмотренных проектной документацией и отражённых в техническом паспорте?	Пункт 912 ФНП № 534				
82.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об исключении эксплуатации трубопроводов, предназначенных для перекачки взрыво-, пожароопасных и агрессивных газов и продуктов, при наличии хомутов или иных устройств, применяемых для герметизации трубопроводов в полевых условиях, при этом разрешается временная установка хомутов на трубопроводах для предотвращения растекания жидкости до начала ремонта?	Пункт 913 ФНП № 534				
83.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по проведению периодического контроля состояния изоляционного покрытия трубопроводов, за исключением морской части, методами диагностирования, позволяющими выявлять повреждения изоляции без вскрытия грунта, по графику, утверждённому техническим руководителем эксплуатирующей организации?	Пункт 915 ФНП № 534				
84.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что техническое обслуживание ПТ включает:	Пункт 925 ФНП № 534	–	–	–	–
84.1.	осмотр трассы ПТ (наблюдение за состоянием трассы ПТ, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли), в том числе с помощью беспилотных летательных аппаратов в целях своевременного обнаружения опасных ситуаций, угрожающих целостности и безопасности ПТ и безопасности окружающей среды?					
84.2.	обслуживание технических устройств и средств электрохимической защиты ПТ?					

84.3.	ревизию ПТ?					
84.4.	обследование переходов через естественные и искусственные преграды?					
85.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об установлении эксплуатирующей организацией периодичности и объемов работ по техническому обслуживанию линейных участков ПТ, а также технических устройств, входящих в состав ПТ, с учетом требований руководств по эксплуатации заводов-изготовителей, при этом проведение указанных работ осуществляется в сроки, установленные ежегодными графиками, утвержденными техническим руководителем эксплуатирующей организации?	Пункт 926 ФНП № 534				
86.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обозначении трассы ПТ на местности щитовыми указателями, устанавливаемыми на высоте 1,5-2 м от поверхности земли в пределах прямой видимости через 500-1000 м, а также на углах поворота и пересечениях с другими ПТ и коммуникациями, с размещением щита-указателя в 1 м от оси подземного ПТ или на его оси?	Пункт 955 ФНП № 534				
87.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по обозначению трассы ПТ в местах переходов через естественные и искусственные преграды, узлов запорной арматуры и на опасных участках постоянными опознавательно-предупредительными знаками?	Пункт 957 ФНП № 534				
88.	Выполняется ли контролируемым лицом при ревизии ПТ:	Пункт 962 ФНП № 534	–	–	–	–
88.1.	визуальное обследование трассы ПТ, всех естественных и искусственных преград с привязкой к пикетам трассы?					
88.2.	определение глубины залегания ПТ?					
88.3.	определение мест проведения неразрушающего контроля (не менее двух участков на 1 км; для ПТ протяженностью менее 500 м провести не менее двух					

	шурфов на объект) с учетом того, что участки выбираются в наиболее опасных местах: оголениях, застойных зонах (тупиковых и временно не работающих участках), в местах, где изменяется направление потока (отводы, переходы, тройники, врезки), узлах запорной арматуры?					
88.4.	привязка мест неразрушающего контроля к пикетам трассы (в целях мониторинга изменения толщины стенки ПТ при следующих ревизиях использовать места с прежними координатами пикета трассы)?					
88.5.	определение технического состояния технических устройств?					
88.6.	определение диаметра ПТ?					
88.7.	визуальный осмотр наружного защитного (антикоррозионного) покрытия (определение наличия (отсутствия) наружных механических и коррозионных повреждений, измерение геометрических параметров обнаруженных повреждений с помощью измерительных инструментов (линейка, шаблон сварщика)?					
88.8.	ультразвуковая толщинометрия стенки ПТ или внутритрубная диагностика?					
88.9.	определение целостности защитного покрытия в местах контроля (если ПТ имеет заводскую изоляцию, необходимо рассмотреть возможность контроля толщины стенки приборами, позволяющими выполнять измерения через слой изоляции)?					
88.10.	ультразвуковой (рентгенографический) контроль качества сварных соединений при подозрении на дефекты сварного шва по результатам визуального и измерительного контроля?					
88.11.	определение наличия или отсутствия блуждающих токов?					
88.12.	определение мест повреждений изоляции?					

88.13.	обследование участков пересечений ПТ с естественными и искусственными преградами в пределах охранной зоны, в том числе с магистральными нефтепроводами и газопроводами?					
88.14.	определение отбраковочной толщины стенки ПТ?					
88.15.	определение скорости коррозионно-эрозионного износа и расчет скорости коррозии?					
89.	Выполняется ли контролируемым лицом при обследовании подводных переходов ПТ:	Пункт 976 ФНП № 534	–	–	–	–
89.1.	проверка на соответствие проектной, исполнительной и эксплуатационной документации на ПТ?					
89.2.	контроль состояния берегоукреплений (при их наличии) и знаков безопасности (для судоходных рек проверяется состояние знака «Якорь не бросать»)?					
89.3.	определение наличия (отсутствия) утечек транспортируемой среды?					
89.4.	определение положения ПТ (визуальный осмотр), наличия и величины оголений, провисов?					
89.5.	проведение ультразвуковой толщинометрии в месте проведения неразрушающего контроля в пределах границ подводного перехода ПТ?					
89.6.	осмотр защитного кожуха?					
90.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении на подводных переходах через судоходные и несудоходные реки шириной зеркала воды в межень 25 м и более не менее одного раза в 4 года работ по:	Пункт 978 ФНП № 534	–	–	–	–
90.1.	привязке места расположения подводного перехода к пикетам трассы?					
90.2.	разбивке промерных створов?					
90.3.	определению состояния балластировки и изоляции на размытых участках ПТ?					

90.4.	определению направления и скорости течения?					
90.5.	построению продольного профиля перехода (с указанием глубины водоема и залегания ПТ, пикетажа), контроль состояния защитного покрытия?					
91.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении испытаний на прочность и проверки на герметичность:	Пункт 988 ФНП № 534	–	–	–	–
91.1.	для оценки технического состояния ПТ, на котором отсутствует или ограничена возможность применения методов неразрушающего контроля с периодичностью проведения ревизий?					
91.2.	после замены участка ПТ при капитальном ремонте, реконструкции или техническом перевооружении?					
91.3.	после аварий?					
92.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении резервуаров дыхательными клапанами, предохранительными клапанами, огнепреградителями, уровнемерами, пробоотборниками, сигнализаторами уровня, устройствами для предотвращения слива (хлопушами), приемо-раздаточными патрубками, зачистным патрубком, вентиляционными патрубками и люками (люком световым, люком замерным) в соответствии с проектной документацией и технологическим регламентом на данный ОПО?	Пункт 1013 ФНП № 534				
93.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по исключению расположения вертикальных швов первого пояса стенки резервуара между приемо-раздаточными патрубками, и соблюдению расстояния между швами приварки отдельных элементов оборудования, вертикальными и горизонтальными соединениями стенки резервуара: не менее 500 мм между швами и до вертикальных соединений стенки, не менее 200 мм – до горизонтальных соединений?	Пункт 1016 ФНП № 534				

94.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по ограждению одностенных резервуаров или группы резервуаров сплошным валом или стенами, рассчитанными на гидростатическое давление разлившейся жидкости при разрушении резервуара?	Пункт 1017 ФНП № 534				
95.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении свободного от застройки объема внутри ограждения не менее объема наибольшего резервуара в группе?	Пункт 1017 ФНП № 534				
96.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении размещения задвижек внутри обвалования, за исключением запорных и коренных задвижек, установленных непосредственно у резервуара и предназначенных только для обслуживания данного резервуара?	Пункт 1017 ФНП № 534				
97.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о размещении колодцев и камер управления задвижками с внешней стороны обвалования?	Пункт 1017 ФНП № 534				
98.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по содержанию территории резервуарных парков и площадки внутри обвалования в чистоте, очистке их от земли, пропитанной продуктами хранения, и сухой травы?	Пункт 1018 ФНП № 534				
99.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по защите основания резервуара от размыва поверхностными водами путём обеспечения постоянного отвода вод по канализации к очистным устройствам?	Пункт 1037 ФНП № 534				
100.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении резервуаров:	Пункт 1041 ФНП № 534	–	–	–	–
100.1.	техническим паспортом резервуара?					
100.2.	техническим паспортом на понтон?					

100.3.	градуировочной таблицей резервуара?					
100.4.	технологической картой резервуара?					
100.5.	журналом текущего обслуживания?					
100.6.	журналом контроля состояния устройств молниезащиты, защиты от проявления статического электричества?					
100.7.	схемой нивелирования основания?					
100.8.	схемой молниезащиты и защиты резервуара от проявлений статического электричества?					
100.9.	распоряжением, актом на замену оборудования резервуаров?					
100.10.	технологическими картами на замену оборудования резервуаров?					
100.11.	исполнительной документацией на строительство резервуара?					
101.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по проведению периодического обследования, диагностики, позволяющей определить необходимость и вид ремонта, а также остаточный срок службы резервуара?	Пункт 1042 ФНП № 534				
102.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по наличию в проектной документации обустройства месторождения с высоким содержанием сернистого водорода основных организационных, технических решений по обеспечению газобезопасности работников и населения, проживающего в зоне возможной загазованности, при аварийных ситуациях?	Пункт 1380 ФНП № 534				
103.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по осуществлению ежедневного осмотра скважин и шлейфов, вскрывших пласты, содержащие в продукции сернистый водород, при объезде	Пункт 1431 ФНП № 534				

	мобильной бригадой в составе не менее двух операторов, имеющих при себе дыхательные аппараты, средства контроля воздуха и связи, с регистрацией результатов осмотров в специальном журнале?					
104.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об осуществлении контроля межколонного давления (далее – МКД) в процессе эксплуатации скважины?	Пункт 1433 ФНП № 534				
105.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о прекращении эксплуатации скважины при обнаружении давления в межколонном пространстве и о принятии организацией, эксплуатирующей ОПО, решения о дальнейшей эксплуатации скважины на основании результатов исследований и принятых мер по выявлению и устранению причин возникновения МКД?	Пункт 1433 ФНП № 534			.	
106.	Выполняется ли контролируемым лицом требование, согласно которому система автоматизации добывающих скважин и прискважинного оборудования обеспечивает:	Пункт 1438 ФНП № 534	–	–	–	–
106.1.	подачу реагента в скважину и прекращение его подачи при возможных аварийных ситуациях, сигнализацию об аварийных отклонениях технологических параметров?					
106.2.	автоматическое отключение скважин при нарушении режима?					
106.3.	контроль состояния воздушной среды на объектах промысла с дистанционным их отключением при разгерметизации технологического оборудования (трубопроводов)?					
107.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении в организации, осуществляющей сбор и подготовку нефти, газа и газоконденсата, содержащих сернистый водород, проверки герметичности фланцевых соединений, арматуры, люков и других источников возможных выделений сернистого водорода посредством ежедневного обхода или объезда каждого опасного объекта с отражением результатов в соответствующем журнале?	Пункт 1439 ФНП № 534				

108.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об осуществлении контроля коррозионного состояния оборудования помимо визуального осмотра следующими методами:	Пункт 1466 ФНП № 534	–	–	–	–
108.1.	установкой контрольных образцов?					
108.2.	по датчикам скорости коррозии?					
108.3.	по узлам контроля коррозии?					
108.4.	по водородным зондам?					
108.5.	ультразвуковой и магнитной толщинометрией?					
109.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об определении в технологическом регламенте как основном технологическом документе технологии ведения процесса или отдельных его стадий (операций), режимов и рецептуры производства продукции, показателей качества продукции и безопасных условий работы в соответствии с действующими нормативными техническими документами?	Пункт 1484 ФНП № 534				

(фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, заполнившего проверочный лист)

(место для подписи должностного лица, заполнившего проверочный лист)

Приложение № 3
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» сентября 2026 г. № 305

Форма

Место для нанесения QR-кода

Проверочный лист
(список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемый должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности

1. Наименование вида федерального государственного контроля (надзора), включенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля:
2. Наименование контрольного (надзорного) органа:
3. Дата заполнения проверочного листа:
4. Объект федерального государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие:
5. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, место жительства в Российской Федерации индивидуального предпринимателя,

наименование юридического лица, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), являющихся контролируемыми лицами (далее – контролируемое лицо):
6. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа:
7. Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:
8. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:
9. Должность, фамилия и инициалы должностного лица контрольного (надзорного) органа, в должностные обязанности которого в соответствии с положением о виде контроля, должностным регламентом или должностной инструкцией входит осуществление полномочий по виду контроля, в том числе проведение контрольных (надзорных) мероприятий, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист:
10. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований:

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Ответы на вопросы			Примечание (подлежит обязательному заполнению в случае заполнения графы «неприменимо»)
			Да	Нет	Неприменимо	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Осуществляется ли контролируемым лицом ведение технологических процессов в соответствии с технологическими регламентами на производство продукции, утвержденными организацией?	Пункт 9 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 533[1] (далее – ФНП № 533)				
2.	Обеспечено ли контролируемым лицом оснащение технологических систем средствами контроля за параметрами, определяющими взрывоопасность процесса, с регистрацией показаний и предаварийной сигнализацией их значений, а также средствами автоматического регулирования и противоаварийной защиты, в том числе противоаварийной автоматической защитой?	Пункт 25 ФНП № 533				

[1] Зарегистрирован Минюстом России 25 декабря 2020 г., регистрационный № 61808: с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 533 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

3.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о герметичности технологических систем, в которых обращаются горючие продукты (газообразные, жидкие, твердые), способные образовывать взрывоопасные смеси с воздухом, и об исключении образования опасных концентраций этих веществ в окружающей среде на всех режимах работы?	Пункт 30 ФНП № 533				
4.	Предусмотрена ли контролируемым лицом установка запорных и (или) отсекающих устройств для максимального снижения выбросов в окружающую среду горючих и взрывопожароопасных веществ при аварийной разгерметизации системы?	Пункт 36 ФНП № 533				
5.	Направляются ли контролируемым лицом сбрасываемые горючие газы, пары и мелкодисперсные материалы в закрытые системы для дальнейшей утилизации, обезвреживания или в системы организованного сжигания?	Пункт 38 ФНП № 533				
6.	Предусмотрены ли контролируемым лицом системы блокировок по останову компрессоров и насосов и автоматическому включению аварийной вентиляции при обнаружении опасной загазованности в помещениях (компрессорных, насосных)?	Пункт 48 ФНП № 533				
7.	Установлен ли контролируемым лицом сепаратор на всасывающей линии компрессора для отделения жидкой фазы из перемещаемой газовой среды?	Пункт 49 ФНП № 533				
8.	Оснащены ли контролируемым лицом насосы, применяемые для нагнетания сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей:	Пункт 53 ФНП № 533	–	–	–	–
8.1.	блокировками, исключающими пуск или прекращающими работу насоса при отсутствии перемещаемой жидкости в его корпусе или отклонениях ее уровней в приемной и расходной емкостях от предельно допустимых значений?					

8.2.	средствами предупредительной сигнализации при достижении опасных значений параметров в приемных и расходных емкостях?					
9.	Обеспечен ли контролируемым лицом порядок установки (подачи) железнодорожных цистерн под слив-налив для безопасности проведения этих операций?	Пункт 127 ФНП № 533				
10.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении использования железнодорожных цистерн с сжиженным горючим газом, легковоспламеняющейся и горючей жидкостью, находящихся на железнодорожных путях, в качестве стационарных, складских (расходных) емкостей?	Пункт 128 ФНП № 533				
11.	Предусмотрены ли контролируемым лицом специально оборудованные места для выполнения операций по аварийному освобождению неисправных цистерн на сливоналивных эстакадах?	Пункт 130 ФНП № 533				
12.	Оборудованы ли контролируемым лицом насосы на сливоналивных эстакадах, которые предназначены для проведения операций налива сжиженных горючих газов, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, средствами дистанционного отключения?	Пункт 134 ФНП № 533				
13.	Обеспечен ли контролируемым лицом запрет на размещение технологического оборудования взрывопожароопасных производств:	Пункт 179 ФНП № 533	–	–	–	–
13.1.	над и под вспомогательными помещениями?					
13.2.	под эстакадами технологических трубопроводов с опасными веществами, кроме случаев, когда осуществляются специальные меры безопасности, исключающие попадание опасных веществ на оборудование, установленное под ними?					
13.3.	над площадками открытых насосных и компрессорных установок, кроме случаев применения герметичных					

	насосов или, когда осуществляются специальные меры безопасности, исключающие попадание взрывопожароопасных веществ на оборудование, установленное под ними?					
14.	Оснащены ли контролируемым лицом насосы и компрессоры технологических блоков взрывопожароопасных производств, остановка которых при падении напряжения или кратковременном отключении электроэнергии может привести к отклонениям технологических параметров процесса до критических значений и развитию аварий, системами самозапуска электродвигателей?	Пункт 187 ФНП № 533				
15.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении применения во взрывопожароопасных технологических системах металлорукавов и гибких шлангов (резиновых, пластмассовых) в качестве стационарных трубопроводов для транспортирования сжиженных горючих газов, веществ в парогазовом состоянии, легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, за исключением обвязки форсунок печей?	Пункт 194 ФНП № 533				
16.	Обеспечена ли контролируемым лицом эксплуатация технологических трубопроводов без фланцевых или других разъемных соединений (за исключением мест установки арматуры или подсоединения трубопроводов к аппаратам, а также на тех участках, где по условиям технологии требуется периодическая разборка для проведения чистки и ремонта трубопроводов)?	Пункт 198 ФНП № 533				
17.	Предусмотрено ли контролируемым лицом устройство световой и звуковой сигнализации загазованности воздушной среды во взрывоопасных помещениях и вне их перед входными дверями?	Пункт 222 ФНП № 533				
18.	Оснащены ли контролируемым лицом опасные производственные объекты, имеющие в своем составе объекты с технологическими блоками I и II категорий	Пункт 226 ФНП № 533				

	взрывоопасности, автоматическими и (или) автоматизированными системами управления, построенными на базе электронных средств контроля и автоматики, включая средства вычислительной техники?					
19.	Предусмотрены ли контролируемым лицом в производственных помещениях, рабочей зоне открытых наружных установок средства автоматического газового контроля и анализа с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин, и с выдачей сигналов в систему противоаварийной автоматической защиты для контроля загазованности по предельно допустимой концентрации и нижнему концентрационному пределу распространения пламени?	Пункт 253 ФНП № 533				
20.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о запрете осуществления технологических процессов и работы оборудования с неисправными или отключенными системами контроля, управления и противоаварийной автоматической защиты, связи и оповещения?	Пункт 288 ФНП № 533				
21.	Оснащены ли контролируемым лицом системы аварийной вентиляции средствами автоматического включения при срабатывании установленных в помещении сигнализаторов довзрывных концентраций или газоанализаторов при превышении предельно допустимых концентраций вредных веществ?	Пункт 317 ФНП № 533				
22.	Оснащены ли контролируемым лицом сооружения локальной очистки на входе и выходе потоков сбросов средствами контроля содержания взрывоопасных продуктов и сигнализации превышения допустимых значений?	Пункт 334 ФНП № 533				
23.	Определен ли контролируемым лицом порядок организации и проведения работ по техническому	Пункт 346 ФНП № 533				

	обслуживанию и ремонту технологического оборудования в нормативных технических документах эксплуатирующей организации (стандарты, положения, инструкции, технологические карты) по техническому обслуживанию и ремонту технологического оборудования и технических устройств с учетом условий их эксплуатации, оценки вероятности и последствий отказа, требований нормативных документов, инструкций производителей?					
24.	Проводятся ли контролируемым лицом в процессе ремонта оборудования технологических блоков любых категорий взрывоопасности пооперационный контроль качества ремонтных работ, в том числе с применением методов технической диагностики, а также комплексные или индивидуальные испытания (опрессовка, обкатка)?	Пункт 354 ФНП № 533				
25.	Поддерживаются ли контролируемым лицом во влажном состоянии все разбираемые узлы и детали технологического оборудования во избежание самонагревания пирофорных отложений при ремонтных работах?	Пункт 362 ФНП № 533				
26.	Проводятся ли контролируемым лицом работы по очистке оборудования от пирофорных отложений, осуществляемые механизированным способом, не требующим присутствия рабочих внутри оборудования, согласно специальной инструкции, утвержденной эксплуатирующей организацией?	Пункт 369 ФНП № 533				
27.	Осуществляется ли контролируемым лицом прием и отгрузка нефти и нефтепродуктов в железнодорожные цистерны через специально оборудованные сливоналивные устройства, обеспечивающие безопасное проведение сливоналивных операций?	Пункт 5 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря				

		2020 г. № 529[2] (далее – ФНП № 529)				
28.	Оборудованы ли контролируемым лицом приемные емкости приемно-сливной эстакады складов мазута средствами измерения температуры и уровня, сигнализаторами предельных значений уровня, вентиляционными патрубками, средствами подогрева слитого мазута, перекачивающими насосами и подъемными сооружениями с защитой от перелива?	Пункт 20 ФНП № 529				
29.	Оборудованы ли контролируемым лицом посты налива установками автоматизированного налива с управлением из пунктов управления, а также по месту их установки?	Пункт 36 ФНП № 529				
30.	Применяются ли контролируемым лицом для нижнего налива авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) в автомобильные цистерны (топливозаправщик) соединительные шарнирно-сочлененные трубы из алюминия, исключающие искрообразование при стыковке с фланцем автомобильной цистерны?	Пункт 45 ФНП № 529				
31.	Предусмотрено ли контролируемым лицом в системе налива авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) аварийное дистанционное (ручное) отключение насоса?	Пункт 46 ФНП № 529				
32.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о применении для аварийного сброса на площадочных опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта резервуаров без понтона, систем улавливания и рекуперации паров?	Пункт 78 ФНП № 529				

[2] Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2020 г., регистрационный № 61965; с изменениями, внесенными приказами Ростехнадзора от 9 июля 2024 г. № 214 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2024 г., регистрационный № 79349), от 18 марта 2025 г. № 88 (зарегистрирован Минюстом России 21 апреля 2025 г., регистрационный № 81915), от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 529 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

33.	Обеспечивается ли контролируемым лицом при применении стальных резервуаров с защитной стенкой (типа «стакан в стакане») контроль утечек продукта в межстенное пространство по прямому (утечки) или косвенному (загазованность) параметру и при обнаружении нарушения герметичности основного резервуара выведен ли он из эксплуатации?	Пункт 80 ФНП № 529				
34.	Оснащены ли контролируемым лицом стальные вертикальные резервуары в зависимости от их назначения:	Пункт 81 ФНП № 529	–	–	–	–
34.1.	приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой?					
34.2.	дыхательной и предохранительной арматурой с огнепреградителями?					
34.3.	устройствами для отбора проб и удаления подтоварной воды?					
34.4.	приборами контроля и сигнализации?					
34.5.	устройствами для подогрева высоковязких и застывающих нефтей и нефтепродуктов?					
34.6.	системами противопожарной защиты?					
34.7.	вентиляционными патрубками?					
34.8.	устройствами молниезащиты, заземления и защиты от статического электричества?					
35.	Оборудованы ли контролируемым лицом резервуары для авиационных топлив на топливо-заправочных комплексах плавающими устройствами для верхнего забора топлива?	Пункт 82 ФНП № 529				
36.	Выполняются ли контролируемым лицом требования о соответствии резервуара, введенного в эксплуатацию, проектной документации (документации на техническое перевооружение) и имеет ли он технический паспорт,	Пункт 84 ФНП № 529				

	в котором указан его порядковый номер согласно технологической схеме резервуарного парка, нанесенный также на корпус резервуара?					
37.	Обеспечена ли контролируемым лицом установка предохранительных клапанов на резервуарах, оборудованных дыхательными клапанами?	Пункт 90 ФНП № 529				
38.	Обеспечена ли контролируемым лицом блокировка, исключающая переполнение приемной емкости, в целях предотвращения переполнения системы дренирования при автоматическом сбросе подтоварной воды?	Пункт 96 ФНП № 529				
39.	Обеспечена ли контролируемым лицом установка приборов обнаружения утечек нефтепродуктов и (или) их паров на площадках резервуарных парков хранения светлых нефтепродуктов в районе запорно-регулирующей арматуры узла подключения склада (парка), расположенного за пределами обвалования?	Пункт 100 ФНП № 529				
40.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении внутри обвалования резервуаров установки электрооборудования, не связанного с эксплуатацией резервуаров, и транзитной прокладки электрокабельных линий?	Пункт 106 ФНП № 529				
41.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении всех технологических операций по приему, хранению и отгрузке нефти и нефтепродуктов в резервуарных парках в соответствии с требованиями производственных инструкций (технологических карт), утвержденных эксплуатирующей организацией, и ФНП № 529?	Пункт 110 ФНП № 529				
42.	Обеспечиваются ли контролируемым лицом при хранении нефтепродуктов в таре в складских помещениях следующие условия:	Пункт 117 ФНП № 529	–	–	–	–
42.1.	контроль загазованности помещения (при хранении легковоспламеняющихся жидкостей)?					

42.2.	необходимая кратность обмена воздуха?					
42.3.	наличие погрузочно-разгрузочных устройств?					
43.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у каждого насосного агрегата паспорта организации-изготовителя, внесении в него всех сведений по ремонту и замене комплектующих частей и указании в нем срока службы насосного агрегата?	Пункт 171 ФНП № 529				
44.	Выполняются ли контролируемым лицом требования о контроле при вскрытии и проверки на поражение коррозией не реже одного раза в 5 лет заземлителей и токоотводов?	Пункт 198 ФНП № 529				
45.	Выполняются ли контролируемым лицом требования к заземлению для защиты от проявлений статического электричества:	Пункт 199 ФНП № 529	–	–	–	–
45.1.	наземных резервуаров для легковоспламеняющихся и горючих жидкостей и других жидкостей, являющихся диэлектриками и способных при испарении создавать взрывоопасные смеси паров с воздухом?					
45.2.	наземных трубопроводов через каждые 200 метров и дополнительно на каждом ответвлении с присоединением каждого ответвления к заземлителю?					
45.3.	металлических оголовков и патрубков гибких шлангов для слива и налива нефти и нефтепродуктов?					
45.4.	железнодорожных рельсов сливоналивных участков, электрически соединенных между собой, а также металлические конструкций сливоналивных эстакад с двух сторон по длине?					
45.5.	металлических конструкций автоналивных устройств?					
45.6.	всех механизмов и оборудования насосных станций для перекачки нефтепродуктов?					

45.7.	металлических воздуховодов и кожухов изоляции вентиляционных систем во взрывоопасных помещениях через каждые 40-50 метров?					
46.	Проверяется ли контролируемым лицом состояние швов нижних поясов стенки и уторного узла резервуара при их осмотре?	Пункт 244 ФНП № 529				
47.	Установлено ли контролируемым лицом систематическое наблюдение за осадкой основания каждого резервуара?	Пункт 246 ФНП № 529				
48.	Подвергаются ли контролируемым лицом периодической зачистке все металлические резервуары:	Пункт 249 ФНП № 529	–	–	–	–
48.1.	не менее двух раз в год – для авиационного бензина (топлива для реактивных двигателей) (при наличии на линии закачки средств очистки с тонкостью фильтрования не более 40 микрометра допускается зачищать резервуары не менее одного раза в год, а при соблюдении данного условия для резервуаров с внутренним антикоррозийным покрытием – не реже одного раза в три года)?					
48.2.	не менее одного раза в два года – для остальных светлых нефтепродуктов и масел?					
49.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о теплоизоляции технологического оборудования и трубопроводов, содержащих сжиженный природный газ и сжиженные хладагенты, для обеспечения регламентированной температуры продукта и предотвращения обморожений обслуживающего персонала (в случае их обращения в системе при температуре ниже температуры окружающей среды)?	Пункт 10 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности объектов сжиженного природного газа», утвержденных приказом Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 521[3] (далее – ФНП № 521)				

[3] Зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2020 г., регистрационный № 61629; с изменениями, внесенными приказами Ростехнадзора от 20 сентября 2022 г. № 321 (зарегистрирован Минюстом России 27 октября 2022 г., регистрационный № 70726), от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 11 декабря 2020 г. № 521 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

50.	Предусмотрены ли контролируемым лицом для насосов, предназначенных для перекачки сжиженного горючего газа, меры по предотвращению образования газовых пробок внутри корпуса насоса, меры по защите от превышения давления и обеспечению бескавитационных режимов работы?	Пункт 15 ФНП № 521				
51.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об ограничении площади возможного аварийного разлива сжиженного горючего газа и легковоспламеняющихся жидкостей путем устройства вокруг каждого резервуара для хранения сжиженного горючего газа и легковоспламеняющихся жидкостей (группы резервуаров) ограждающей стены или обвалования, с учетом установленных исключений?	Пункт 32 ФНП № 521				
52.	Применяются ли контролируемым лицом для хранения сжиженного природного газа двустенные (двухоболочечные с полной герметизацией, в том числе мембранные) изотермические резервуары?	Пункт 65 ФНП № 521				
53.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии тепловой изоляции пространства между внутренним и внешним резервуарами или мембраной и внешним резервуаром?	Пункт 68 ФНП № 521				
54.	Оснащен ли контролируемым лицом изотермический резервуар для хранения сжиженного природного газа многоступенчатой системой защиты от повышения давления, предусматривающей:	Пункт 69 ФНП № 521	–	–	–	–
54.1.	отвод паров сжиженного природного газа на компримирование					
54.2.	сброс паров сжиженного природного газа в факельную систему отпарного газа (низкого давления)					
54.3.	сброс паров сжиженного природного газа через предохранительные клапаны на свечи рассеивания в атмосферу					

55.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оснащении изотермического резервуара сжиженного природного газа системой защиты от вакуума?	Пункт 70 ФНП № 521				
56.	Оборудован ли контролируемым лицом изотермический резервуар системами контроля уровня, сигнализации и блокировки предельно допустимых значений верхнего и нижнего уровней?	Пункт 73 ФНП № 521				
57.	Оборудован ли контролируемым лицом системой контроля температуры изотермический резервуар для хранения сжиженного природного газа?	Пункт 74 ФНП № 521				
58.	Предусмотрен ли контролируемым лицом на трубопроводах нагнетания насосов, линии рециркуляции и приема сжиженного природного газа в резервуар контроль значения температуры сжиженного природного газа?	Пункт 74 ФНП № 521				
59.	Оснащен ли контролируемым лицом изотермический резервуар сжиженного природного газа системой постоянного контроля (мониторинга) и сигнализации уровня, температуры и плотности, обеспечивающей контроль свойств сжиженного природного газа на различных уровнях внутри резервуара для обнаружения расслоения сжиженного природного газа и возможного самопроизвольного перемещения (переворачивания) слоев (фаз) сжиженного природного газа?	Пункт 75 ФНП № 521				
60.	Предусмотрена ли контролируемым лицом система постоянного контроля и сигнализации возможных утечек для обнаружения утечек из внутреннего резервуара в изолирующее пространство?	Пункт 76 ФНП № 521				
61.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии в системе приема/отгрузки сжиженного природного газа линии отвода отпарного газа в закрытую систему?	Пункт 95 ФНП № 521				
62.	Устанавливаются ли контролируемым лицом в сливной и/или топливораздаточной колонках и линии выдачи	Пункт 132 ФНП № 521				

	передвижных заправщиков сжиженного природного газа скоростные клапаны или отсечная арматура системы противоаварийной автоматической защиты для защиты от пролива сжиженного природного газа при аварийных повреждениях соединительных металлорукавов?					

(фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, заполнившего проверочный лист)

(место для подписи должностного лица, заполнившего проверочный лист)

Приложение № 4
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от «04» сентября 2026 г. № 305

Форма

Место для нанесения QR-кода

Проверочный лист
(список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемый должностными лицами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальных органов при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов газораспределения и газопотребления

1. Наименование вида федерального государственного контроля (надзора), включенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля:
2. Наименование контрольного (надзорного) органа:
3. Дата заполнения проверочного листа:
4. Объект федерального государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие:
5. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, место жительства в Российской Федерации индивидуального предпринимателя,

наименование юридического лица, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), являющихся контролируемыми лицами (далее – контролируемое лицо):
6. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа:
7. Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:
8. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:
9. Должность, фамилия и инициалы должностного лица контрольного (надзорного) органа, в должностные обязанности которого в соответствии с положением о виде контроля, должностным регламентом или должностной инструкцией входит осуществление полномочий по виду контроля, в том числе проведение контрольных (надзорных) мероприятий, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист:
10. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований:

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Ответы на вопросы			Примечание (подлежит обязательному заполнению в случае заполнения графы «неприменимо»)
			Да	Нет	Неприменимо	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выполняется ли контролируемым лицом требование к организации, осуществляющей эксплуатацию сетей газораспределения или газопотребления, из числа руководителей или инженерно-технических работников, прошедших аттестацию в области промышленной безопасности, о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию опасных производственных объектов сетей газораспределения и газопотребления в целом и за каждый участок (объект) в отдельности?	Пункт 5 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. № 531[1] (далее – ФНП № 531)				
2.	Выполняются ли контролируемым лицом требования:		–	–	–	–
2.1.	комплекс мероприятий, включающий мониторинг, техническое обслуживание, ремонт и аварийно-диспетчерское обеспечение сетей газораспределения и газопотребления, обеспечивающий содержание сетей газораспределения и газопотребления в исправном и безопасном состоянии?	Пункт 6 ФНП № 531				

[1] Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2020 г., регистрационный № 61962; с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 531 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

2.2.	проведение технического диагностирования газопроводов, зданий и сооружений, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления по достижении предельных сроков эксплуатации, установленных проектной документацией?					
2.3.	хранение проектной и исполнительной документации в течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации)?					
2.4.	задействование подрядной организации в случае отсутствия газовой службы в составе организации, эксплуатирующей сети газораспределения и газопотребления, для оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту сети газораспределения и сети газопотребления?					
3.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по эксплуатации сетей газораспределения и газопотребления тепловых электрических станций оперативным персоналом и газовой службой предприятия?	Пункт 9 ФНП № 531				
4.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о назначении из числа руководителей (инженерно-технических работников), прошедших аттестацию в области промышленной безопасности, лица, ответственного за безопасную эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления на тепловой электрической станции, и его заместителя?	Пункт 10 ФНП № 531				
5.	Обеспечено ли контролируемым лицом наличие у лица, ответственного за безопасную эксплуатацию сетей газораспределения и	Пункт 11 ФНП № 531	–	–	–	–

	газопотребления тепловой электрической станции:					
5.1.	копии приказа о возложении соответствующих обязанностей?					
5.2.	должностной инструкции, определяющей его обязанности, права и ответственность?					
5.3.	проектной, рабочей и исполнительной документации?					
5.4.	акта о приемке сетей газопотребления?					
5.5.	технологических схем наружных и внутренних газопроводов с указанием газоопасных колодцев и камер?					
5.6.	эксплуатационной документации по безопасному пользованию газом?					
5.7.	документов об оценке (подтверждении) соответствия технических устройств обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации?					
5.8.	плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий?					
5.9.	копий документов, подтверждающих проведение аттестации в области промышленной безопасности работников, осуществляющих эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления, в объеме требований промышленной безопасности, необходимых для исполнения ими трудовых обязанностей?					
6.	Обеспечено ли контролируемым лицом требование о разработке производственных (технологических) инструкций на тепловых электрических станциях с учетом особенностей оборудования, технологии и характера	Пункт 12 ФНП № 531				

	производства до пуска оборудования в эксплуатацию, содержащих требования технологической последовательности выполнения различных операций при подготовке к пуску оборудования технологических комплексов, выводе в резерв, ремонте, допуске ремонтного персонала (работников) к выполнению работ на оборудовании?					
7.	Обеспечено ли контролируемым лицом требование об указании в производственных (технологических) инструкциях методов и объемов проверки качества выполненных работ по техническому обслуживанию и ремонту?	Пункт 12 ФНП № 531				
8.	Обеспечено ли контролируемым лицом требование о разработке:	Пункт 12 ФНП № 531	–	–	–	–
8.1.	инструкции по безопасному проведению огневых и газоопасных работ?					
8.2.	инструкции по охране труда для работников, занятых эксплуатацией сетей газораспределения и газопотребления, разработанные, исходя из профессии или вида выполняемой работы с учетом трудового законодательства Российской Федерации?					
8.3.	должностных инструкций для руководителей и инженерно-технических работников?					
9.	Обеспечено ли контролируемым лицом требование о разработке производственных инструкции с учетом требований изготовителей технических устройств, конкретных условий эксплуатации, а также требование об утверждении указанных инструкций	Пункт 13 ФНП № 531				

	техническим руководителем тепловой электрической станции?					
10.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о приложении к производственной инструкции технологической схемы с указанием технических устройств, мест врезки дренажей, продувочных газопроводов (воздушников), сбросных газопроводов, трубопроводов продувочного агента, установки запорной, регулирующей и предохранительной арматуры с нумерацией, соответствующей действительности по месту?	Пункт 14 ФНП № 531				
11.	Проводится ли контролируемым лицом проверка срабатывания устройств технологических защит и действия сигнализации по максимальному и минимальному давлению газа в газопроводах в сроки, установленные изготовителями, но не реже одного раза в шесть месяцев?	Пункт 25 ФНП № 531				
12.	Проводится ли контролируемым лицом контроль загазованности в помещениях пункта редуцирования газа и котельной стационарными сигнализаторами загазованности или переносным прибором из верхней зоны помещений не реже одного раза в смену?	Пункт 26 ФНП № 531				
13.	Проводится ли контролируемым лицом до начала и в процессе выполнения работ по техническому обслуживанию контроль воздуха рабочих зон помещений (пункта редуцирования газа, машинного зала, котельной) на загазованность с отметкой результатов анализа в наряде-допуске на проведение газоопасных работ?	Пункт 29 ФНП № 531				

14.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении испытаний газопроводов:	Пункт 29 ФНП № 531	–	–	–	–
14.1.	после окончания работ, сопровождающихся нарушением целостности и разгерметизацией, – на герметичность?					
14.2.	после сварочных работ – на прочность и герметичность в соответствии с проектной документацией, а при отсутствии в ней требований к проведению испытаний – с учетом действующих документов по стандартизации и актов в сфере технического регулирования?					
15.	Проводится ли контролируемым лицом техническое диагностирование (экспертиза промышленной безопасности) газопроводов, технических и технологических устройств сетей газораспределения и газопотребления тепловой электрической станции в целях определения и прогнозирования их технического состояния (определения соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»)?	Пункт 42 ФНП № 531				
16.	Проводится ли контролируемым лицом ремонт газопроводов и технических устройств по графикам, утвержденным техническим руководителем тепловой электрической станции, составленным на основании эксплуатационной документации изготовителей, а также по результатам	Пункт 43 ФНП № 531				

	технического обслуживания, технического диагностирования?					
17.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о занесении в паспорт соответствующего газопровода и технического устройства сведений о капитальном ремонте?	Пункт 43 ФНП № 531				
18.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении проведения ремонтных и наладочных работ в цепях защит, блокировок и сигнализации на действующем оборудовании без оформления наряда-допуска (распоряжения) на газоопасные работы?	Пункт 54 ФНП № 531				
19.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о нахождении в открытом положении и опломбировке запорной арматуры перед предохранительным сбросным клапаном в пункте редуцирования газа?	Пункт 71 ФНП № 531				
20.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении газоопасных работ бригадой работников под руководством инженерно-технического работника (в составе не менее трех работников)?	Пункт 130 ФНП № 531				
21.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении газоопасных работ в колодцах, туннелях, коллекторах, а также в траншеях и котлованах глубиной более одного метра бригадой работников под руководством инженерно-технического работника (в составе четырех человек)?	Пункт 130 ФНП № 531				
22.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об утверждении перечня газоопасных работ, выполняемых без оформления наряда-допуска по производственным инструкциям?	Пункт 133 ФНП № 531				

23.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о назначении работников, имеющих право выдачи нарядов-допусков к выполнению газоопасных работ, распорядительным документом из числа руководящих работников и инженерно-технических работников, осуществляющих эксплуатацию сетей газораспределения или газопотребления, аттестованных в установленном порядке и имеющих опыт работы на объектах сетей газораспределения и газопотребления не менее одного года?	Пункт 134 ФНП № 531				
24.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии утвержденной производственной инструкции по проведению периодически повторяющихся газоопасных работ, выполняемых постоянным составом работников без оформления наряда-допуска?	Пункт 135 ФНП № 531				
25.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по ведению журнала учета периодически повторяющихся газоопасных работ с указанием времени начала и окончания работ?	Пункт 135 ФНП № 531				
26.	Выполняются ли контролируемым лицом по специальному плану, утвержденному техническим руководителем газораспределительной организации, следующие газоопасные работы:	Пункт 136 ФНП № 531				
26.1.	пуск газа в сети газораспределения и газопотребления поселений при первичной газификации, в газопроводы высокого давления?					
26.2.	присоединение газопроводов высокого и среднего давлений?					

26.3.	ремонтные работы в пункте редуцирования газа и газорегуляторной установке с применением сварки и газовой резки?					
26.4.	ремонтные работы на газопроводах среднего и высокого давлений (под газом) с применением сварки и газовой резки?					
26.5.	снижение и восстановление давления газа в газопроводах среднего и высокого давлений, связанные с отключением потребителей?					
26.6.	ремонтные работы на газопроводах низкого давления, связанные с отключением и последующим пуском газа в группы жилых домов, если для выполнения работ требуется привлечение более одной бригады?					
26.7.	отключение и последующее включение подачи газа на промышленные производства?					
27.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о регистрации наряд-допусков на газоопасные работы в специальном журнале?	Пункт 141 ФНП № 531				
28.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по прохождению работниками стажировки на рабочем месте и проверки знаний перед допуском к самостоятельной работе на автозаправочных станциях?	Пункт 7 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности автогазозаправочных станций газомоторного топлива», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 530[2] (далее – ФНП № 530)				
29.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о разработке на автозаправочных станциях планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II и III классов	Пункт 11 ФНП № 530				

[2] Зарегистрирован Минюстом России 25 декабря 2020 г., регистрационный № 61804; с изменениями, внесенными приказами Ростехнадзора от 4 июля 2022 г. № 209 (зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2022 г., регистрационный № 70932), от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 530 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

	опасности, утвержденных руководителями (заместителями руководителей) организаций, эксплуатирующих объекты, либо руководителями обособленных подразделений юридических лиц (в случаях, предусмотренных положениями о таких обособленных подразделениях) и согласованных руководителями профессиональных аварийно-спасательных служб или профессиональных аварийно-спасательных формирований, с которыми заключен договор на обслуживание объектов?					
30.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о размещении на рабочих местах обслуживающего персонала технологических схем автозаправочных станций?	Пункт 12 ФНП № 530				
31.	Проводится ли контролируемым лицом ежесменный осмотр технологического оборудования, газопроводов, арматуры, электрооборудования, вентиляционных систем, средств измерений, блокировки и сигнализации в целях выявления неисправностей и их устранения в соответствии с производственными инструкциями?	Пункт 14 ФНП № 530				
32.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обозначении устройств управления аварийного отключения газа для их однозначного распознавания?	Пункт 21 ФНП № 530				
33.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о том, что элементы технологической системы автозаправочной станции защищены от механических повреждений и доступны для осмотра?	Пункт 25 ФНП № 530				

34.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об оборудовании автозаправочной станции автоматическими системами защиты и системой ручного останова станции?	Пункт 26 ФНП № 530				
35.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по недопущению эксплуатации отдельных элементов автозаправочных станций при срабатывании автоматики безопасности до устранения причин ее срабатывания?	Пункт 49 ФНП № 530				
36.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по составлению схемы установки перед установкой заглушек, которая утверждается лицом, ответственным за подготовку технических устройств к ремонту?	Пункт 52 ФНП № 530				
37.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении технического обслуживания газопроводов и арматуры в следующие сроки:	Пункт 55 ФНП № 530	–	–	–	–
37.1.	проверка на герметичность при рабочем давлении резьбовых и фланцевых соединений газопроводов и арматуры, сальниковых уплотнений, находящихся в помещении, – ежемесячно?					
37.2.	проверки загазованности колодцев подземных коммуникаций в пределах территории автозаправочных станций – по графику, утвержденному техническим руководителем организации, эксплуатирующей автозаправочную станцию?					
38.	Обеспечено ли контролируемым лицом выполнение работ по текущему ремонту по графику, утвержденному техническим руководителем организации, эксплуатирующей автозаправочную станцию?	Пункт 66 ФНП № 530				

39.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по занесению в эксплуатационный журнал результатов работ по капитальному ремонту?	Пункт 71 ФНП № 530				
40.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о введении в эксплуатацию резервуаров на основании письменного разрешения ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию в порядке, установленном распорядительными документами и производственными инструкциями эксплуатирующей организации?	Пункт 75 ФНП № 530				
41.	Обеспечена ли контролируемым лицом запись в эксплуатационный журнал обнаруженных при техническом обслуживании неисправностей?	Пункт 77 ФНП № 530				
42.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении наружного осмотра резервуаров с арматурой и контрольно-измерительными приборами с записью в эксплуатационном журнале лицом, ответственным за безопасную эксплуатацию автозаправочной станции, не реже одного раза в 3 месяца?	Пункт 80 ФНП № 530				
43.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии у стационарных и переносных газоанализаторов и сигнализаторов действующего свидетельства о поверке?	Пункт 87 ФНП № 530				
44.	Обеспечена ли контролируемым лицом круглосуточная работа сигнализаторов загазованности с выводом сигнализации в помещение с постоянным присутствием работников (операторную)?	Пункт 94 ФНП № 530				

45.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об отражении работ по техническому обслуживанию и ремонту средств автоматики и контрольно-измерительных приборов в эксплуатационном журнале?	Пункт 101 ФНП № 530				
46.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении работ по пуску газа в газопроводы и технические устройства, ремонту с применением сварки и газовой резки, расконсервации оборудования, проведению пусконаладочных работ, первичному заполнению резервуаров газом по наряду-допуску и плану производства работ, утвержденному техническим руководителем автогазозаправочной станции (руководителем автогазозаправочной станции)?	Пункт 112 ФНП № 530				
47.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о допуске к выполнению газоопасных работ руководителей и инженерно-технических работников, обученных правилам пользования средствами индивидуальной защиты и способам оказания первой помощи?	Пункт 113 ФНП № 530				
48.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о допуске к выполнению газоопасных работ работников, прошедших профессиональное обучение по профессии «слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования» (слесарь аварийно-восстановительных работ) с правом проведения газоопасных работ, имеющих удостоверение и обученных правилам пользования средствами индивидуальной защиты и способам оказания первой помощи?	Пункт 113 ФНП № 530				

49.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об указании в плане производства работ строгой последовательности проведения работ, расстановки людей, потребности в механизмах, приспособлениях и материалах, мероприятий, предусматривающих обеспечение безопасности проведения каждой газоопасной работы с указанием ответственных лиц за подготовку и проведение работ?	Пункт 114 ФНП № 530				
50.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении проверки наличия и исправности средств индивидуальной защиты, а также проведении инструктажа исполнителей о необходимых мерах безопасности при выполнении работы, после чего каждый получивший инструктаж расписывается в наряде-допуске?	Пункт 119 ФНП № 530				
51.	Обеспечена ли контролируемым лицом регистрация нарядов-допусков в журнале?	Пункт 120 ФНП № 530				
52.	Выполняется ли контролируемым лицом требование к оформлению журнала: журнал прошнуровывается, скрепляется печатью, страницы нумеруются?	Пункт 120 ФНП № 530				
53.	Обеспечено ли контролируемым лицом хранение нарядов-допусков в эксплуатирующей организации не менее одного года?	Пункт 120 ФНП № 530				
54.	Обеспечено ли контролируемым лицом постоянное хранение в исполнительно-технической документации автозаправочной станции нарядов-допусков, выдаваемых на первичный слив газа, производство ремонтных работ с применением сварки на элементах подземных газопроводов и резервуарах?	Пункт 120 ФНП № 530				

55.	Обеспечено ли контролируемым лицом хранение журналов регистрации нарядов-допусков после окончания 5 лет?	Пункт 120 ФНП № 530				
56.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение работ в резервуарах, помещениях заправочной станции, а также ремонт с применением газовой резки и сварки бригадой, состоящей не менее чем из трех работников, под руководством аттестованного инженерно-технического работника?	Пункт 122 ФНП № 530				
57.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение осмотра, ремонта, проветривания колодцев, слива неиспарившихся остатков газа из резервуаров и баллонов, технического обслуживания газопроводов и технических устройств, наполнения резервуаров газом из автоцистерн при эксплуатации бригадой, состоящей из двух работников?	Пункт 123 ФНП № 530				
58.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об отражении результатов контрольной опрессовки в нарядах-допусках на выполнение газоопасных работ?	Пункт 131 ФНП № 530				
59.	Обеспечено ли контролируемым лицом выполнение огневых работ в светлое время суток по плану производства работ, утвержденному техническим руководителем автогазозаправочной станции (руководителем автогазозаправочной станции), и наряду-допуску?	Пункт 136 ФНП № 530				
60.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении гидравлического испытания рукавов на прочность давлением, равным 1,25 рабочего давления, не реже одного	Пункт 169 ФНП № 530				

	раза в три месяца и внесении результатов испытания в эксплуатационный журнал?					
61.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о наличии на каждом рукаве, применяемом при сливо-наливных операциях, обозначения с порядковым номером, датой проведения испытания (месяц, год) и датой последующего испытания (месяц, год)?	Пункт 170 ФНП № 530				
62.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о защите металлокордовых и резинотканевых рукавов от статического электричества?	Пункт 172 ФНП № 530				
63.	Обеспечено ли контролируемым лицом размещение в помещении операторной:	Пункт 195 ФНП № 530	–	–	–	–
62.1.	схемы обвязки насосов с раздаточными колонками и резервуарами?					
62.2.	схемы слива сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) из автомобильных цистерн?					
62.3.	производственной инструкции, содержащей порядок проведения и меры безопасности при сливе СУГ?					
64.	Обеспечено ли контролируемым лицом заключение договоров с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту технических устройств, обеспечивающими безопасное их проведение, в случае, если организация, эксплуатирующая объекты, использующие СУГ, не имеет в своем составе газовой службы?	Пункт 21 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 532[3] (далее – ФНП № 532)				
65.	Выполняется ли контролируемым лицом требование об обеспечении порядка	Пункт 23 ФНП № 532				

[3] Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2020 г. регистрационный № 61963; с изменениями, внесенными приказом Ростехнадзора от 3 марта 2026 г. № 62 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2026 г., регистрационный № 86234). В соответствии с пунктом 2 приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 532 данный акт действует до 1 сентября 2032 г.

	организации и проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту объектов, использующих СУГ, в соответствии с ФНП № 532, эксплуатационной документации изготовителей?					
66.	Обеспечено ли контролируемым лицом утверждение техническим руководителем (главным инженером) объекта и согласование с организацией, осуществляющей обслуживание и ремонт технических устройств (при необходимости), графиков технического обслуживания и ремонта объектов, использующих СУГ?	Пункт 24 ФНП № 532				
67.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о хранении в течение всего срока эксплуатации объекта, использующего СУГ (до его ликвидации) документации, предъявляемой приемочной комиссии, включая проектную и исполнительную документацию, а также акта приемочной комиссии в порядке, определенном руководителем организации?	Пункт 25 ФНП № 532				
68.	Обеспечено ли контролируемым лицом на каждый наружный газопровод, электрозащитную установку и резервуар СУГ составление эксплуатационного формуляра (паспорта), содержащего основные технические характеристики, а также данные о проведенных капитальных и текущих ремонтах?	Пункт 26 ФНП № 532				
69.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении технического обслуживания и ремонта технических устройств, за исключением аварийно-восстановительных работ, в светлое время суток?	Пункт 31 ФНП № 532				

70.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение текущего ремонта противопожарных нормально открытых клапанов и обратных клапанов по графику, утвержденному техническим руководителем (главным инженером) объекта, использующего СУГ, но не реже одного раза в двенадцать месяцев, с записью в паспорт вентсистемы?	Пункт 120 ФНП № 532				
71.	Имеются ли у контролируемого лица технологические схемы базы хранения СУГ с указанием расположения резервуаров, их номеров, а также трубопроводов обвязки, запорной и предохранительной арматуры?	Пункт 123 ФНП № 532				
72.	Обеспечено ли контролируемым лицом при эксплуатации резервуаров их ежесменное техническое обслуживание в объеме:	Пункт 126 ФНП № 532	–	–	–	–
72.1.	осмотр резервуаров и арматуры в целях выявления и устранения неисправностей и утечек газа?					
72.2.	проверка уровня СУГ?					
73.	Выполняется ли контролируемым лицом по графику, утвержденному руководителем объекта, использующего СУГ:	Пункт 129 ФНП № 532	–	–	–	–
73.1.	проверка предохранительных клапанов на срабатывание при давлении настройки?					
73.2.	осмотр и профилактика задвижек, кранов и вентилей?					
73.3.	слив конденсата из резервуаров через дренажные устройства?					
74.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о заполнении резервуаров жидкой	Пункт 132 ФНП № 532				

	фазой СУГ не более восьмидесяти пяти процентов геометрического объема?					
75.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение работ внутри резервуаров по наряду-допуску бригадой в составе не менее трех работников под руководством ответственного лица?	Пункт 138 ФНП № 532				
76.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение слива СУГ из железнодорожных и автомобильных цистерн в резервуары в дневное время суток с соблюдением требований ФНП № 532 и производственных инструкций?	Пункт 141 ФНП № 532				
77.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении превышения количества железнодорожных цистерн на территории газонаполнительной станции над числом постов слива?	Пункт 143 ФНП № 532				
78.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение гидравлических испытаний рукавов на прочность давлением, равным 1,25 рабочего давления, не реже одного раза в три месяца с занесением результатов испытаний в журнал?	Пункт 148 ФНП № 532				
79.	Обеспечена ли контролируемым лицом во время сливоналивных операций автоматическая система контроля слива (налива) СУГ?	Пункт 155 ФНП № 532				
80.	Обеспечено ли контролируемым лицом оборудование двигателей автомобильных цистерн выхлопом с глушителем и искрогасительной сеткой, выведенными к передней части автомобиля, и оснащения двумя огнетушителями?	Пункт 157 ФНП № 532				

81.	Выполняется ли контролируемым лицом требование по контролю исправности и безопасной эксплуатации карусельных наполнительных и напольных весовых установок при наполнении баллонов на газонаполнительной станции или газонаполнительном пункте?	Пункт 178 ФНП № 532				
82.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении:	Пункт 192 ФНП № 532	–	–	–	–
82.1.	проверки стационарных и переносных газоанализаторов и сигнализаторов не реже одного раза в три месяца контрольными смесями на срабатывание при концентрации газа десять процентов нижнего концентрационного предела распространения пламени (далее – НКПР) в помещении, двадцать процентов НКПР – вне помещения в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителей?					
82.2.	периодической поверки стационарных и переносных газоанализаторов и сигнализаторов в процессе эксплуатации?					
82.3.	проверки устройств защиты, блокировок и сигнализации на срабатывание не реже одного раза в месяц?					
83.	Выполняется ли контролируемым лицом проверка срабатывания устройств сигнализации и блокировок автоматики безопасности не реже одного раза в месяц?	Пункт 196 ФНП № 532				
84.	Обеспечена ли контролируемым лицом настройка сигнализаторов загазованности в соответствии с требованиями эксплуатационной документации изготовителей?	Пункт 200 ФНП № 532				

85.	Обеспечено ли контролируемым лицом установление периодичности выполнения технического обслуживания и ремонтов графиком, утвержденным техническим руководителем (главным инженером) объекта, использующего СУГ, но не реже чем указано в эксплуатационной документации изготовителей?	Пункт 204 ФНП № 532				
86.	Обеспечен ли контролируемым лицом ежесменный осмотр газопроводов и арматуры дежурным персоналом в целях выявления и устранения утечек СУГ?	Пункт 211 ФНП № 532				
87.	Обеспечено ли контролируемым лицом использование для целей выявления и устранения утечек СУГ приборов во взрывозащищенном исполнении, соответствующем категории и группе взрывоопасной смеси (пропан-бутан)?	Пункт 211 ФНП № 532				
88.	Выполняется ли контролируемым лицом при проведении технического обслуживания газопроводов и арматуры:	Пункт 212 ФНП № 532	–	–	–	–
88.1.	наружный осмотр газопроводов для выявления неплотностей в сварных стыках, фланцевых и резьбовых соединениях, сальниковых уплотнениях и определения состояния теплоизоляции и окраски?					
88.2.	осмотр и ремонт арматуры, очистка арматуры и приводного устройства от загрязнения, наледи?					
88.3.	проверка состояния опор трубопроводов, колодцев, а также пожарных гидрантов?					
89.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение технического обслуживания газопроводов и арматуры в следующие сроки:	Пункт 213 ФНП № 532	–	–	–	–

89.1.	осмотр всех наружных газопроводов и арматуры в целях выявления и устранения неисправности и утечек СУГ – ежемесячно?					
89.2.	проверка на герметичность при рабочем давлении резьбовых и фланцевых соединений газопроводов и арматуры, сальниковых уплотнений, находящихся в помещении, – ежемесячно?					
89.3.	проверка загазованности колодцев подземных коммуникаций в пределах территории объекта, использующего СУГ, – по графику, утвержденному техническим руководителем (главным инженером) объекта, использующего СУГ?					
90.	Обеспечено ли контролируемым лицом отражение результатов проверок в эксплуатационном журнале?	Пункт 213 ФНП № 532				
91.	Проводятся ли контролируемым лицом проверки действия и исправности предохранительных пружинных клапанов, установленных на газопроводах, резервуарах, не реже одного раза в месяц путем кратковременного их открытия (подрыва) или в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителей, если подрыв клапана не предусмотрен?	Пункт 215 ФНП № 532				
92.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о недопущении эксплуатации технических устройств при неисправных и неотрегулированных предохранительных сбросных клапанах?	Пункт 217 ФНП № 532				
93.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о проведении проверки параметров настройки клапанов и их регулировки на стенде	Пункт 218 ФНП № 532				

	или на месте с помощью специального приспособления, пломбировании клапанов после испытания и отражении результатов проверки в эксплуатационном журнале?					
94.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о соблюдении периодичности проверки параметров настройки клапанов:	Пункт 218 ФНП № 532	–	–	–	–
94.1.	для предохранительных сбросных клапанов резервуаров – не реже одного раза в шесть месяцев?					
94.2.	для остальных сбросных клапанов – при проведении текущего ремонта, но не реже одного раза в двенадцать месяцев?					
95.	Проводится ли контролируемым лицом текущий ремонт запорной арматуры не реже одного раза в двенадцать месяцев, включающий следующее:	Пункт 221 ФНП № 532	–	–	–	–
95.1.	очистку арматуры от грязи и ржавчины?					
95.2.	окраску арматуры?					
95.3.	устранение неисправностей приводного устройства арматуры?					
95.4.	проверку герметичности сварных, резьбовых и фланцевых соединений, сальниковых уплотнений пенообразующим раствором или приборным методом?					
95.5.	смену износившихся и поврежденных болтов и прокладок?					
96.	Заносятся ли контролируемым лицом результаты проверки и ремонта арматуры в эксплуатационный журнал?	Пункт 221 ФНП № 532				
97.	Обеспечено ли контролируемым лицом проведение работ по текущему ремонту по	Пункт 222 ФНП № 532				

	графику, утвержденному техническим руководителем (главным инженером) объекта, использующего СУГ?					
98.	Выполняется ли контролируемым лицом требование о включении в работу оборудования и газопроводов после технического обслуживания или ремонта, связанного с остановкой их и отключением СУГ, только по письменному разрешению технического руководителя (главного инженера) объекта?	Пункт 266 ФНП № 532				

(фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, заполнившего проверочный лист)

(место для подписи должностного лица, заполнившего проверочный лист)