

№2 (70) март–апрель 2020

РЕГЛАМЕНТ

сборник информационно-консультативных и научно-практических материалов
по вопросам промышленной, экологической, пожарной безопасности и охране труда

Законодательство
Результаты проверок
Итоги расследований
Административная практика

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЖУРНАЛУ
ТехНАДЗОР


Сборник информационно-консультативных и научно-практических материалов по вопросам промышленной, экологической, пожарной безопасности и охране труда «РЕГЛАМЕНТ»
Приложение к журналу «ТехНАДЗОР»

Главный редактор
Елена Викторовна Капустина
Дизайн и верстка
Владимир Михалицын
Корректор
Ольга Ануфриева

Издатель ООО «ТехНадзор»

Адрес редакции:
121099, Москва, Смоленская площадь, 3
тел. 8(800)-700-35-84, e-mail: info@tnadzor.ru

Адрес издателя:
620012, г. Екатеринбург,
ул. Машиностроителей, 19, оф. 229
для корреспонденции:
620017, г. Екатеринбург, а/я 796
Тел./факс: (343) 253-89-89;
e-mail: info@tnadzor.ru
www.nadzory.pf
www.tnadzor.ru

Подписано в печать 16 апреля 2020 г.
Выход из печати 21 апреля 2020 г.
Отпечатано в типографии «Юника»
ООО «Юника»
г. Екатеринбург ул. Московская, 29
тел.: 8 (965) 519-63-96; e-mail: 29561010@mail.ru
Заказ № 93 от 16 апреля 2020 года
Тираж 999 экз.
Свободная цена
16+

**ОФОРМИТЬ ПОДПИСКУ
НА СБОРНИК «РЕГЛАМЕНТ» МОЖНО:**

В РЕДАКЦИИ ЖУРНАЛА «ТехНАДЗОР»
Отправьте заявку на подписку
по факсу +7 (343) 253-89-89
или по e-mail: info@tnadzor,

**ЧЕРЕЗ ОБЪЕДИНЕННЫЙ КАТАЛОГ
«ПРЕССА РОССИИ»**
Подписной индекс 82453

**ЧЕРЕЗ АГЕНТСТВА
АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ПОДПИСКИ**
ООО «Урал-Пресс»
ЗАО «ИД «Экономическая газета»

ЧЕРЕЗ ИНТЕРНЕТ
На сайте www.tnadzor.ru
На сайте www.uralpress.ru

СОДЕРЖАНИЕ

НОРМАТИВНАЯ БАЗА

Постановление Правительства РФ от 19 марта 2020 г. № 303 «Об утверждении требований к техническим средствам, используемым участниками оборота товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, для обмена информацией с Государственной информационной системой мониторинга за оборотом товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, в том числе к техническим средствам проверки кода проверки»	1
Постановление Правительства РФ от 13 марта 2020 г. № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности»	3
Постановление Правительства РФ от 25 марта 2020 г. № 333 «О принятии Российской Федерацией поправки к Монреальскому протоколу по веществам, разрушающим озоновый слой»	12
Федеральный закон «О промышленной безопасности. Проект»	14
Федеральный закон Проект № 754049-7 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и Федеральный закон «О теплоснабжении» по вопросам допуска к эксплуатации энергоустановок»	35
Указ президента РФ «Об основах государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу»	37
Указ Президента РФ «Об утверждении доктрины энергетической безопасности Российской Федерации»	41
Федеральный закон «О внесении изменения в статью 6.1 Кодекса торгового мореплавания Российской Федерации»	47
Приказ Ростехнадзора от 14 января 2020 г. № 9 «Об утверждении руководства по безопасности «Методические рекомендации по определению допустимого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»	48
Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58651.1-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы информационная модель электроэнергетики»	52
Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 58651.2-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы информационная модель электроэнергетики базисный профиль информационной модели»	58
ПРОВЕРКИ ПРЕДПРИЯТИЙ	
Проверки законодательства по промышленной безопасности; природоохранного, трудового законодательства	71
РЕЗУЛЬТАТЫ РАССЛЕДОВАНИЙ	
Ростехнадзор информирует об авариях и несчастных случаях, расследование по которым завершено	75
АДМИНИСТРАТИВНАЯ ПРАКТИКА	77

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
от 19 марта 2020 г. № 303

«ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ К ТЕХНИЧЕСКИМ СРЕДСТВАМ, ИСПОЛЬЗУЕМЫМ УЧАСТНИКАМИ ОБОРОТА ТОВАРОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ОБЯЗАТЕЛЬНОЙ МАРКИРОВКЕ СРЕДСТВАМИ ИДЕНТИФИКАЦИИ, ДЛЯ ОБМЕНА ИНФОРМАЦИЕЙ С ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМОЙ МОНИТОРИНГА ЗА ОБОРОТОМ ТОВАРОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ОБЯЗАТЕЛЬНОЙ МАРКИРОВКЕ СРЕДСТВАМИ ИДЕНТИФИКАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ К ТЕХНИЧЕСКИМ СРЕДСТВАМ ПРОВЕРКИ КОДА ПРОВЕРКИ»

Правительство Российской Федерации постановляет:

Утвердить прилагаемые требования к техническим средствам, используемым участниками оборота товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, для обмена информацией с государственной информационной системой мониторинга за оборотом то-

варов, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, в том числе к техническим средствам проверки кода проверки.

Председатель Правительства Российской Федерации
М. Мишустин

Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 19 марта 2020 г. № 303

Требования

к техническим средствам, используемым участниками оборота товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, для обмена информацией с государственной информационной системой мониторинга за оборотом товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, в том числе к техническим средствам проверки кода проверки

1. Настоящие требования применяются к техническим средствам, используемым участниками оборота товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, для обмена информацией с государственной информационной системой мониторинга за оборотом товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, а также к техническим средствам, используемым субъектами обращения лекарственных средств для обмена информацией с системой мониторинга движения лекарственных препаратов для медицинского применения (далее соответственно – технические средства информационного обмена, участник оборота, информационная система мониторинга).

2. Технические средства информационного обмена должны обеспечивать обмен информацией, предусмотренной законодательством Российской Федерации (ее прием и передачу), в электронной форме между участником оборота и информационной системой мониторинга посредством информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – информационный обмен).

3. К техническим средствам информационного обмена относятся технические средства, предназначенные для получения участниками оборота кодов маркировки от информационной системы мониторинга и для передачи в информационную систему мониторинга сведений о маркировке товаров (упаковок товаров) средствами идентификации, включающие в себя технические средства проверки кода проверки либо соответствующие требованиям к техническим средствам проверки кода проверки (далее – устройства регистрации эмиссии).

4. Сведения об устройствах регистрации эмиссии, используемых участниками оборота для информационного обмена с оператором информационной системы мониторинга (далее – оператор), вносятся оператором в информационную систему мониторинга.

5. Технические средства информационного обмена должны обеспечивать:

аутентификацию лица, уполномоченного участником оборота на использование технических средств;

взаимную аутентификацию с техническими средствами оператора, осуществляющими информационный обмен с участником оборота;

формирование документов для их передачи в информационную систему мониторинга;

передачу документов в информационную систему мониторинга;

противодействие угрозам безопасности информации, в том числе защиту документов, передаваемых оператору, от доступа третьих лиц;

при отсутствии подтверждения оператора о получении им направленного ему документа повторную передачу этого документа оператору;

прием документов от оператора;

выполнение иных функций, обеспечивающих информационный обмен с информационной системой мониторинга в соответствии с требованиями актов Правительства Российской Федерации, утверждающих особенности внедрения информационной системы мониторинга в отношении отдельных товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации.

Под документами в настоящем пункте понимаются электронные документы, обмен которыми между техническими средствами, используемыми участниками оборота товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, и информационной системой мониторинга предусмотрен постановлениями Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2018 г. № 1556 «Об утверждении Положения о системе мониторинга движения лекарственных препаратов для медицинского применения» и от 26 апреля 2019 г. № 515 «О системе маркировки товаров средствами идентификации и прослеживаемости движения товаров», а также актами Правительства Российской Федерации, определяющими особенности маркировки отдельных товаров, подлежащих обязательной маркировке средствами идентификации, и внедрения ин-

формационной системы мониторинга в отношении указанных товаров.

6. Устройства регистрации эмиссии помимо соответствия требованиям, указанным в пункте 5 настоящего документа, должны:

обеспечивать формирование заявок для информационной системы мониторинга на коды маркировки;

обеспечивать получение от информационной системы мониторинга кодов маркировки, их хранение в условиях, исключающих доступ к ним третьих лиц, а также их предоставление только уполномоченному лицу участника оборота;

включать в свой состав технические средства проверки кода проверки либо соответствовать требованиям к техническим средствам проверки кода проверки.

Устройство регистрации эмиссии, включающее в свой состав техническое средство проверки кода проверки, должно иметь выданный Федеральной службой безопасности Российской Федерации документ, подтверждающий отсутствие влияния этого устройства регистрации эмиссии на выполнение входящим в его состав техническим средством проверки кода проверки установленных требований к шифровальным (криптографическим) средствам защиты информации, действующим в отношении шифровальных (криптографических) средств, предназначенных для проверки кода маркировки.

Устройство регистрации эмиссии, выполняющее функции технического средства проверки кода проверки, должно иметь документ, выданный Федеральной службой безопасности Российской Федерации, о его соответствии установленным требованиям к шифровальным (криптографическим) средствам защиты информации, действующим в отношении шифровальных (криптографических) средств, предназначенных для проверки кода маркировки.

7. Технические средства проверки кода проверки должны:

иметь корпус, опломбированный его изготовителем, и нанесенный на корпус заводской номер технического средства проверки кода проверки;

обеспечивать противодействие угрозам безопасности информации;

обеспечивать шифрование документов, передаваемых в информационную систему мониторинга в электронной форме, и расшифровывание документов, полученных от информационной системы мониторинга;

обеспечивать создание усиленной квалифицированной электронной подписи;

являться средством измерения времени и местоположения по сигналам глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС;

иметь счетчики сформированных документов;

исключать возможность формирования документов, предназначенных для передачи в информационную систему мониторинга, в случае если время, указанное в этих документах, отличается более чем на 5 минут от реального времени;

осуществлять проверку достоверности кода маркировки, если код маркировки содержит код проверки, доступ-

ный для самостоятельной проверки техническим средством с использованием ключа проверки кода проверки;

исключать возможность повторного создания усиленной квалифицированной электронной подписи для документа в случае, если через 10 календарных дней с момента создания квалифицированной электронной подписи для документа от информационной системы мониторинга не будет получено уведомление, подтверждающее получение указанного документа, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

иметь документ, выданный Федеральной службой безопасности Российской Федерации, о соответствии установленным требованиям к шифровальным (криптографическим) средствам защиты информации, действующим в отношении шифровальных (криптографических) средств, предназначенных для проверки кода маркировки.

Фискальные накопители должны соответствовать (в том числе в части выполнения ими функций технических средств проверки кода проверки) требованиям законодательства Российской Федерации о применении контрольно-кассовой техники.

8. Федеральная служба безопасности Российской Федерации:

вправе устанавливать дополнительные требования к криптографическим ключам для шифрования документов, криптографическим ключам проверки кода проверки, иным криптографическим ключам технических средств проверки кода проверки и шифровальным (криптографическим) средствам, применяемым для производства технических средств проверки кода проверки, а также дополнительные требования к указанным шифровальным (криптографическим) средствам;

осуществляет подтверждение соответствия технических средств проверки кода проверки установленным требованиям к шифровальным (криптографическим) средствам защиты кода маркировки при выполнении ими всех функций, установленных законодательством Российской Федерации, и публикует перечень таких средств, соответствующих установленным требованиям;

выдает изготовителям технических средств проверки кода проверки криптографические ключи, необходимые для производства указанных технических средств, соответствующих установленным требованиям;

выдает на модели устройств регистрации эмиссии, выполняющие функции технических средств проверки кода проверки, и на технические средства проверки кода проверки документы об их соответствии установленным требованиям к шифровальным (криптографическим) средствам защиты информации, действующим в отношении шифровальных (криптографических) средств, предназначенных для проверки кода маркировки, а также выдает документы, подтверждающие отсутствие влияния модели устройства регистрации эмиссии на выполнение входящим в его состав техническим средством проверки кода проверки установленных требований к шифровальным (криптографическим) средствам защиты информации, действующим в отношении шифровальных (криптографических) средств, предназначенных для проверки кода маркировки.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
от 13 марта 2020 г. № 279

**«ОБ ИНФОРМАЦИОННОМ ОБЕСПЕЧЕНИИ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ»**

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила ведения государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности;

Правила предоставления сведений, документов, материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности;

перечень сведений, документов, материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, доступ к которым осуществляется без взимания платы с использованием официальных сайтов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2. Министерству строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации в срок до 1 июля 2020 г. утвердить:

технические требования к ведению реестров государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности;

методику присвоения регистрационных номеров сведениям, документам, материалам, размещаемым в го-

сударственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, справочники и классификаторы, необходимые для обработки указанных сведений, документов, материалов;

форматы предоставления сведений, документов, материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности.

3. Признать утратившими силу:

постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 2006 г. № 363 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 25, ст. 2725);

пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2016 г. № 1276 «О порядке информационного взаимодействия государственной информационной системы ведения единой электронной картографической основы с государственными информационными системами обеспечения градостроительной деятельности» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 50, ст. 7094).

Председатель Правительства Российской Федерации
М. МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 13 марта 2020 г. № 279

**ПРАВИЛА ВЕДЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИНФОРМАЦИОННЫХ
СИСТЕМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок ведения государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в том числе государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности с функциями автоматизированной информационно-аналитической поддержки осуществления полномочий в области градостроительной деятельности, а также в случаях, предусмотренных статьей 63 Градостроительного кодекса Российской Федерации, государственных информационных систем автоматизированной информационно-аналитической поддержки осуществления полномочий в области градостроительной деятельности субъектов Российской Федерации – гг. Москвы, Санкт-Петербурга и Севастополя (далее – информационные системы), и требования к технологиям, программным, лингвистическим, правовым, организационным и техническим средствам обеспечения ведения информационных систем.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

а) «документ» - подлежащая размещению в информационной системе документированная информация в виде текста, изображения и (или) их сочетания (в том числе машиночитаемая информация, векторные и растровые пространственные данные), имеющая реквизиты и позволяющая ее идентифицировать в целях передачи, использования и хранения;

б) «материал» - подлежащая размещению в информационной системе информация в виде текста, изображения и (или) их сочетания (в том числе машиночитаемая информация, векторные и растровые пространственные данные), не обладающая признаками, указанными в подпункте «а» настоящего пункта;

в) «сведения» - информация об обрабатываемых в информационной системе документах, материалах и их реквизитах, в том числе информация о размещении заключений экспертиз проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий, о границах зон с особыми условиями использования территорий и характеристиках таких зон, о земельном участке (кадастровый номер земельного участка, его площадь, местоположение), об объекте капитального строительства, о сетях инженерно-технического обеспечения, о территории, применительно к которой запрашиваются сведения;

г) «оператор информационной системы» - уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или подведомственное ему государственное бюджетное учреждение, обеспечивающее создание и эксплуатацию информационной системы, в том числе ее развитие;

д) «орган, осуществляющий ведение информационной системы»:

уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (подведомственное ему государственное бюджетное учреждение);

уполномоченный орган местного самоуправления городского округа, уполномоченный орган местного самоуправления муниципального района;

е) «пользователь» - орган государственной власти, орган местного самоуправления, физическое или юридическое лицо, получающие сведения, документы, материалы, размещенные в информационной системе;

ж) «развитие информационной системы» - мероприятия по обеспечению эффективной эксплуатации информационной системы, направленные на ее устойчивое функционирование в целях повышения эффективности реализации полномочий органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления в результате использования информационно-коммуникационных технологий.

II. Порядок ведения информационной системы

3. Состав сведений, документов, материалов, включаемых в информационные системы (далее – сведения, документы, материалы), определяется в соответствии с частью 4 и частью 71 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

4. Ведение информационной системы осуществляется в электронной форме путем:

а) сбора, документирования, актуализации, обработки, систематизации, учета, хранения и размещения в электронной форме сведений, документов, материалов, предусмотренных частью 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

б) подготовки, согласования и утверждения документов, предусмотренных частью 71 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

в) осуществления иных полномочий в области градостроительной деятельности с использованием информационной системы.

5. Оператор информационной системы обеспечивает:

а) наличие организационного, нормативного и методического обеспечения;

б) наличие технических средств, программного обеспечения, каналов связи, технических и программных средств защиты информации;

в) доступ к информационной системе органов, осуществляющих ведение информационной системы;

г) доступ пользователей к сведениям, документам, материалам, а также возможность их получения пользователями;

д) взаимодействие информационной системы с иными информационными системами с учетом выполнения требований, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2011 г. № 451 «Об инфраструктуре, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме».

6. Доступ должностных лиц исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченных составлять протоколы об административных правонарушениях в отношении лиц, для которых законодательством Российской Федерации установлена обязанность направлять сведения, документы, материалы для размещения в информационной системе и которые нарушили сроки их направления, к сведениям, документам, материалам осуществляется с использованием инфраструктуры, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных или муниципальных услуг в электронной форме.

7. Размещение в информационной системе сведений, документов, материалов органами, осуществляющими ведение информационной системы, осуществляется в соответствии с пунктами 12 и 13 статьи 57 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

8. Сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе по разделам информационной системы согласно приложению в рабочей области государственного значения или в рабочей области местного значения.

9. Ведение информационной системы уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (подведомственным ему государственным бюджетным учреждением) осуществляется в рабочей области государственного значения, ведение информационной системы уполномоченным органом местного самоуправления городского округа, уполномоченным органом местного самоуправления муниципального района осуществляется в рабочей области местного значения.

10. Уполномоченному органу исполнительной власти субъекта Российской Федерации (подведомственному ему государственному бюджетному учреждению) предоставляется доступ к сведениям, документам, материалам, находящимся в рабочей области местного значения, без возможности их изменения.

11. Уполномоченному органу местного самоуправления городского округа, уполномоченному органу местного самоуправления муниципального района предоставляется доступ к сведениям, документам, материалам, находящимся в рабочей области государственного значения, без возможности их изменения.

12. В рабочей области государственного значения размещаются:

а) сведения, документы, материалы, утвержденные, принятые, согласованные или выданные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в рамках полномочий указанных органов, за исключением сведений, документов, материалов, утвержденных, принятых, согласованных или выданных указанными органами в рамках перераспределения полномочий в порядке, предусмотренном частью 12 статьи 17 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

б) сведения, документы, материалы, утвержденные, принятые, согласованные или выданные федеральными органами исполнительной власти, организациями, Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» и Государственной корпорацией по космической деятельности «Роскосмос»;

в) инженерные изыскания, выполненные применительно к территориям двух и более муниципальных образований, двух и более субъектов Российской Федерации.

13. В рабочей области местного значения размещаются:

а) сведения, документы, материалы, утвержденные, принятые, согласованные или выданные органами местного самоуправления применительно к территории муниципального образования в рамках полномочий указанных органов и (или) органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках перераспределения полномочий в порядке, предусмотренном частью 12 статьи 17 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

б) инженерные изыскания, выполненные применительно к территории муниципального образования.

14. В рабочих областях государственного, местного значения органами, осуществляющими ведение информационных систем, ведутся реестры учета сведений, документов, материалов. Каждый реестр учета сведений, документов, материалов содержит информацию о сведениях, документах, материалах, поступивших для размещения в информационной системе, и результатах их рассмотрения.

15. В рабочей области местного значения уполномоченным органом местного самоуправления городского округа, уполномоченным органом местного самоуправления муниципального района ведется реестр предоставления сведений, документов, материалов.

16. Сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе органом, осуществляющим ве-

дение информационной системы, в срок, установленный частями 2, 21 и 3 статьи 57 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

17. Органы, осуществляющие ведение информационной системы, отказывают в размещении в информационной системе сведений, документов, материалов по следующим основаниям:

а) сведения, документы, материалы направлены для размещения в информационной системе лицом, не уполномоченным в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации на направление соответствующих сведений, документов, материалов для размещения в информационной системе;

б) сведения, документы, материалы в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации не подлежат размещению в информационной системе;

в) форматы направленных сведений, документов, материалов не соответствуют форматам, установленным для направления таких сведений, документов, материалов настоящими Правилами.

18. Органы, осуществляющие ведение информационной системы, при размещении в информационной системе сведений, документов, материалов, содержащих информацию о местоположении существующих и проектируемых сетей инженерно-технического обеспечения (тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения), электрических сетей, сетей связи и иных сетей коммунальной инфраструктуры, обеспечивают актуализацию, обработку и систематизацию такой информации путем внесения ее в форме векторных пространственных данных в планы наземных и подземных коммуникаций.

19. Планы наземных и подземных коммуникаций содержат ссылки на сведения, документы, материалы, на основе которых в них содержится информация о местоположении существующих и проектируемых сетей инженерно-технического обеспечения (тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения), электрических сетей, сетей связи и иных сетей коммунальной инфраструктуры.

20. Сведения, документы, материалы при их размещении в информационной системе подписываются уполномоченным лицом органа, осуществляющего ведение информационной системы, усиленной квалифицированной электронной подписью.

21. При внесении изменений в сведения, документы, материалы, размещенные в информационной системе, в целях их актуализации, обновления и устранения технических ошибок (описок, опечаток, грамматических, арифметических ошибок и иных ошибок) в информационной системе сохраняются и доступны для органов, осуществляющих ведение информационной системы, предыдущие редакции таких сведений, документов и материалов.

III. Требования к технологиям, программным, лингвистическим, правовым, организационным и техническим средствам обеспечения ведения информационной системы

22. Технологии, программные, лингвистические, правовые, организационные и технические средства информационной системы должны обеспечивать:

а) ведение информационной системы в электронной форме, включая функции размещения сведений, документов, материалов, регистрацию и учет сведений, документов, материалов;

б) наличие многопользовательского режима доступа к сведениям, документам, материалам с возможностью масштабирования;

в) установление связей между сведениями, документами, материалами, размещенными в информационной системе;

г) разграничение прав доступа уполномоченных лиц органа, осуществляющего ведение информационной системы, с использованием ролевой модели разграничения

прав доступа к функциям информационной системы, сведениям, документам, материалам;

д) автоматическое ведение электронного журнала учета действий уполномоченных лиц органа, осуществляющего ведение информационной системы, в отношении сведений, документов, материалов, в котором фиксируется время совершения действий, содержание вносимых изменений, информация об учетных записях таких лиц и автоматических сервисах, осуществивших указанные действия;

е) использование средств усиленной квалифицированной электронной подписи;

ж) криптографически защищенную передачу сведений, документов, материалов по сетям связи, в том числе по информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

з) резервное копирование, хранение (без ограничения срока) и восстановление сведений, документов, материалов, а также программных средств в течение не более 24 часов после нарушения работоспособности информационной системы;

и) функции поиска сведений, документов, материалов в информационной системе по их характеристикам (реквизиты, адрес, координаты, кадастровый номер, наименование и др.);

к) автоматический сбор сведений о наличии сведений, документов, материалов в информационной системе, в том числе по одному или нескольким земельным участкам или по заданной территории;

л) обмен сведениями, документами, материалами, передаваемыми в режиме межведомственного электронного взаимодействия с иными информационными системами, в структурированном виде в формате XML;

м) направление запроса в Единый государственный реестр недвижимости с использованием системы межведомственного электронного взаимодействия и внесение полученных сведений, документов, материалов в информационную систему;

н) наличие руководства пользователя информационной системы в электронной форме;

о) наличие руководства по установке и настройке информационной системы, руководства администратора информационной системы, руководства по системе защиты информации информационной системы;

п) возможность предоставления сведений, документов, материалов;

р) наличие у применяемых в информационной системе средств антивирусной защиты, криптографической защиты информации, защиты информации от несанкционированного доступа, защиты информации в сетях связи, в том числе в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», документа о соответствии указанных средств требованиям, установленным для таких средств Федеральной службой безопасности Российской Федерации или Федеральной службой по техническому и экспортному контролю.

23. Размещение сведений, документов, материалов в информационной системе осуществляется на русском языке, а также может дополнительно осуществляться на государственных языках субъектов Российской Федерации. Наименования иностранных юридических лиц и имена иностранных физических лиц, а также наименования проектов строительства могут быть указаны с использованием букв латинского алфавита.

24. Сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе в электронной форме.

25. Текстовые сведения, документы, материалы размещаются в информационной системе в форматах PDF, DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX, ODF, XML.

26. Сведения, документы, материалы, содержащие пространственные (картографические) данные, размещаются в информационной системе в форматах векторной и (или) растровой модели.

27. Растровая модель представляется в форматах TIFF, JPEG или PDF вместе с файлом о географической информации в форматах MID/MIF, TAB, SHP, SXF, IDF, QGS.

28. Векторная модель представляется в форматах XML, GML, MID/MIF, TAB, SHP, IDF, QGS, SXF вместе с файлами описания RSC.

29. Пространственные (картографические) данные, содержащиеся в сведениях, документах, материалах, представляются в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости.

30. При направлении сведений, документов, материалов для размещения в информационной системе в виде файлов

такие файлы должны быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица. При передаче сведений, документов, материалов в виде пакета такой пакет должен быть в формате zip-файла и подписан усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного лица.

31. Ответственность за достоверность направляемых для размещения в информационной системе сведений, документов, материалов несут лица, направившие такие сведения, документы, материалы.

**Приложение
к Правилам ведения государственных
информационных систем обеспечения
градостроительной деятельности**

**Перечень разделов информационной системы и сведений, документов, материалов,
размещаемых в разделах информационной системы**

Наименование раздела		Сведения, документы, материалы, размещаемые в разделах информационной системы	Структурная единица федерального закона
1.	Документы территориального планирования Российской Федерации	документы территориального планирования Российской Федерации, нормативные правовые акты, которыми утверждены документы территориального планирования Российской Федерации, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы	пункт 1 части 2 статьи 9, часть 4 статьи 10, пункт 1 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
2.	Документы территориального планирования двух и более субъектов Российской Федерации, документы территориального планирования субъектов Российской Федерации	документы территориального планирования двух и более субъектов Российской Федерации, нормативные правовые акты, которыми утверждены документы территориального планирования двух и более субъектов Российской Федерации, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы; документы территориального планирования субъекта Российской Федерации, нормативные правовые акты, которыми утверждены документы территориального планирования субъекта Российской Федерации, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы	пункт 2 части 2 статьи 9, статьи 131 и 14, пункт 2 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
3.	Документы территориального планирования муниципальных образований	документы территориального планирования муниципальных образований, нормативные правовые акты, которыми утверждены документы территориального планирования муниципальных образований, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы	пункт 3 части 2 статьи 9, статьи 18 и 23, пункт 3 части 4 статьи 56, Градостроительного кодекса Российской Федерации
4.	Нормативы градостроительного проектирования	нормативы градостроительного проектирования, нормативные правовые акты, которыми утверждены нормативы градостроительного проектирования, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы	статьи 291 и 292, пункты 4 и 5 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
5.	Градостроительное зонирование	правила землепользования и застройки территорий, нормативные правовые акты, которыми утверждены правила землепользования и застройки территорий, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы	часть 2 статьи 30, часть 1 статьи 31, пункт 6 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
6.	Правила благоустройства территории	правила благоустройства территории, нормативные правовые акты, которыми утверждены правила благоустройства территории, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие документы; закон субъекта Российской Федерации, которым утвержден порядок определения границ прилегающих территорий	пункт 37 статьи 1, пункт 7 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункт 19 части 1 статьи 14, пункт 25 части 1 статьи 16 Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»

7.	Планировка территории	документация по планировке территории, ненормативные правовые акты, которыми утверждена документация по планировке территории, и (или) ненормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такую документацию; нормативные правовые акты, которыми утверждены порядок подготовки документации по планировке территории, порядок принятия решения об утверждении документации по планировке территории, порядок внесения изменений в такую документацию, порядок отмены такой документации или ее отдельных частей, порядок признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению	части 2 и 3 статьи 42, части 3 и 4 статьи 43, части 2 - 52, 18 - 20 статьи 45, пункты 8 и 9 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
8.	Инженерные изыскания	материалы и результаты инженерных изысканий	статья 412, пункт 10 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
9.	Искусственные земельные участки	сведения, документы, материалы в отношении искусственных земельных участков, в том числе разрешение на создание искусственного земельного участка, разрешение на проведение работ по созданию искусственного земельного участка, разрешение на ввод искусственно созданного земельного участка в эксплуатацию	пункт 11 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации, часть 2 статьи 5, часть 2 статьи 11, часть 3 статьи 12 Федерального закона «Об искусственных земельных участках, созданных на водных объектах, находящихся в федеральной собственности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»
10.	Зоны с особыми условиями использования территории	сведения, документы, материалы о границах зон с особыми условиями использования территорий и об их характеристиках, в том числе сведения об ограничениях использования земельных участков и (или) объектов капитального строительства в границах таких зон, в том числе нормативные правовые акты об установлении, изменении, прекращении существования зон с особыми условиями использования территории; иные сведения, документы, материалы	пункт 12 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункт 1 статьи 106 Земельного кодекса Российской Федерации, части 8, 9 и 16 статьи 26 Федерального закона от 3 августа 2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»
11.	План наземных и подземных коммуникаций	сведения, документы, материалы, содержащие информацию о местоположении существующих и проектируемых сетей инженерно-технического обеспечения, электрических сетей, сетей связи, в том числе на основании данных, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости, едином государственном реестре заключений	пункт 14 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
12.	Резервирование земель и изъятие земельных участков	решения о резервировании земель или решения об изъятии земельных участков для государственных и муниципальных нужд	пункт 15 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьи 561, 562 и 701 Земельного кодекса Российской Федерации
13.	Дела о застроенных или подлежащих застройке земельных участках	сведения, документы, материалы дел о застроенных и (или) подлежащих застройке земельных участках; разрешение на использование земель; нормативные правовые акты о присвоении, изменении и аннулировании адресов объектов недвижимости	пункт 16 части 4, части 5 и 6 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации
14.	Программы реализации документов территориального планирования	программы, которыми предусмотрены мероприятия по реализации документов территориального планирования, нормативные правовые акты, которыми утверждены такие программы, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие программы;	части 2 – 5 статьи 26 Градостроительного кодекса Российской Федерации

		инвестиционные программы субъектов естественных монополий; инвестиционные программы организаций коммунального комплекса; программы комплексного развития транспортной инфраструктуры; программы комплексного развития социальной инфраструктуры; программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры	
15.	Особо охраняемые природные территории	сведения, документы, материалы об особо охраняемых природных территориях, положения об особо охраняемых природных территориях, нормативные правовые акты, которыми утверждены положения об особо охраняемых природных территориях, и (или) нормативные правовые акты, которыми внесены изменения в такие положения	пункт 13 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункт 4 статьи 12, пункт 4 статьи 18, пункт 2 статьи 24, пункт 3 статьи 26, пункты 5 и 6 статьи 28 Федерального закона «Об особо охраняемых природных территориях»
16.	Лесничества	сведения, документы, материалы в отношении лесничеств, в том числе лесохозяйственные регламенты, проекты освоения лесов, проектная документация лесных участков	пункт 13 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации, часть 2 статьи 87 Лесного кодекса Российской Федерации
17.	Информационные модели объектов капитального строительства	информационные модели объектов капитального строительства	статья 575 Градостроительного кодекса Российской Федерации
18.	Иные сведения, документы, материалы	Сведения, документы, материалы, не размещенные в иных разделах информационной системы	пункт 17 части 4 статьи 56 Градостроительного кодекса Российской Федерации

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 13 марта 2020 г. № 279

ПРАВИЛА ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ СВЕДЕНИЙ, ДОКУМЕНТОВ, МАТЕРИАЛОВ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИНФОРМАЦИОННЫХ СИСТЕМАХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

I. Общие положения

1. В настоящих Правилах понятия «документ», «материал», «сведения» и «пользователи» используются в значениях, определенных в Правилах ведения государственных информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 марта 2020 г. № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности».

2. Настоящие Правила устанавливают порядок предоставления органам государственной власти Российской Федерации, органам государственной власти субъектов Российской Федерации, органам местного самоуправления, физическим и юридическим лицам сведений, документов, материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, в том числе в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности с функциями автоматизированной информационно-аналитической поддержки осуществления полномочий в области градостроительной деятельности (далее соответственно – информационная система, сведения, документы, материалы), а также размер платы за их предоставление и порядок взимания указанной платы.

II. Предоставление сведений, документов, материалов по запросам пользователей

3. Орган местного самоуправления городского округа, орган местного самоуправления муниципального района (далее – орган местного самоуправления) предоставляет сведения, документы, материалы по запросам бесплатно или за плату.

4. Сведения, документы, материалы предоставляются:

а) по запросам физических и юридических лиц (далее – запрос) за плату, за исключением случаев, если федеральными законами установлено, что указанные в запросе сведения, документы, материалы предоставляются без взимания платы;

б) по межведомственным запросам органов и организаций, указанных в пункте 5 настоящих Правил (далее – межведомственный запрос), без взимания платы.

5. Орган местного самоуправления предоставляет сведения, документы, материалы по межведомственным запросам:

а) органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации;

б) иных органов местного самоуправления;

в) организаций (органов) по учету объектов недвижимого имущества, органов по учету государственного и муницип-

ципального имущества в отношении объектов капитального строительства.

6. Предоставление сведений, документов, материалов по межведомственным запросам осуществляется в бумажной форме или с применением инфраструктуры, обеспечивающей информационно-технологическое взаимодействие информационных систем, используемых для предоставления государственных и муниципальных услуг и исполнения государственных и муниципальных функций в электронной форме, и обеспечивается в том числе посредством использования единой системы межведомственного электронного взаимодействия. Форматы предоставления сведений, документов, материалов утверждаются Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.

7. Для получения сведений, документов, материалов пользователи по их выбору направляют в орган местного самоуправления с использованием многофункциональных центров запрос в бумажной форме или с использованием личного кабинета в федеральной государственной информационной системе «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (далее – единый портал) запрос в электронной форме.

8. При направлении запроса, межведомственного запроса пользователь указывает реквизиты необходимых сведений, документов, материалов и (или) указывает кадастровый номер (номера) земельного участка (участков), и (или) адрес (адреса) объектов недвижимости, и (или) сведения о границах территории, в отношении которой запрашиваются сведения, документы, материалы, которые должны содержать графическое описание местоположения границ этой территории, перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости. В случае направления запроса в бумажной форме пользователь указывает адрес электронной почты, на который орган местного самоуправления направляет уведомление об оплате предоставления сведений, документов, материалов.

9. По выбору пользователя сведения, документы, материалы предоставляются органом местного самоуправления в бумажной форме или в электронной форме.

10. В случае направления пользователем запроса в бумажной форме такой запрос подписывается пользователем собственноручно. В случае подписания запроса в бумажной форме лицом, уполномоченным действовать от имени пользователя (далее – уполномоченное лицо), обязательным приложением к такому запросу являются документы, подтверждающие указанное полномочие такого лица.

11. В случае если запрос направляется пользователем или уполномоченным лицом в электронной форме, такой запрос подписывается простой электронной подписью пользователя либо уполномоченного лица. В случае подписания уполномоченным лицом запроса в электронной форме обязательным приложением к такому запросу являются документы, подтверждающие указанные полномочия такого лица.

12. Полученные запросы, межведомственные запросы подлежат регистрации органом местного самоуправления в реестре предоставления сведений, документов, материалов в день их получения либо на следующий рабочий день в случае их получения после 16 часов текущего рабочего дня или в выходной (праздничный) день (далее – регистрация запроса).

13. Реестр предоставления сведений, документов, материалов содержит информацию о запросах, информацию об обработке запроса, информацию о расчете, начислении и оплате предоставления сведений, документов, материалов, информацию о предоставлении сведений, документов, материалов.

14. По запросам, направленным до 1 января 2022 г., сведения, документы, материалы предоставляются органом местного самоуправления в течение 10 рабочих дней со дня осуществления оплаты физическим или юридическим лицом, по запросам, направленным после 1 января 2022 г., сведения, документы, материалы предоставляются в течение 5 рабочих дней со дня осуществления оплаты физическим или юридическим лицом.

15. По межведомственным запросам сведения, документы, материалы предоставляются органом местного самоуправления не позднее 5 рабочих дней со дня регистрации запроса.

16. Орган местного самоуправления с учетом требований пункта 20 настоящих Правил рассматривает запрос в течение 2 рабочих дней со дня регистрации запроса и, исходя из количества запрашиваемых пользователем сведений, документов, материалов, а также установленных пунктами 24 – 26 настоящих Правил размеров платы за предоставление сведений, документов, материалов, определяет общий размер платы за предоставление запрашиваемых сведений, документов, материалов.

17. Орган местного самоуправления после рассмотрения запроса направляет пользователю по адресу электронной почты, указанному в запросе, и (или) в личный кабинет пользователя на едином портале уведомление об оплате предоставления сведений, документов, материалов, в котором содержатся сведения об общем размере платы, расчете и сроках оплаты (с приложением в электронной форме документов (квитанции с реквизитами), необходимых для оплаты).

18. Оплата предоставления сведений, документов, материалов осуществляется пользователем путем безналичного расчета.

19. Сведения, документы, материалы предоставляются пользователю после поступления органу местного самоуправления информации об осуществлении пользователем оплаты предоставления сведений, документов, материалов.

20. Сведения, документы, материалы не предоставляются в случае, если:

а) запрос, межведомственный запрос не содержит информации, указанной в пункте 8 настоящих Правил;

б) запрос не отвечает требованиям пунктов 10 и 11 настоящих Правил;

в) запрос осуществляется в отношении сведений, документов, материалов, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации содержат информацию, доступ к которой ограничен и пользователь не имеет права доступа к ней;

г) по истечении 7 рабочих дней со дня направления пользователю уведомления об оплате предоставления сведений, документов, материалов информация об осуществлении пользователем оплаты предоставления сведений, документов, материалов у органа местного самоуправления отсутствует или оплата предоставления сведений, документов, материалов осуществлена не в полном объеме;

д) запрашиваемые сведения, документы, материалы отсутствуют в информационной системе на дату рассмотрения запроса, межведомственного запроса.

21. В случаях, указанных в пункте 20 настоящих Правил, орган местного самоуправления направляет пользователю способом, указанным в запросе, межведомственном запросе, уведомление об отказе в предоставлении сведений, документов, материалов.

22. В случае если указанные в запросе, межведомственном запросе сведения, документы, материалы относятся к информации ограниченного доступа, орган местного самоуправления уведомляет пользователя способом, указанным в запросе, межведомственном запросе, о порядке получения сведений, документов, материалов с учетом требований о защите информации ограниченного доступа, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

23. В случае отсутствия в информационной системе сведений, документов, материалов, в отношении которых поступил запрос, межведомственный запрос, органом местного самоуправления проводится сбор необходимых сведений, документов, материалов для их предоставления пользователям с учетом сроков, установленных в пунктах 14 и 15 настоящих Правил.

III. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы

24. За предоставление сведений, документов, материалов за исключением случаев, когда федеральными законами установлено, что указанные в запросе сведения, документы, материалы предоставляются без взимания платы, с физических и юридических лиц взимается плата в размере:

а) 100 рублей – за предоставление копии одного документа, материала в электронной форме (за исключением материалов и результатов инженерных изысканий);

б) 100 рублей – за каждую сторону листа формата А4 копии документов, материалов в бумажной форме (за исключением материалов и результатов инженерных изысканий);

в) 5000 рублей – за предоставление копии материалов и результатов инженерных изысканий в электронной форме (вне зависимости от количества листов);

г) 5000 рублей – за предоставление копии материалов и результатов инженерных изысканий в бумажной форме и 100 рублей – за каждую сторону листа формата А4 копии таких материалов и результатов;

д) 1000 рублей – за предоставление сведений об одном земельном участке (части земельного участка) за каждые полные (неполные) 10000 кв. метров площади такого участка и (или) дополнительный контур (для многоконтурных земельных участков) в электронной форме;

е) 1000 рублей – за предоставление сведений об одном земельном участке (части земельного участка) за каждые полные (неполные) 10000 кв. метров площади такого участка и (или) дополнительный контур (для многоконтурных земельных участков) и 100 рублей – за каждую сторону листа формата А4 таких сведений в бумажной форме;

ж) 1000 рублей – за предоставление сведений об одном объекте капитального строительства в электронной форме;

з) 1000 рублей – за предоставление сведений об одном

объекте капитального строительства и 100 рублей – за каждую сторону листа формата А4 таких сведений в бумажной форме;

и) 1000 рублей – за предоставление сведений о неразграниченных землях за каждые полные (неполные) 10000 кв. метров площади таких земель в электронной форме;

к) 1000 рублей – за предоставление сведений о неразграниченных землях за каждые полные (неполные) 10000 кв. метров площади таких земель и 100 рублей – за каждую сторону листа формата А4 таких сведений в бумажной форме;

л) 100 рублей – за предоставление сведений, размещенных в информационной системе, не указанных в подпунктах «д» - «к» настоящего пункта, в электронной форме и 100 рублей – за каждую сторону листа формата А4 таких сведений в бумажной форме.

25. В случае если материалы предоставляются в бумажном формате, отличном от формата А4, стоимость рассчитывается исходя из количества полных или неполных листов формата А4, необходимых для размещения указанного материала.

26. Расчет стоимости предоставления сведений о территории производится исходя из количества земельных участков (частей земельных участков) и площади неразграниченных земель, расположенных в границах такой территории.

27. В информационной системе может быть реализована возможность осуществления оплаты предоставления сведений, документов, материалов путем интеграции в нее безналичных платежных сервисов, при этом пользователю обеспечивается подтверждение осуществления им оплаты.

28. Если плата за предоставление сведений, документов, материалов внесена пользователем в размере, превышающем общий размер платы, начисленной за предоставление сведений, документов, материалов, орган местного самоуправления по заявлению пользователя в срок не позднее 3 месяцев со дня поступления такого заявления обеспечивает возврат излишне уплаченных средств.

Если пользователю было отказано в предоставлении сведений, документов, материалов по основанию, указанному в подпункте «г» пункта 20 настоящих Правил, в связи с внесением платы за предоставление сведений, документов, материалов не в полном объеме, орган местного самоуправления по заявлению пользователя в срок не позднее 3 месяцев со дня поступления такого заявления обеспечивает возврат уплаченных средств.

*Утвержден
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 13 марта 2020 г. № 279*

Перечень сведений, документов, материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности, доступ к которым осуществляется без взимания платы с использованием официальных сайтов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»

	Состав сведений, документов, материалов	Формат доступа*
1.	Предусмотренные схемами территориального планирования двух и более субъектов Российской Федерации, схемами территориального планирования субъектов Российской Федерации карты планируемого размещения объектов регионального значения и положения о территориальном планировании применительно к территории субъекта Российской Федерации	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов, текстовые файлы, содержащие положение о территориальном планировании

2.	Предусмотренные схемами территориального планирования муниципальных районов, генеральными планами поселений, генеральными планами городских округов карты планируемого размещения соответственно объектов местного значения муниципального района, объектов местного значения поселения, объектов местного значения городского округа, карты функциональных зон, а также положения о территориальном планировании	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов, текстовые файлы, содержащие положение о территориальном планировании
3.	Региональные нормативы градостроительного проектирования	текстовые файлы
4.	Местные нормативы градостроительного проектирования	текстовые файлы
5.	Сведения о выданных разрешениях на строительство, реконструкцию и ввод объектов капитального строительства в эксплуатацию, разрешениях на условно разрешенный вид использования, разрешениях на отклонения от предельных параметров строительства объекта капитального строительства, о соглашениях об установлении сервитута, о решении об установлении публичного сервитута	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов, в том числе информации, содержащейся в разрешении на строительство, реконструкцию и ввод объектов капитального строительства в эксплуатацию, разрешениях на условно разрешенный вид использования, разрешениях на отклонения от предельных параметров строительства объекта капитального строительства, соглашениях об установлении сервитута, решении об установлении публичного сервитута
6.	Правила землепользования и застройки муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов, в том числе информации о градостроительном регламенте
7.	Правила благоустройства территории муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов (при наличии) или текстовые файлы
8.	Основная часть проектов планировки территории муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации, а также проектов планировки для объектов регионального значения	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов
9.	Основная часть проектов межевания территории муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации, а также проектов межевания для объектов регионального значения	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов
10.	Сведения о создании искусственных земельных участков на территориях муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов
11.	Сведения о границах зон с особыми условиями использования территорий и об их характеристиках, в том числе об ограничениях использования земельных участков в границах таких зон	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов
12.	Положения об особо охраняемых природных территориях федерального, регионального и местного значения на территории субъекта Российской Федерации	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов, текстовые файлы, содержащие положение
13.	Лесохозяйственные регламенты лесничеств, расположенных на землях лесного фонда в субъекте Российской Федерации	векторные модели (карты) с возможностью просмотра характеристик объектов, в том числе информации о регламенте

* Формат доступа обеспечивает просмотр векторных моделей (карт) в интернет-браузере, просмотр характеристик выбранных пользователем объектов, включая информацию о местоположении, в том числе представленную с использованием координат, а также сохранение у пользователя просматриваемой информации в формате pdf.

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 марта 2020 г. № 333

О ПРИНЯТИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИЕЙ ПОПРАВКИ К МОНРЕАЛЬСКОМУ ПРОТОКОЛУ
ПО ВЕЩЕСТВАМ, РАЗРУШАЮЩИМ ОЗОНОВЫЙ СЛОЙ

В целях обеспечения выполнения обязательств Российской Федерации по Монреальскому протоколу по веществам, разрушающим озоновый слой, от 16 сентября 1987 г. Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Согласиться с предложением Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, согласованным с Министерством иностранных дел Российской Федерации и другими заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, о принятии Российской Федерацией поправки к Монреальскому протоколу по веществам, разрушающим озоновый слой, принятой на двадцать восьмом совещании Сторон Монреальского протокола (г. Кигали, Руанда, 15 октября 2016 г.).

2. Министерству иностранных дел Российской Федера-

ции в установленном порядке уведомить депозитария Венской конвенции об охране озонового слоя о принятии Российской Федерацией с 1 января 2021 г. поправки, указанной в пункте 1 настоящего постановления.

3. Дополнить перечень веществ, разрушающих озоновый слой, обращение которых подлежит государственному регулированию, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 24 марта 2014 г. № 228 «О мерах государственного регулирования потребления и обращения веществ, разрушающих озоновый слой» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 13, ст. 1484; 2018, № 13, ст. 1823) (далее – перечень веществ, разрушающих озоновый слой), разделом V следующего содержания:

«V. Список F			
Группа I			
CHF ₂ CHF ₂	(ГФУ-134)	1,1,2,2-тетрафторэтан	из 2903 39 290 0
CH ₂ FCF ₃	(ГФУ-134a)	1,1,1,2-тетрафторэтан	2903 39 260 0
CH ₂ FCHF ₂	(ГФУ-143)	1,1,2-трифторэтан	из 2903 39 290 0
CHF ₂ CH ₂ CF ₃	(ГФУ-245fa)	1,1,1,3,3-пентафторпропан	из 2903 39 270 0
CF ₃ CH ₂ CF ₂ CH ₃	(ГФУ-365mfc)	1,1,1,3,3-пентафторбутан	из 2903 39 290 0
CF ₃ CHF ₂ CF ₃	(ГФУ-227ea)	1,1,1,2,3,3,3-гептафторпропан	из 2903 39 270 0
CH ₂ FCF ₂ CF ₃	(ГФУ-236cb)	1,1,1,2,2,3-гексафторпропан	из 2903 39 270 0
CHF ₂ CHF ₂ CF ₃	(ГФУ-236ea)	1,1,1,2,3,3-гексафторпропан	из 2903 39 270 0
CF ₃ CH ₂ CF ₃	(ГФУ-236fa)	1,1,1,3,3,3-гексафторпропан	из 2903 39 270 0
CH ₂ FCF ₂ CHF ₂	(ГФУ-245ca)	1,1,2,2,3-пентафторпропан	из 2903 39 270 0
CF ₃ CHF ₂ CHF ₂ CF ₃	(ГФУ-43-10mee)	1,1,1,2,2,3,4,5,5,5-декафторпентан	из 2903 39 290 0
CH ₂ F ₂	(ГФУ-32)	дифторметан	2903 39 210 0
CHF ₂ CF ₃	(ГФУ-125)	пентафторэтан	из 2903 39 240 0
CH ₃ CF ₃	(ГФУ-143a)	1,1,1-трифторэтан	из 2903 39 240 0
CH ₃ F	(ГФУ-41)	фторметан	из 2903 39 290 0
CH ₂ FCH ₂ F	(ГФУ-152)	1,2-дифторэтан	из 2903 39 290 0
CH ₃ CHF ₂	(ГФУ-152a)	1,1-дифторэтан	2903 39 250 0
Группа II			
CHF ₃	(ГФУ-23)	трифторметан	2903 39 230 0».

4. Министерству промышленности и торговли Российской Федерации совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти не позднее 2 месяцев со дня вступления в силу настоящего постановления направить в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации предложения по определению расчетного уровня потребления регулируемых веществ, включенных в список F перечня веществ, разрушающих озоновый слой, выраженного в эквиваленте CO₂, за 2011, 2012 и 2013 годы.

5. Министерству природных ресурсов и экологии Российской Федерации не позднее 6 месяцев со дня вступления

в силу настоящего постановления с учетом предложений Министерства промышленности и торговли Российской Федерации установить на 2021 – 2036 годы допустимые ежегодные объемы потребления в Российской Федерации регулируемых веществ, включенных в список F перечня веществ, разрушающих озоновый слой, выраженные в эквиваленте CO₂.

6. Министерству экономического развития Российской Федерации в установленном порядке внести на рассмотрение Евразийской экономической комиссии предложение о дополнении перечня товаров, в отношении которых установлен разрешительный порядок ввоза на таможенную

территорию Евразийского экономического союза и (или) вывоза с таможенной территории Евразийского экономического союза, предусмотренного приложением № 2 к решению Коллегии Евразийской экономической комиссии от 21 апреля 2015 г. № 30 «О мерах нетарифного регулирования», веществами, включенными в перечень веществ, разрушающих озоновый слой, согласно пункту 3 настоящего постановления.

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пунктов 3 и 6, которые вступают в силу по истечении 90 дней со дня исполнения пункта 2 настоящего постановления.

**Председатель Правительства
Российской Федерации
М. МИШУСТИН**

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН О ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Глава 1. Общие положения

Статья 1. Сфера действия настоящего Федерального закона

1. Настоящий Федеральный закон определяет правовые, экономические и социальные основы обеспечения промышленной безопасности на территории Российской Федерации и на иных территориях, над которыми Российская Федерация осуществляет юрисдикцию в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормами международного права.

2. Настоящий Федеральный закон регулирует отношения, возникающие при осуществлении следующих видов деятельности в области промышленной безопасности:

1) проектирование, строительство, эксплуатация, реконструкция, капитальный ремонт, техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасных производственных объектов;

2) изготовление, применение, монтаж, наладка, обслуживание, ремонт, модернизация, замена и вывод из эксплуатации технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах;

3) изготовление, применение, монтаж, наладка, обслуживание, ремонт, модернизация, консервация и вывод из эксплуатации передвижных

технических устройств;

4) техническое освидетельствование и техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, и передвижных технических устройств;

5) экспертиза промышленной безопасности;

6) аудит системы управления промышленной безопасностью;

7) обследование технического состояния зданий и сооружений опасных производственных объектов;

8) применение взрывчатых материалов промышленного назначения;

9) ведение маркшейдерских работ;

10) выполнение сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств.

Статья 2. Основные понятия

Для целей настоящего Федерального закона используются следующие основные понятия:

1) промышленная безопасность – определяемое комплексом технических и организационных мер состояние защищенности промышленных объектов, которое характеризуется стабильностью параметров технологического процесса и исключением (сведением к минимуму) опасности возникновения аварии или инцидента, а в случае их возникновения – отсутствием опасности воздействия на людей опасных и вредных факторов и угрозы причинения вреда имуществу юридических и физических лиц, государственному или муниципальному имуществу;

2) опасный производственный объект – предприятие или его цех, участок, площадка, а также иной объект, указанный в Приложении 1к настоящему Федеральному закону;

3) технические устройства, применяемые на опасном производственном объекте, – машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агре-

гаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта;

4) передвижные технические устройства – машины и оборудование, указанные в Приложении 2 к настоящему Федеральному закону;

5) авария – неконтролируемое разрушение зданий, сооружений опасных производственных объектов, горных выработок, буровых скважин, технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте либо передвижных технических устройств, падение их отдельных частей или возникновение в их конструкциях остаточных деформаций сверх допустимых значений, неконтролируемые взрыв, пролив расплавов металлов, выброс опасных веществ, загазирование или затопление горных выработок, создающие непосредственную угрозу для жизни людей либо причинившие вред жизни или здоровью человека, сверхнормативное загрязнение окружающей среды;

6) инцидент – повреждение конструкций зданий, сооружений, крепи горных выработок, технических устройств на опасном производственном объекте, либо передвижных технических устройств, выброс опасных веществ, загазирование или затопление горных выработок, не повлекшие аварии;

7) организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты – юридические лица, образованные в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также иностранные юридические лица, компании и другие корпоративные образования, обладающие гражданской правоспособностью, созданные в соответствии с законодательством иностранных государств, филиалы указанных иностранных лиц, созданные на территории Российской Федерации, индивидуальные предприниматели, осуществляющие эксплуатацию опасных производственных объектов;

8) организации, эксплуатирующие передвижные технические устройства – юридические лица, образованные в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также иностранные юридические лица, компании и другие корпоративные образования, обладающие гражданской правоспособностью, созданные в соответствии с законодательством иностранных государств, филиалы указанных иностранных лиц, созданные на территории Российской Федерации, индивидуальные предприниматели, осуществляющие эксплуатацию передвижных технических устройств;

9) техническое перевооружение опасного производственного объекта – внедрение новой технологии, автоматизация опасного производственного объекта или его отдельных частей, модернизация или замена применяемых на опасном производственном объекте технических устройств, приводящие к изменению технологического процесса на опасном производственном объекте;

10) обоснование безопасности опасного производственного объекта – документ, содержащий сведения о результатах оценки риска аварии на опасном производственном объекте и связанной с ней угрозы, условия безопасной эксплуатации опасного производственного объекта, требования к эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации опасного производственного объекта;

11) система дистанционного контроля промышленной безопасности комплекс программных, программно-аппаратных средств, средств измерений, а также специальных технических средств, обеспечивающих непрерывное получение, обработку и передачу в режиме реального времени

информации, характеризующей риск возникновения аварий на опасном производственном объекте;

12) объект дистанционного контроля – опасный производственный объект, оснащенный системой дистанционного контроля промышленной безопасности;

13) государственный мониторинг в области промышленной безопасности – автоматизированный сбор, фиксация, обобщение, систематизация и оценка информации, обработанной системами дистанционного контроля промышленной безопасности на объектах дистанционного контроля;

14) вспомогательные горноспасательные команды – нештатные аварийно-спасательные формирования, созданные организациями, эксплуатирующими опасные производственные объекты, на которых ведутся горные работы, из числа работников таких организаций;

15) система управления промышленной безопасностью – комплекс взаимосвязанных организационных и технических мероприятий, осуществляемых организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты, в целях предупреждения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, локализации и ликвидации последствий таких аварий;

16) экспертиза промышленной безопасности – определение соответствия объектов экспертизы промышленной безопасности предъявляемым к ним требованиям промышленной безопасности;

17) эксперт в области промышленной безопасности – физическое лицо, аттестованное в установленном Правительством Российской Федерации порядке, которое обладает специальными познаниями в области промышленной безопасности, соответствует требованиям, установленным федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, и участвует в проведении экспертизы промышленной безопасности;

18) техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, и передвижных технических устройств – комплекс мероприятий, направленный на всестороннее обследование указанных технических устройств и определение их технического состояния (далее – техническое диагностирование технических устройств, технические устройства);

19) техническое освидетельствование – контроль технического состояния технических устройств в процессе их эксплуатации;

20) специалист по техническому диагностированию – физическое лицо, подтвердившее соответствие квалификации положениям соответствующего профессионального стандарта в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и законодательством о независимой оценке квалификации Российской Федерации, и осуществляющее техническое диагностирование технических устройств;

21) аудит системы управления промышленной безопасностью – независимая оценка организации деятельности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, на предмет обеспечения соблюдения требований промышленной безопасности посредством функционирования системы управления промышленной безопасностью;

22) аудитор в области промышленной безопасности – физическое лицо, аттестованное в установленном Правительством Российской Федерации порядке, которое обладает специальными познаниями в области промышленной безопасности, соответствует требованиям, установленным федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, и осуществляет аудит системы управления промышленной безопасностью;

23) взрывчатые материалы промышленного назначения – взрывчатые вещества и изделия на их основе, используемые в мирных целях;

24) маркшейдерские работы – работы по выполнению натурных измерений и геометрических графических построений, определяющих пространственное расположение

горных выработок, буровых скважин, параметры сдвижения горных пород и земной поверхности, деформации подрабатываемых объектов, объемы горных разработок, добычи и потери полезных ископаемых, устанавливающие границы безопасного ведения горных работ, горных отводов, опасных зон, целиков, а также по прогнозированию развития опасных ситуаций, влияющих на состояние недр и земной поверхности при ведении горных и иных работ, связанных с использованием недр.

Статья 3. Полномочия федеральных органов государственной власти в области промышленной безопасности

1. Президент Российской Федерации:

1) определяет основные направления государственной политики в области промышленной безопасности;

2) определяет орган государственного регулирования промышленной безопасности;

3) устанавливает компетенцию федеральных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности, руководство деятельностью которых он осуществляет.

2. Правительство Российской Федерации:

1) устанавливает компетенцию органа государственного регулирования промышленной безопасности;

2) устанавливает компетенцию федеральных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности, руководство деятельностью которых оно осуществляет;

3) принимает нормативные правовые акты в соответствии с настоящим Федеральным законом.

3. Орган государственного регулирования промышленной безопасности осуществляет:

1) функции по выработке и реализации государственной политики в области промышленной безопасности;

2) нормативно-правовое регулирование в области промышленной безопасности;

3) разрешительные, контрольные и надзорные функции в области промышленной безопасности.

4. Федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности:

1) осуществляют специальные разрешительные, контрольные и надзорные функции в области промышленной безопасности;

2) самостоятельно устанавливают порядок осуществления отдельных функций в области промышленной безопасности, отнесенных к их компетенции.

5. Федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности обязаны согласовывать принимаемые ими нормативные правовые акты в указанной области, а также координировать свою деятельность в области промышленной безопасности с органом государственного регулирования промышленной безопасности.

6. Отдельные полномочия территориальных органов органа государственного регулирования промышленной безопасности и федеральных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности, предусмотренные настоящим Федеральным законом, могут передаваться для осуществления органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации постановлениями Правительства Российской Федерации в порядке, установленном Федеральным законом от 6 октября 1999 года № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации».

Статья 4. Организации научно-технической поддержки органа государственного регулирования промышленной безопасности.

1. Организации научно-технической поддержки органа государственного регулирования промышленной безопас-

ности осуществляют свою деятельность в целях:

1) прогнозирования рисков возникновения аварий на опасных производственных объектах и передвижных технических устройствах;

2) научно-технического обоснования разработки требований к безопасности технологических процессов;

3) внедрения инновационных технологий обеспечения промышленной безопасности;

4) выполнения и координации научно-исследовательских и опытноконструкторских работ в области промышленной безопасности, аудита системы управления промышленной безопасностью, технического диагностирования технических устройств, обследования технического состояния зданий и сооружений, применения системы дистанционного контроля промышленной безопасности на опасных производственных объектах, проведения экспертиз, включая экспертизу промышленной безопасности;

5) осуществления государственного мониторинга промышленной безопасности.

2. Отнесение юридического лица к организации научно-технической поддержки осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Статья 5. Лицензирование деятельности в области промышленной безопасности

1. Отдельные виды деятельности в области промышленной безопасности осуществляются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями на основании лицензий, выданных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2. Обязательным требованием к соискателю лицензии для принятия решения о предоставлении лицензии на эксплуатацию опасных производственных объектов является наличие документов, подтверждающих ввод опасных производственных объектов в эксплуатацию, или решений о возможности эксплуатации технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, зданий и сооружений опасного производственного объекта, а также в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, деклараций промышленной безопасности.

Лицензирующий орган не вправе требовать от соискателя лицензии представления указанных документов, если такие документы находятся в распоряжении лицензирующего органа, органов, предоставляющих государственные услуги, органов, предоставляющих муниципальные услуги, иных государственных органов, органов местного самоуправления либо подведомственных государственным органам или органам местного самоуправления организаций, за исключением документов, включенных в определенный Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» перечень документов. Лицензирующий орган самостоятельно запрашивает такие документы (сведения, содержащиеся в них) в уполномоченных органах, если заявитель не представил их по собственной инициативе.

Указанные документы могут быть представлены соискателем лицензии в форме электронных документов.

Статья 6. Регистрация и классификация опасных производственных объектов

1. Опасные производственные объекты подлежат регистрации в государственном реестре в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

2. Опасные производственные объекты в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них для жизни и здоровья людей, имущества юридических и физических лиц, государственному и муниципальному имуществу подразделяются в соответствии с критериями, установленными Правительством Российской Федерации, на четыре класса опасности:

I класс опасности – опасные производственные объекты чрезвычайно высокой опасности;

II класс опасности – опасные производственные объекты высокой опасности;

III класс опасности – опасные производственные объекты средней опасности;

IV класс опасности – опасные производственные объекты низкой опасности.

3. Присвоение класса опасности опасному производственному объекту осуществляется при его регистрации в государственном реестре.

4. Руководитель организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, несет ответственность за полноту и достоверность сведений, представленных для регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Статья 7. Требования промышленной безопасности

1. Требования промышленной безопасности устанавливаются настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами, принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации, нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации, федеральными нормами правил в области промышленной безопасности.

2. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности (далее – Федеральные нормы и правила) устанавливаются требованиями к:

1) деятельности в области промышленной безопасности, в том числе осуществляющим ее работникам;

2) безопасности технологических процессов на опасных производственных объектах, в том числе порядку действий в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте или передвижном техническом устройстве;

3) безопасной эксплуатации технических устройств;

4) применению взрывчатых материалов промышленного назначения;

5) ведению маркшейдерских работ;

6) обоснованию безопасности опасного производственного объекта.

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности разрабатываются и утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. Требования промышленной безопасности для объектов использования атомной энергии устанавливаются федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии, принимаемыми в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1995 года № 170-ФЗ «Об использовании атомной энергии».

4. В случае, если при проектировании, строительстве, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, техническом перевооружении, консервации или ликвидации опасного производственного объекта возникает обоснованная необходимость отступления от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены, лицом, осуществляющим подготовку проектной документации на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, либо лицом, осуществляющим подготовку документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта, могут быть установлены требования промышленной безопасности к его эксплуатации, капитальному ремонту, консервации и ликвидации в обосновании безопасности опасного производственного объекта.

Обоснование безопасности опасного производственного объекта, а также изменения, вносимые в обоснование безопасности опасного производственного объекта, подлежат

экспертизе промышленной безопасности. Применение обоснования безопасности опасного производственного объекта без положительных заключений экспертизы промышленной безопасности такого обоснования и внесенных в него изменений (при их наличии) не допускается.

Обоснование безопасности опасного производственного объекта направляется организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, в территориальный орган органа государственного регулирования промышленной безопасности при регистрации опасного производственного объекта в государственном реестре либо в течение десяти дней с момента получения заключения экспертизы промышленной безопасности на него в случае его разработки при техническом перевооружении или реконструкции опасного производственного объекта. Изменения, внесенные в обоснование безопасности опасного производственного объекта, направляются организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, в территориальный орган органа государственного регулирования промышленной безопасности в течение десяти рабочих дней со дня получения положительного заключения экспертизы промышленной безопасности.

5. В целях содействия соблюдению требований промышленной безопасности орган государственного регулирования промышленной безопасности вправе утверждать руководства по безопасности, содержащие разъяснения требований промышленной безопасности и рекомендации по их применению.

Глава 2. Общие требования промышленной безопасности

Статья 8. Обязанности организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, и работников, занятых на работах на опасных производственных объектах

1. Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана:

соблюдать требования промышленной безопасности;

соблюдать требования обоснования безопасности опасного производственного объекта в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом; обеспечивать проведение технического освидетельствования в случаях и с периодичностью, установленными в технической документации изготовителя технического устройства с учетом требований установленных федеральными нормами и правилами; осуществлять или прекращать эксплуатацию технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, на основании результатов технического освидетельствования, а также в соответствии с решениями, принятыми по результатам их технического диагностирования, а зданий, сооружений на опасных производственных объектах – в соответствии с решениями, принятыми по результатам обследования их технического состояния с учетом требований промышленной безопасности, проектной или технической документации; обеспечивать безопасность применения технических устройств на опасном производственном объекте в соответствии с настоящим Федеральным законом; обеспечивать передачу в автоматическом режиме информации, обработанной системой дистанционного контроля промышленной безопасности на объекте дистанционного контроля, в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган (в случае, если опасный производственный объект оснащен системой дистанционного контроля промышленной безопасности в соответствии с настоящим Федеральным законом);

иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации; обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного

объекта в соответствии проектной документацией опасного производственного объекта; допускать к работе на опасном производственном объекте лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе; обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности; обеспечивать доступ работникам опасного производственного объекта к нормативным правовым актам, устанавливающим требования промышленной безопасности, а также правилам ведения работ на опасном производственном объекте;

организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;

создать систему управления промышленной безопасностью и обеспечивать ее функционирование в случаях, установленных в соответствии с настоящим Федеральным законом; обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с требованиями, установленными федеральными нормами и правилами; обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности в случаях, установленных настоящим Федеральным законом, а также проводить техническое диагностирование и техническое освидетельствование, испытания технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленных случаях и сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию органа государственного регулирования области промышленной безопасности, или его территориального органа с учетом требований проектной документации, а также федеральных норм и правил; обеспечивать проведение обследования технического состояния зданий и сооружений опасных производственных объектов в установленных случаях и сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию органа государственного регулирования области промышленной безопасности, или его территориального органа с учетом требований проектной документации, а также федеральных норм и правил;

предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц; обеспечивать выполнение требований промышленной безопасности к хранению опасных веществ; разрабатывать декларацию промышленной безопасности в случаях, установленных настоящим Федеральным законом;

заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте; приостанавливать работы на опасном производственном объекте в случае аварии; осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, оказывать содействие органу государственного регулирования промышленной безопасности и федеральным органам исполнительной власти в области промышленной безопасности в техническом расследовании причин аварии; принимать участие в техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению установленных при этом (в результате расследования) причин и профилактике подобных аварий;

расследовать и анализировать причины возникновения инцидента на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов; своевременно информировать в установленном порядке орган государственного регулирования промышленной безопасности, его территориальные органы, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и население об аварии, инциденте на опасном

производственном объекте; принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии на опасном производственном объекте; вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте; представлять в территориальный орган государственного регулирования промышленной безопасности, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности информацию о выполнении мероприятий, предложенных комиссией по техническому расследованию; представлять в орган государственного регулирования промышленной безопасности, или в его территориальный орган, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности информацию о количестве и характере инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах.

2. Работники, непосредственно выполняющие работы на опасных производственных объектах, обязаны:

соблюдать положения нормативных правовых актов, устанавливающих требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на опасном производственном объекте и порядок действий в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте; проходить подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом; незамедлительно ставить в известность своего непосредственного руководителя или других должностных лиц об аварии или инциденте на опасном производственном объекте; приостанавливать работу в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, создающих угрозу жизни и здоровью людей; участвовать в проведении работ по локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте; проходить обязательные медицинские осмотры в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Статья 9. Требования к проектированию, строительству, реконструкции, капитальному ремонту, вводу в эксплуатацию, техническому перевооружению, консервации и ликвидации опасного производственного объекта

1. Техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервация и ликвидация опасного производственного объекта осуществляются на основании документации, разработанной в порядке, установленном настоящим Федеральным законом, с учетом законодательства о градостроительной деятельности. Если техническое перевооружение опасного производственного объекта осуществляется одновременно с его реконструкцией, документация на техническое перевооружение такого объекта входит в состав соответствующей проектной документации. Документация на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта подлежит экспертизе промышленной безопасности. Документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта подлежит экспертизе промышленной безопасности, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности. Не допускаются техническое перевооружение, консервация и ликвидация опасного производственного объекта без положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, которое в установленном порядке внесено в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности, либо, если документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта входит в состав проектной документации такого объекта, без положительного заключения экспертизы проектной документации такого объекта.

2. Отклонения от проектной документации опасного производственного объекта в процессе его строи-

тельства, реконструкции, капитального ремонта, а также от документации на техническое перевооружение, капитальный ремонт, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в процессе его технического перевооружения, консервации и ликвидации не допускаются. Изменения, вносимые в проектную документацию на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, подлежат экспертизе проектной документации в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности. Изменения, вносимые в документацию на консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности. Изменения, вносимые в документацию на техническое перевооружение опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности и согласовываются с органом государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальным органом, за исключением случая, если указанная документация входит в состав проектной документации, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

3. В процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта, технического перевооружения, консервации и ликвидации опасного производственного объекта организации, разработавшие соответствующую документацию, в установленном порядке осуществляют авторский надзор.

4. Соответствие построенных, реконструированных опасных производственных объектов требованиям технических регламентов и проектной документации, устанавливается заключением уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора федерального органа исполнительной власти или уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

5. Ввод в эксплуатацию опасного производственного объекта проводится в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

При этом проверяется готовность организации к эксплуатации опасного производственного объекта и к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии, а также наличие у нее договора обязательного страхования гражданской ответственности, заключенного в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Статья 10. Требования к эксплуатации зданий и сооружений опасных производственных объектов

1. Эксплуатация зданий и сооружений опасного производственного объекта осуществляется в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности, с учетом требований к безопасности технологических процессов на опасных производственных объектах, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

2. Эксплуатация зданий и сооружений опасного производственного объекта, предназначенных для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий, не допускается без проведения обследования их технического состояния:

в случае истечения срока эксплуатации здания или сооружения, установленного проектной документацией; в случае отсутствия проектной документации, либо отсут-

ствия в проектной документации данных о сроке эксплуатации здания или сооружения; после аварии на опасном производственном объекте, в результате которой были повреждены несущие конструкции данных зданий и сооружений.

3. Решение о возможности эксплуатации зданий и сооружений опасного производственного объекта в случаях, указанных в части 2 настоящей статьи, принимается руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект либо руководителем обособленного структурного подразделения такой организации в письменной форме или в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, с учетом результатов обследования технического состояния зданий и сооружений.

4. Обследование технического состояния зданий и сооружений опасного производственного объекта проводится в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности с учетом требований, установленных федеральными нормами и правилами.

Статья 11. Требования к техническим устройствам

1. Обязательные требования к техническим устройствам и формы оценки их соответствия указанным обязательным требованиям устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

2. Если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия технического устройства обязательным требованиям к такому техническому устройству, до начала его применения оно подлежит экспертизе промышленной безопасности.

3. Если иное не установлено техническим регламентом, эксплуатация технического устройства не допускается без проведения его технического диагностирования:

1) при достижении установленных разработчиком (проектировщиком) технического устройства срока службы или ресурса такого технического устройства;

2) при отсутствии в технической документации данных о назначенном сроке службы или назначенном ресурсе такого технического устройства, если фактический срок его службы превышает десять лет;

3) после проведения работ, связанных с изменением конструкции, заменой материала несущих элементов такого технического устройства, либо восстановительного ремонта после аварии, в результате которых было повреждено такое техническое устройство.

4. Решение о возможности эксплуатации технического устройства в случаях, указанных в части 2 настоящей статьи, принимается руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект или передвижное техническое устройство (руководителем обособленного структурного подразделения такой организации) в письменной форме или в форме электронного документа с учетом результатов технического диагностирования такого технического устройства.

5. Техническое диагностирование технических устройств проводится специалистами по техническому диагностированию в порядке, установленном федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, на основании принципов объективности, всесторонности и полноты исследований, проводимых с использованием современных достижений науки и техники.

6. Результатом проведения технического диагностирования технических устройств является заключение технического диагностирования, которое подписывается специалистами по техническому диагностированию. Требования к оформлению заключения о возможности эксплуатации технического устройства устанавливаются федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

7. Специалист по техническому диагностированию обязан:

1) соблюдать установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности требования к проведению технического диагностирования;

2) обеспечивать объективность и обоснованность выводов, содержащихся в заключении технического диагностирования;

3) обеспечивать сохранность материалов, предоставленных ему при проведении технического диагностирования технических устройств, и конфиденциальность информации, полученной в ходе проведения указанного диагностирования.

Статья 12. Требования по готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте

1. В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана:

планировать осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте; заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание либо создавать собственные профессиональные или нештатные аварийно-спасательные службы (формирования) из числа работников, аттестованных в установленном законодательством порядке (за исключением организаций эксплуатирующих опасные производственные объекты, указанные в пунктах 2 и 3 Приложения 1 к настоящему Федеральному закону, кроме подвесных канатных дорог и эскалаторов в метрополитенах, и не эксплуатирующих иные опасные производственные объекты);

создавать на опасных производственных объектах I и II классов опасности, на которых ведутся горные работы, вспомогательные горноспасательные команды в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики, нормативно-правовому регулированию в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций; обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, включая проведение практических учений и тренировок в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I и II класса опасности не реже одного раза в течение года, на опасных производственных объектах III класса опасности не реже одного раза в течение трех лет; создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии; организовывать материально-техническое, инженерное и финансовое обеспечение мероприятий по локализации и ликвидации аварий на опасном производственном объекте.

2. Планирование мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II и III классов опасности, предусмотренных 1, 4, 5 и 6 Приложения 1 к настоящему Федеральному закону, осуществляется посредством разработки и утверждения планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на таких опасных производственных объектах. Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах и требования к содержанию этих планов устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Статья 13. Разработка декларации промышленной безопасности

1. Разработка декларации промышленной безопасности предполагает всестороннюю оценку риска аварии и связанной с нею угрозы; анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий, по обеспечению готовности организации к эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с требованиями промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте; разработку мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварии и размера ущерба, нанесенного в случае аварии на опасном производственном объекте.

Перечень сведений, содержащихся в декларации промышленной безопасности, и порядок ее оформления определяются органом государственного регулирования промышленной безопасности.

2. Настоящим Федеральным законом устанавливается обязательность разработки деклараций промышленной безопасности опасных производственных объектов I и II классов опасности, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества (за исключением использования взрывчатых веществ и изделий на их основе при применении взрывчатых материалов промышленного назначения).

3. Декларация промышленной безопасности разрабатывается в составе проектной документации на строительство, реконструкцию здания, сооружения на опасном производственном объекте, а также документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта.

4. Декларация промышленной безопасности находящегося в эксплуатации опасного производственного объекта разрабатывается вновь: в случае истечения десяти лет со дня внесения в реестр деклараций промышленной безопасности последней декларации промышленной

безопасности; в увеличения более чем на двадцать процентов количества опасных веществ, которые находятся или могут находиться на опасном

производственном объекте; в случае изменения требований промышленной безопасности к мерам и мероприятиям, указанным в части 1 настоящей статьи;

по предписанию органа государственного регулирования промышленной безопасности или его территориального органа в случае выявления несоответствия сведений, содержащихся в декларации промышленной безопасности, сведениям, полученным в ходе осуществления федерального государственного надзора в области промышленной безопасности;

по инициативе организации, эксплуатирующей опасный производственный объект.

5. Декларация промышленной безопасности утверждается руководителем организации, эксплуатирующей опасный производственный объект.

Руководитель организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, несет ответственность за полноту и достоверность сведений, содержащихся в декларации промышленной безопасности, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Декларация промышленной безопасности, разрабатываемая в составе документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта, и декларация промышленной безопасности, разрабатываемая вновь, проходят экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке. Проектная документация на строительство, реконструкцию опасного производственного объекта, содержащая декларацию промышленной безопасности, подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности.

7. Декларацию промышленной безопасности представ-

ляют органам государственной власти, органам местного самоуправления, общественным объединениям и гражданам в порядке, который установлен Правительством Российской Федерации.

8. Декларация промышленной безопасности, представленная в орган государственного регулирования промышленной безопасности в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, вносится в реестр деклараций промышленной безопасности в течение пяти рабочих дней со дня поступления соответствующих документов.

9. Ведение реестра деклараций промышленной безопасности осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности в соответствии с административным регламентом.

Статья 14. Подготовка и аттестация работников в области промышленной безопасности

1. Работники, осуществляющие профессиональную деятельность, связанную с проектированием, строительством, эксплуатацией, реконструкцией, капитальным ремонтом, техническим перевооружением, консервацией и ликвидацией опасного производственного объекта, а также изготовлением, монтажом, наладкой, обслуживанием и ремонтом технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте и передвижных технических устройств, а также применение взрывчатых материалов промышленного назначения (далее – работники), в целях поддержания уровня квалификации и подтверждения знания требований промышленной безопасности обязаны не реже одного раза в пять лет получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности и проходить аттестацию в области промышленной безопасности. Категории таких работников определяются Правительством Российской Федерации.

2. Подготовка иных категорий работников в области промышленной безопасности осуществляется в соответствии с требованиями к таким работникам, установленными федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности. Формы указанной подготовки определяются организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, передвижные технические устройства.

3. Первичная аттестация работников в области промышленной безопасности проводится не позднее одного месяца:

- 1) при назначении на соответствующую должность;
- 2) при переводе на другую работу, если при исполнении трудовых обязанностей на этой работе требуется проведение аттестации по другим областям аттестации;
- 3) при заключении трудового договора с другим работодателем, если при исполнении трудовых обязанностей на этой работе требуется проведение аттестации по другим областям аттестации.

4. Внеочередная аттестация работников в области промышленной безопасности проводится в случаях, определенных Правительством Российской Федерации.

5. Аттестация работников в области промышленной безопасности проводится в объеме требований промышленной безопасности, необходимых для исполнения ими трудовых обязанностей.

При аттестации работников в области промышленной безопасности проводится проверка знания требований промышленной безопасности в соответствии с областями аттестации, определяемыми органом государственного регулирования промышленной безопасности.

6. Аттестация работников в области промышленной безопасности проводится аттестационными комиссиями, формируемыми органом государственного регулирования промышленной безопасности, федеральными органами исполнительной власти в области промышленной безопасности, или аттестационными комиссиями, формируемы-

ми организациями, осуществляющими деятельность в области промышленной безопасности.

7. Категории работников, проходящих аттестацию в области промышленной безопасности в аттестационных комиссиях, формируемых органом государственного регулирования промышленной безопасности, его территориальными органами, федеральными органами исполнительной власти в области промышленной безопасности, определяются Правительством Российской Федерации.

8. Если в организации, осуществляющей деятельность в области промышленной безопасности, аттестационная комиссия не сформирована, аттестация работников в области промышленной безопасности проводится аттестационной комиссией, формируемой органом государственного регулирования промышленной безопасности, соответствующим федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности.

9. Порядок проведения аттестации в области промышленной безопасности устанавливается Правительством Российской Федерации.

10. Работники, не прошедшие аттестацию в области промышленной безопасности, не допускаются к работе на опасных производственных объектах, передвижных технических устройствах.

Работники, не прошедшие аттестацию в области промышленной безопасности, вправе обжаловать решения соответствующей аттестационной комиссии в судебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Глава 3. Специальные требования промышленной безопасности

Статья 15. Требования к эксплуатации передвижных технических устройств

1. Организация, эксплуатирующая передвижные технические устройства, обязана:

соблюдать требования промышленной безопасности; обеспечить постановку на учет каждого передвижного технического устройства, до ввода его в эксплуатацию, в органе государственного регулирования промышленной безопасности, федеральных органах исполнительной власти или их территориальных органах; обеспечивать проведение технического освидетельствования в случаях и с периодичностью, установленных в технической документации изготовителя технического устройства; осуществлять или прекращать эксплуатацию передвижных технических устройств, на основании результатов технического освидетельствования, а также в соответствии с решениями, принятыми по результатам их технического диагностирования; допускать к работе с передвижным техническим устройством лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе; обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности; организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности; обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями; обеспечивать проведение технического диагностирования передвижных технических устройств в случаях, установленных настоящим Федеральным законом или по предъявляемому в установленном порядке предписанию органа государственного регулирования промышленной безопасности, федеральных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности, или их территориальных органов; предотвращать проникновение в опасную зону передвижного технического устройства посторонних лиц; заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с

законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

приостанавливать эксплуатацию передвижного технического устройства в случае аварии или инцидента на нем, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, создающих угрозу жизни и здоровью людей; осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на передвижном техническом устройстве, оказывать содействие государственным органам в расследовании причин аварии; принимать участие в техническом расследовании причин аварии на передвижном техническом устройстве, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных аварий; анализировать причины возникновения инцидента на передвижном техническом устройстве, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов; своевременно информировать в установленном порядке орган государственного регулирования промышленной безопасности, его территориальные органы, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления об аварии на передвижном техническом устройстве; принимать меры по защите жизни и здоровья людей в случае аварии на передвижном техническом устройстве; вести учет аварий и инцидентов на передвижных технических устройствах;

представлять в орган государственного регулирования промышленной безопасности, или в его территориальный орган, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности информацию о количестве аварий и инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах.

2. Работники, деятельность которых связана с эксплуатацией передвижных технических устройств обязаны:

соблюдать положения нормативных правовых актов, устанавливающих требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на передвижном техническом устройстве и порядок действий в случае аварии или инцидента на нем; проходить подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности; незамедлительно ставить в известность своего непосредственного руководителя или в установленном порядке других должностных лиц об аварии или инциденте на передвижном техническом устройстве; приостанавливать работу в случае аварии или инцидента на передвижном техническом устройстве, а также в случае отклонения режимов и параметров его работы от значений, установленных его изготовителем в технической документации; в установленном порядке участвовать в проведении работ по локализации аварии на передвижном техническом устройстве.

3. Учет передвижных технических устройств осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Статья 16. Требования к применению взрывчатых материалов промышленного назначения

1. Требования к взрывчатым веществам и изделиям на их основе устанавливаются в соответствии с законодательством о техническом регулировании.

2. Организация, применяющая взрывчатые материалы промышленного назначения, обязана:

обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности; допускать к применению взрывчатых материалов промышленного назначения лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе; организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;

обеспечивать сохранность взрывчатых веществ и изделий на их основе, вести их учет и проводить необходимые режимно-охранные мероприятия; принимать участие в техническом расследовании случаев утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе, анализировать причины случаев утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных случаев; своевременно информировать в установленном порядке орган государственного регулирования промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления о случаях утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе.

3. Применение взрывчатых материалов промышленного назначения осуществляется на основании разрешения выданного территориальным органом органа государственного регулирования промышленной безопасности юридическим лицам, имеющим лицензии на осуществление деятельности, связанной с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Статья 17. Требования к ведению маркшейдерских работ

1. Маркшейдерские работы проводятся организациями, имеющими лицензию на производство маркшейдерских работ.

2. При проведении маркшейдерских работ должна быть обеспечена правильность осуществляемых пространственных измерений и определений параметров горных разработок и подземных сооружений, положений участков строительства и эксплуатации подземных сооружений, границ горных отводов, границ ведения горных работ и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, опасных зон, зон охраны от вредного влияния горных разработок, деформации зданий и сооружений, сдвижения горных пород, контуров предохранительных целиков, границ разноса бортов карьеров и разрезов в соответствии с методиками (методами) измерений и установленными показателями точности измерений.

3. Маркшейдерские работы должны проводиться в соответствии с согласованной с органом государственного регулирования промышленной безопасности, его территориальными органами в установленном порядке проектной документацией на производство маркшейдерских работ, техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, планами и схемами развития горных работ, а также с требованиями по проведению маркшейдерских работ, установленными федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

Статья 18. Проведение сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств

1. Проведение сварочных работ при строительстве, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, техническом перевооружении, консервации и ликвидации опасного производственного объекта, изготовлении, монтаже, наладке, обслуживании и ремонте технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, и передвижных технических устройств должно обеспечивать их безопасную эксплуатацию и не создавать угрозу причинения вреда жизни и здоровью граждан.

2. Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройствах устанавливаются федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

3. Сварочные работы должны проводить только организации и физические лица, прошедшие проверку готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах.

4. Проверка готовности организаций к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств проводится в целях подтверждения наличия технических, кадровых и организационных возможностей для организации безопасного проведения сварочных работ.

Проверка готовности физических лиц к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств проводится в целях подтверждения наличия необходимого уровня профессиональной подготовки, знаний и умений для безопасного проведения сварочных работ.

5. Порядок проверки готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств, в том числе требования к организациям и физическим лицам, подлежащим проверке готовности к выполнению сварочных работ, срокам и периодичности проведения проверки, а также формам документов, выдаваемых по ее результатам, устанавливается органом государственного регулирования промышленной безопасности.

6. Проверку готовности физических лиц и организаций к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств проводят юридические лица (далее – аттестационные центры), являющиеся членами единого общероссийского профессионального объединения – некоммерческой организации в организационно-правовой форме ассоциации (союза), основанной на принципе обязательного членства и объединяющей в своем составе не менее семидесяти пяти юридических лиц, находящихся не менее чем в шестидесяти субъектах Российской Федерации и осуществляющих деятельность по проверке готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств. Аффилированные юридические лица учитываются только в одном из субъектов Российской Федерации.

Статья 19. Единое общероссийское профессиональное объединение организаций, являющихся аттестационными центрами, и осуществляющих проверку готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств

1. Единое общероссийское профессиональное объединение организаций, являющихся аттестационными центрами, и осуществляющих проверку готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств (далее – профессиональное объединение) является открытым для вступления новых членов. Требования к организациям, являющимся членами профессионального объединения, а также организациям, претендующим на вступление в профессиональное объединение, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

2. Профессиональное объединение вправе установить обязанности аттестационных центров, связанные с осуществлением ими профессиональной деятельности, которые не должны противоречить настоящему Федеральному закону и иным нормативным правовым актам Российской Федерации.

Аттестационные центры вправе участвовать в управлении делами профессионального объединения, в том числе в работе Общего собрания, избирать и быть избранным в

любые органы профессионального объединения, вносить на рассмотрение органов управления профессионального объединения предложения, касающиеся вопросов деятельности профессионального объединения, участвовать в их рассмотрении, а также в принятии соответствующих решений в порядке, определенном уставом профессионального объединения.

3. Любой член профессионального объединения в случае нарушения его прав и законных интересов действиями (бездействием) профессионального объединения, его работников и (или) решениями его органов управления вправе оспаривать такие действия (бездействие) и (или) решения в судебном порядке, а также требовать в соответствии с законодательством Российской Федерации возмещения профессиональным объединением причиненного ему вреда.

4. Профессиональное объединение приобретает свой статус со дня выдачи заключения органа государственного регулирования промышленной безопасности о соответствии требованиям, установленным настоящим Федеральным законом. Порядок выдачи и форма заключения о соответствии профессионального объединения требованиям Федерального закона устанавливаются органом государственного регулирования области промышленной безопасности.

Структура, компетенция, порядок формирования и срок полномочий органов управления профессионального объединения, порядок принятия ими решений и их выступления от имени профессионального объединения устанавливаются уставом профессионального объединения в соответствии с положениями законодательства Российской Федерации в отношении ассоциаций (союзов) и положениями настоящего Федерального закона.

5. Контроль за выполнением профессиональным объединением обязательных требований, предусмотренных настоящим Федеральным законом, осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в порядке, предусмотренном настоящим Федеральным законом.

Профессиональное объединение в целях обеспечения выполнения требований, установленных законодательством в области промышленной безопасности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, передвижных технических устройствах, осуществляет следующие функции:

1) разрабатывает и устанавливает обязательные для профессионального объединения и его членов правила профессиональной деятельности и контролирует их соблюдение, обеспечивает взаимодействие аттестационных центров и координацию их деятельности;

2) организует и обеспечивает функционирование единой общедоступной информационной системы, содержащей нормативно-правовые акты, формы документов, описание процедур проверки готовности физических лиц и организаций к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств;

3) осуществляет методическое обеспечение деятельности аттестационных центров;

4) организует взаимодействие физических лиц и организаций, проходящих проверку готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств с профессиональным объединением и аттестационными центрами, в том числе с применением системы электронного документооборота и обеспечением установленных законодательством Российской Федерации требований о защите информации;

5) в порядке, установленном профессиональным объединением, ведет единые реестры аттестационных центров, физических лиц и организаций, прошедших проверку готовности к выполнению сварочных работ на опасных

производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств;

6) организует научно-техническую поддержку органа государственного регулирования промышленной безопасности в части применения сварочных технологий на опасных производственных объектах, передвижных технических устройствах;

7) оказывает содействие в разработке и внедрении инновационных сварочных технологий, участвует в развитии нормативно-правовой базы в области сварочного производства, разрабатывает и обеспечивает применение методик проведения процедур проверок и испытаний сварочнотехнологических свойств и характеристик сварочного оборудования и материалов для применения на опасных производственных объектах, для ремонта и обслуживания передвижных технических устройств;

8) проводит аудит (экспертные проверки на соответствие установленным требованиям) организаций, вступающих в члены профессионального объединения, и осуществляет инспекционный контроль за деятельностью членов профессионального объединения, постоянный мониторинг и экспертизу результатов деятельности аттестационных центров;

9) представляет и защищает в органах государственной власти, органах местного самоуправления, иных органах и организациях общих профессиональных и имущественных интересов, связанных с осуществлением деятельности членами профессионального объединения;

10) утверждает методику определения стоимости услуг аттестационных центров по проверке готовности физических лиц и организаций к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, передвижных технических устройствах.

6. Правила профессиональной деятельности должны предусматривать:

1) порядок вступления в профессиональное объединение новых членов и выхода или исключения из него членов, выдачи, переоформления, приостановки и прекращения действия аттестата соответствия, устанавливающего область деятельности аттестационного центра;

2) порядок рассмотрения жалоб на действия членов профессионального объединения;

3) порядок проведения аудита (экспертных проверок на соответствие установленным требованиям) организаций, вступающих в члены профессионального объединения, и осуществления инспекционного контроля за деятельностью членов профессионального объединения;

4) меры дисциплинарного воздействия по отношению к членам профессионального объединения, их должностным лицам и работникам, в том числе в части лишения статуса аттестационного центра, порядка применения и учета таких мер, а также контроля их исполнения;

5) иные требования, установление которых отнесено по решению членов профессионального объединения к компетенции профессионального объединения.

7. Профессиональное объединение размещает документы, затрагивающие интересы, права и обязанности физических лиц и организаций, проходящих проверку готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, передвижных технических устройствах, на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

8. Сведения, содержащиеся в реестрах, размещаются на официальном сайте профессионального объединения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

9. Проверка готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств проводится по инициативе физических лиц либо организаций (далее – заявители) за счет средств заявителей на основании договора о возмездном оказании услуг. Заявитель вправе обратиться за услугой в любой аттестационный

центр, область деятельности которого, установленная профессиональным объединением, соответствует заявленным требованиям.

10. Организации и физические лица вправе обратиться в профессиональное объединение с жалобой на действия (бездействие) и решения аттестационного центра – члена профессионального объединения, его должностных лиц, принятые (осуществляемые) в ходе проведения проверки готовности к выполнению сварочных работ на опасных производственных объектах, при ремонте и обслуживании передвижных технических устройств.

Глава 4. Контроль за соблюдением требований промышленной безопасности

Статья 20. Аудит системы управления промышленной безопасностью

1. Аудит системы управления промышленной безопасностью проводится на добровольной основе в отношении организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, передвижные технические устройства, на которых созданы и функционируют системы управления промышленной безопасностью.

2. Предметом аудита системы управления промышленной безопасностью является оценка системы управления промышленной безопасностью и влияния ее функционирования на обеспечение соблюдения требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте, передвижном техническом устройстве.

3. Аудит системы управления промышленной безопасностью проводит организация, аккредитованная органом государственного регулирования промышленной безопасности либо организация научно-технической поддержки указанного органа, за счет средств ее заказчика.

Организации, осуществляющей деятельность по проведению аудита системы управления промышленной безопасностью, запрещается проводить указанный аудит в отношении организации, входящей с ней в одну группу лиц в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации. Заключение аудита системы управления промышленной безопасностью, подготовленное с нарушением данного требования, не может быть использовано в целях, установленных настоящим Федеральным законом.

4. Аудит системы управления промышленной безопасностью проводится в порядке, установленном федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, на основании принципов независимости, объективности, всесторонности и полноты анализа деятельности организации, проводимого, в том числе с использованием современных достижений науки и техники.

5. Результатом проведения аудита системы управления промышленной безопасностью является заключение, которое подписывается руководителем организации, проводившей аудит системы управления промышленной безопасностью, и аудитором в области промышленной безопасности, участвовавшими в проведении указанного аудита. Требования к содержанию и оформлению заключения аудита системы управления промышленной безопасностью устанавливаются федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

6. Заключение аудита системы управления промышленной безопасностью представляется ее заказчиком в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган, которые вносят в реестр заключений аудита системы управления промышленной безопасностью это заключение в течение пяти рабочих дней со дня его поступления. Заключение аудита системы управления промышленной безопасностью может быть использовано в целях, установленных настоящим Федеральным законом, исключительно с даты его внесения в реестр заключений аудита системы управления промышленной

безопасностью органом государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальным органом.

7. В целях настоящего Федерального закона под заведомо ложным заключением аудита системы управления промышленной безопасностью понимается заключение, подготовленное без проведения указанного аудита или после его проведения, но явно противоречащее содержанию материалов, предоставленных аудитором в области промышленной безопасности и рассмотренных в ходе проведения аудита системы управления промышленной безопасностью, или фактическому состоянию технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, зданий и сооружений опасных производственных объектов, эксплуатируемых организацией, в отношении которой осуществлялся аудит системы управления промышленной безопасностью.

Заключение аудита системы управления промышленной безопасностью, признанное заведомо ложным, подлежит исключению из реестра заключений аудита системы управления промышленной безопасностью.

8. Ведение реестра заключений аудита системы управления промышленной безопасностью осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности в соответствии с административным регламентом.

9. Руководитель организации, проводящей аудит системы управления промышленной безопасностью, обязан:

организовать проведение аудита системы управления промышленной безопасностью в порядке, установленном федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности; обеспечить проведение аудита системы управления промышленной безопасностью аудиторами в области промышленной безопасности; обеспечить наличие сведений, оборудования, приборов, материалов и средств информационного обеспечения, необходимых для проведения аудита системы управления промышленной безопасностью; обеспечивать сохранность предоставленных сведений и материалов, характеризующих функционирование системы управления промышленной безопасности, а также конфиденциальность информации, полученной в ходе проведения аудита в области промышленной безопасности; обеспечить аудиторами в области промышленной безопасности доступ ко всем техническим устройствам, применяемым на опасном производственном объекте, зданиям и сооружениям опасного производственного объекта, эксплуатируемого организацией в отношении которой проводится аудит системы управления промышленной безопасностью.

10. Аудитор в области промышленной безопасности обязан:

оценивать организацию деятельности организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, на предмет обеспечения соблюдения требований промышленной безопасности посредством обеспечения функционирования системы управления промышленной безопасностью путем проведения анализа сведений и материалов, характеризующих ее функционирование, предоставленных для проведения аудита системы управления промышленной безопасностью, а также фактического соблюдения требований промышленной безопасности организацией, в отношении которой проводится аудит системы управления промышленной безопасностью, подготавливать заключение аудита системы управления промышленной безопасностью и предоставлять его руководителю организации, проводящей аудит системы управления промышленной безопасностью; соблюдать установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности порядок проведения аудита системы управления промышленной безопасностью и требования к содержанию и оформлению заключения аудита системы управления промышленной безопасностью; обеспечивать объективность и обоснованность выводов, содержащихся

в заключении аудита системы управления промышленной безопасностью; обеспечивать конфиденциальность информации, полученной в ходе аудита системы управления промышленной безопасностью.

11. Аудитору в области промышленной безопасности запрещается участвовать в проведении аудита системы управления промышленной безопасностью в отношении организации, в трудовых отношениях с которой он состоит. Заключение аудита системы управления промышленной безопасностью, подготовленное с нарушением данного требования, не может быть использовано в целях, установленных настоящим Федеральным законом.

Статья 21. Экспертиза промышленной безопасности

1. Экспертизе промышленной безопасности подлежат: документация на консервацию, ликвидацию опасного производственного объекта;

документация на техническое перевооружение опасного производственного объекта в случае, если указанная документация не входит в состав проектной документации такого объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности; декларация промышленной безопасности, разрабатываемая в составе документации на техническое перевооружение (в случае, если указанная документация не входит в состав проектной документации опасного производственного объекта, подлежащей экспертизе в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности) опасного производственного объекта, или вновь разрабатываемая декларация промышленной безопасности; обоснование безопасности опасного производственного объекта, а также изменения, вносимые в обоснование безопасности опасного производственного объекта; техническое устройство до начала применения на опасном производственном объекте, в случае если техническим регламентом не установлена иная форма оценки соответствия технического устройства, применяемого на опасном производственном объекте, обязательным требованиям к нему; взрывчатые вещества и изделия на их основе, используемые при применении взрывчатых материалов промышленного назначения.

2. Экспертизу промышленной безопасности проводит организация, имеющая лицензию на проведение указанной экспертизы, за счет средств ее заказчика.

Организации, имеющей лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности, запрещается проводить указанную экспертизу в отношении опасного производственного объекта, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании ей или лицам, входящим с ней в одну группу лиц в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации. Заключение экспертизы промышленной безопасности, подготовленное с нарушением данного требования, не может быть использовано в целях, установленных настоящим Федеральным законом.

3. Экспертиза промышленной безопасности проводится в порядке, установленном федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, на основании принципов независимости, объективности, всесторонности и полноты исследований, проводимых с использованием современных достижений науки и техники.

4. Результатом проведения экспертизы промышленной безопасности является заключение, которое подписывается руководителем организации, проводившей экспертизу промышленной безопасности, и экспертом или экспертами в области промышленной безопасности, участвовавшими в проведении указанной экспертизы. Требования к содержанию и оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности устанавливаются федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности.

5. Заключение экспертизы промышленной безопасности представляется организацией, проводившей указанную экспертизу в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган в форме электронного документа, подписанного с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, которые вносят в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности это заключение в течение пяти рабочих дней со дня его поступления. Заключение экспертизы промышленной безопасности может быть использовано в целях, установленных настоящим Федеральным законом, исключительно с даты его внесения в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности органом государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальным органом.

6. В целях настоящего Федерального закона под заведомо ложным заключением экспертизы промышленной безопасности понимается заключение, подготовленное без проведения указанной экспертизы или после ее проведения, но явно противоречащее содержанию материалов, предоставленных эксперту или экспертам в области промышленной безопасности и рассмотренных в ходе проведения экспертизы промышленной безопасности, или фактическому состоянию технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, являвшихся объектами экспертизы промышленной безопасности.

Заключение экспертизы промышленной безопасности, признанное заведомо ложным, подлежит исключению из реестра заключений экспертизы промышленной безопасности.

7. Ведение реестра заключений экспертизы промышленной безопасности осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности в соответствии с административным регламентом.

8. Руководитель организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности, обязан:

организовать проведение экспертизы промышленной безопасности в порядке, установленном федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности; обеспечить проведение экспертизы промышленной безопасности экспертами в области промышленной безопасности; обеспечить наличие оборудования, приборов, материалов и средств информационного обеспечения, необходимых для проведения экспертизы промышленной безопасности.

9. Эксперт в области промышленной безопасности обязан:

определять соответствие объектов экспертизы промышленной безопасности требованиям промышленной безопасности путем проведения анализа материалов, предоставленных на экспертизу промышленной безопасности, и фактического состояния технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, подготавливать заключение экспертизы промышленной безопасности и предоставлять его руководителю организации, проводящей экспертизу промышленной безопасности; соблюдать установленные федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности порядок проведения экспертизы промышленной безопасности и требования к оформлению заключения экспертизы промышленной безопасности; соблюдать установленные требования к проведению экспертизы взрывчатых веществ и изделий на их основе, используемых при применении взрывчатых материалов промышленного назначения; обеспечивать объективность и обоснованность выводов, содержащихся в заключении экспертизы промышленной безопасности; обеспечивать сохранность материалов, предоставленных на экспертизу промышленной безопасности, и конфиденциальность информации, полученной в ходе проведения указанной экспертизы.

10. Эксперту в области промышленной безопасности запрещается участвовать в проведении экспертизы промышленной безопасности в отношении опасного произ-

водственного объекта, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании организации, в трудовых отношениях с которой он состоит. Заключение экспертизы промышленной безопасности, подготовленное с нарушением данного требования, не может быть использовано в целях, установленных настоящим Федеральным законом.

Статья 22. Техническое расследование причин аварии

1. По каждому факту возникновения аварии на опасном производственном объекте или передвижном техническом устройстве проводится техническое расследование ее причин.

2. Техническое расследование причин аварии проводится специальной комиссией, возглавляемой представителем органа государственного регулирования области промышленной безопасности или его территориального органа, федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности.

В состав указанной комиссии также включаются: представители субъекта Российской Федерации и (или) органа местного самоуправления, на территории которых произошла авария;

представители организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, передвижное техническое устройство; представители страховщика, с которым организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, заключила договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте; представители соответствующей профсоюзной организации; другие представители в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3. Президент Российской Федерации или Правительство Российской Федерации могут принимать решение о создании государственной комиссии по техническому расследованию причин аварии и назначать председателя указанной комиссии.

4. Комиссия по техническому расследованию причин аварии может привлекать к расследованию, организации научно-технической поддержки органа государственного регулирования промышленной безопасности, экспертные организации, экспертов в области промышленной безопасности, аудиторов в области промышленной безопасности, специалистов по техническому диагностированию, специалистов в области изысканий, проектирования, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, изготовления оборудования и в других областях, а также общественных инспекторов в области промышленной безопасности.

5. Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, передвижное техническое устройство, ее работники, организация, проводившая аудит системы управления промышленной безопасностью, экспертизу промышленной безопасности, техническое диагностирование технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте и передвижных технических устройств, обязаны представлять комиссии по техническому расследованию причин аварии всю информацию, необходимую указанной комиссии для осуществления своих полномочий.

6. Результаты проведения технического расследования причин аварии заносятся в акт, в котором указываются причины и обстоятельства аварии, размер причиненного вреда, допущенные нарушения требований промышленной безопасности, лица, допустившие эти нарушения, а также меры, которые приняты для локализации и ликвидации последствий аварии, и содержатся предложения по предупреждению подобных аварий.

7. Материалы технического расследования причин аварии направляются в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности, или в их территориальные органы, членам комиссии по техническому расследованию причин аварии, а также в иные заинтересованные государственные органы.

8. Порядок проведения технического расследования причин аварии и оформления акта технического расследования причин аварии устанавливается органом государственного регулирования промышленной безопасности.

9. Финансирование расходов на техническое расследование причин аварии осуществляется организацией, эксплуатирующей опасный производственный объект, передвижное техническое устройство, на котором произошла авария.

10. По результатам технического расследования причин аварий орган государственного регулирования промышленной безопасности вправе утверждать рекомендации по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности для организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты.

Статья 23. Техническое расследование случаев утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе

1. Техническое расследование случаев утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе направлено на установление обстоятельств и причин утраты взрывчатых материалов промышленного назначения, выявление организационных и технических недостатков, приведших к нарушению действующего порядка хранения, транспортирования, использования и учета взрывчатых веществ и изделий на их основе, а также на определение мероприятий по недопущению подобных случаев в дальнейшем, обязательных для исполнения организацией, в которой произошла утрата взрывчатых веществ и изделий на их основе.

2. Все случаи утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе, происшедшие в организациях и на объектах, государственный контроль (надзор) за деятельностью которых осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности, а также при ведении работ на которые выдано разрешение на ведение работ со взрывчатыми веществами и изделиями на их основе, предусмотренное настоящим Федеральным законом, включая случаи потери в результате стихийных бедствий, пожаров и других аварий, подлежат техническому расследованию и учету вне зависимости от времени выявления таких случаев в порядке, установленном органом государственного регулирования промышленной безопасности.

3. Техническое расследование случаев утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе проводится специальной комиссией, возглавляемой должностным лицом органа государственного регулирования промышленной безопасности или его территориального органа.

4. Порядок технического расследования случаев утраты взрывчатых веществ и изделий на их основе и их учета, порядок формирования и состав специальной комиссии устанавливается органом государственного регулирования промышленной безопасности.

Статья 24. Производственный контроль и системы управления промышленной безопасностью

1. Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, передвижное техническое устройство, осуществляющая деятельность, связанную с применением взрывчатых материалов промышленного назначения, обязана организовывать и осуществлять производственный

контроль за соблюдением требований промышленной безопасности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации.

2. Сведения об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности представляются в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности или их территориальные органы ежегодно до 1 апреля соответствующего календарного года.

Требования к форме представления сведений об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности устанавливаются органом государственного регулирования промышленной безопасности.

3. Работники организаций, эксплуатирующие опасные производственные объекты, ответственные за осуществление производственного контроля, также представляют сведения о состоянии промышленной безопасности учредителям таких организаций.

Требования к форме предоставления сведений о состоянии промышленной безопасности и порядок их рассмотрения устанавливаются учредителями организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты. Порядок рассмотрения основных сведений о состоянии промышленной безопасности в организациях, учредителем которых является Российская Федерация, устанавливается Правительством Российской Федерации.

4. Организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты I или II класса опасности, обязаны создать системы управления промышленной безопасностью и обеспечивать их функционирование. Организации, эксплуатирующие опасные производственные объекты III, IV класса опасности и передвижные технические устройства, могут создавать системы управления промышленной безопасностью на добровольной основе.

5. Системы управления промышленной безопасностью обеспечивают:

определение целей и задач организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, в области промышленной безопасности, информирование общественности о данных целях и задачах; идентификацию, анализ и прогнозирование риска аварий на опасных производственных объектах и связанных с такими авариями угроз; планирование и реализацию мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах, в том числе при выполнении работ или оказании услуг на опасных производственных объектах сторонними организациями либо индивидуальными предпринимателями; координацию работ по предупреждению аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;

осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности; безопасность применения технических устройств на опасных производственных объектах в соответствии с настоящим Федеральным законом;

своевременную корректировку мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах; участие работников организаций, эксплуатирующих опасные производственные объекты, в разработке и реализации мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах; готовность к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах; информационное обеспечение осуществления деятельности в области промышленной безопасности.

6. Опасные производственные объекты могут быть оснащены системами дистанционного контроля промышленной безопасности по решению эксплуатирующей их организации. На основании результатов применения системы дистанционного контроля промышленной безопас-

ности на опасных производственных объектах Правительством Российской Федерации определяются отдельные категории опасных производственных объектов, которые должны быть оснащены системами дистанционного контроля промышленной безопасности.

7. Требования к документационному обеспечению систем управления промышленной безопасностью устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Статья 25. Федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности

1. Под федеральным государственным надзором в области промышленной безопасности понимаются деятельность уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, направленная на предупреждение, выявление и пресечение нарушений осуществляющими деятельность в области промышленной безопасности юридическими лицами, их руководителями и иными должностными лицами, индивидуальными предпринимателями, их уполномоченными представителями (далее – юридические лица, индивидуальные предприниматели) требований, установленных настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в области промышленной безопасности (далее – обязательные требования), посредством организации и проведения проверок указанных лиц (мероприятий по контролю, осуществляемых без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями, мероприятия направленные на профилактику нарушений обязательных требований в области промышленной безопасности), принятия предусмотренных законодательством Российской Федерации мер по пресечению, предупреждению и (или) устранению выявленных нарушений, и деятельность указанных уполномоченных органов государственной власти по систематическому наблюдению за исполнением обязательных требований, анализу и прогнозированию состояния исполнения указанных требований при осуществлении юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями своей деятельности.

2. Федеральный государственный надзор в области промышленной безопасности осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3. К отношениям, связанным с осуществлением федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, организацией и проведением проверок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, применяются положения Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» с учетом особенностей организации и проведения проверок, установленных пунктами 4 – 11 настоящей статьи.

4. Предметом проверки является соблюдение юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем в процессе осуществления деятельности в области промышленной безопасности обязательных требований, а также соответствие указанным требованиям используемых зданий, помещений, сооружений, технических устройств, оборудования и материалов, осуществляемых технологических процессов. В случае, если деятельность в области промышленной безопасности осуществляется юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем с применением обоснования безопасности опасного производственного объекта, предметом проверки является соблюдение требований такого обоснования безопасности.

5. Основанием для включения плановой проверки в ежегодный план проведения плановых проверок является

истечение периода, установленного пунктом 6 настоящей статьи, начиная со дня:

1) регистрации опасного производственного объекта в государственном реестре опасных производственных объектов;

2) окончания проведения последней плановой проверки.

6. Проведение плановых проверок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, эксплуатирующих опасные производственные объекты (за исключением объектов, указанных в пунктах 7 и 8 настоящей статьи), осуществляется со следующей периодичностью:

1) в отношении опасных производственных объектов I или II класса опасности не чаще чем один раз в течение одного года;

2) в отношении опасных производственных объектов III класса опасности не чаще чем один раз в течение трех лет.

7. В отношении опасных производственных объектов IV класса опасности, а также объектов дистанционного контроля плановые проверки не проводятся. В отношении организаций, эксплуатирующих передвижные технические устройства, проводятся мероприятия по контролю, без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

8. Для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, эксплуатирующих опасные производственные объекты I, II или III класса опасности, представивших положительное заключение аудита системы управления промышленной безопасностью за период, следующий после проведения последней плановой проверки, проведенной органом государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальным органом, до начала формирования ежегодного плана проведения плановых проверок, плановые проверки проводятся не чаще чем один раз в течение пяти лет.

9. В ежегодном плане проведения плановых проверок, приказе (распоряжении) органом государственного регулирования промышленной безопасности о назначении проверки, акте проверки дополнительно указываются наименование и место нахождения опасного производственного объекта, в отношении которого соответственно планируется проведение мероприятий по контролю и фактически были проведены указанные мероприятия.

10. Основанием для проведения внеплановой проверки является:

1) истечение срока исполнения юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем выданного органом государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальным органом предписания об устранении выявленного нарушения обязательных требований либо поступление в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган уведомления об исполнении такого предписания;

2) поступление в орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц федеральных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о фактах нарушений обязательных требований, о несоответствии обязательным требованиям используемых зданий, помещений, сооружений, технических устройств, в том числе передвижных технических устройств, оборудования и материалов, осуществляемых технологических процессов, если такие нарушения создают угрозу причинения вреда жизни, здоровью людей, вреда животным, растениям, окружающей среде, безопасности государства, имуще-

ству физических и юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, угрозу возникновения аварий и (или) чрезвычайных ситуаций техногенного характера либо влекут причинение такого вреда, возникновения аварий и (или) чрезвычайных ситуаций техногенного характера;

3) наличие приказа (распоряжения) руководителя (заместителя руководителя) органа государственного регулирования промышленной безопасности о проведении внеплановой проверки, изданного в соответствии с поручением Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации либо на основании требования прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям;

4) выявление при проведении государственного мониторинга в области промышленной безопасности фактов соответствия деятельности по эксплуатации опасного производственного объекта, оснащенного системой дистанционного контроля промышленной безопасности, индикаторам риска нарушения обязательных требований в области промышленной безопасности, утверждаемым органом государственного регулирования промышленной безопасности.

11. Внеплановая выездная проверка по основанию, указанному в пункте 2 части 9 настоящей статьи, может быть проведена незамедлительно с извещением органа прокуратуры в порядке, установленном частью 12 статьи 10 Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», без согласования с органом прокуратуры.

12. Предварительное уведомление юридического лица, индивидуального предпринимателя о проведении внеплановой выездной проверки, основания проведения которой указаны в подпункте «б» пункта 7 настоящей статьи, не допускается.

13. Срок проведения проверки составляет не более чем тридцать рабочих дней со дня начала ее проведения.

В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированных предложений должностных лиц органа государственного регулирования промышленной безопасности, проводящих проверку, срок проведения проверки может быть продлен руководителем (заместителем руководителя) этого органа, но не более чем на двадцать рабочих дней.

14. На опасных производственных объектах I класса опасности (за исключением объектов дистанционного контроля) устанавливается режим постоянного государственного надзора в соответствии с положениями Федерального закона от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля». Порядок осуществления постоянного государственного надзора устанавливается Правительством Российской Федерации.

На указанных опасных производственных объектах, в отношении которых представлено положительное заключение аудита системы управления промышленной безопасностью, мероприятия, направленные на осуществление постоянного государственного надзора, не проводятся в течение года со дня предоставления каждого такого заключения.

15. Должностные лица органа государственного регулирования промышленной безопасности, федеральных органов исполнительной власти в области промышленной безопасности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, имеют право:

1) запрашивать и получать на основании мотивированного письменного запроса от юридического лица, индиви-

дуального предпринимателя информацию и документы, необходимые в ходе проведения проверки;

2) беспрепятственно по предъявлении служебного удостоверения и копии приказа (распоряжения) руководителя (заместителя руководителя) органа государственного регулирования промышленной безопасности о назначении проверки посещать опасные производственные объекты и проводить обследования используемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями при осуществлении своей деятельности зданий, помещений, сооружений, технических устройств, оборудования и материалов, а также проводить необходимые исследования, испытания, экспертизы, расследования и другие мероприятия по контролю;

3) выдавать юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям предписания об устранении выявленных нарушений обязательных требований, о проведении мероприятий по обеспечению предотвращения вреда жизни, здоровью людей, вреда животным, растениям, окружающей среде, безопасности государства, имуществу физических и юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, предотвращения возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

4) выдавать протоколы об административных правонарушениях, связанных с нарушениями обязательных требований, рассматривать дела об указанных административных правонарушениях и принимать меры по предотвращению таких нарушений;

5) направлять в уполномоченные органы материалы, связанные с нарушениями обязательных требований, для решения вопросов о возбуждении уголовных дел по признакам преступлений;

6) давать указания о выводе людей с рабочих мест в случае угрозы жизни и здоровью работников.

16. Орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган, федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности могут быть привлечены судом к участию в деле либо вправе вступать в дело по своей инициативе для дачи заключения по иску о возмещении вреда, причиненного жизни, здоровью людей, вреда, причиненного животным, растениям, окружающей среде, безопасности государства, имуществу физических и юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу вследствие нарушений обязательных требований промышленной безопасности.

Статья 26. Государственный мониторинг в области промышленной безопасности

1. Государственный мониторинг в области промышленной безопасности является мероприятием по контролю без взаимодействия с юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 2008 года № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

2. Государственный мониторинг в области промышленной безопасности осуществляется органом государственного регулирования промышленной безопасности в соответствии с Положением о государственном мониторинге в области промышленной безопасности, утвержденным Правительством Российской Федерации, в котором должен быть определен порядок подключения к системе дистанционного контроля промышленной безопасности, требования к системе дистанционного контроля промышленной безопасности, требования к составу информации, передаваемой посредством системы дистанционного контроля промышленной безопасности.

3. При выявлении в ходе осуществления государственного мониторинга в области промышленной безопасно-

сти сведений о готовящихся нарушениях или о признаках нарушений обязательных требований юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями орган государственного регулирования промышленной безопасности или его территориальный орган объявляет юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю предостережение о недопустимости нарушения обязательных требований в соответствии с положениями Федерального закона от 26 декабря 2008 года №

294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

4. Сведения об объектах дистанционного контроля вносятся органом государственного регулирования промышленной безопасности в государственный реестр опасных производственных объектов при начале информационного взаимодействия с организацией, эксплуатирующей объект дистанционного контроля.

Статья 27. Общественный контроль в области промышленной безопасности

1. Под общественным контролем в области промышленной безопасности понимается общественная деятельность, осуществляемая в целях обеспечения соблюдения организациями, осуществляющими деятельность в области промышленной безопасности, их руководителями и иными должностными лицами, индивидуальными предпринимателями и их уполномоченными представителями требований, установленных настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации в области промышленной безопасности.

2. Общественный контроль в области промышленной безопасности осуществляется на добровольной основе общественными инспекторами органа государственного регулирования промышленной безопасности, привлекаемыми органом государственного регулирования промышленной безопасности из числа профсоюзных инспекторов труда (далее – общественные инспекторы в области промышленной безопасности). Порядок такого привлечения и квалификационные требования к общественным инспекторам в области промышленной безопасности утверждаются органом государственного регулирования промышленной безопасности.

3. Общественный инспектор в области промышленной безопасности обязан:

1) информировать территориальный орган органа государственного регулирования промышленной безопасности о выявленных им нарушениях требований промышленной безопасности;

2) оказывать содействие органу государственного регулирования промышленной безопасности в проведении мероприятий по контролю и техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте.

4. Общественный инспектор в области промышленной безопасности вправе:

1) осуществлять наблюдение за соблюдением организациями, эксплуатирующими опасные производственные объекты, требований промышленной безопасности;

2) представлять организациям, эксплуатирующим опасные производственные объекты, предложения об устранении нарушений требований промышленной безопасности;

3) принимать участие в мероприятиях по контролю, проводимых органом государственного регулирования промышленной безопасности, и техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте.

Статья 28. Ответственность за нарушение законодательства в области промышленной безопасности

Лица, виновные в нарушении настоящего Федерального закона, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Глава 5. Заключительные и переходные положения

Статья 29. Переходные положения

1. Правоустанавливающие документы в области промышленной безопасности, выданные или утвержденные в установленном порядке до дня вступления в силу настоящего Федерального закона, действительны до окончания срока их действия.

2. Эксперты в области промышленной безопасности, аттестованные в установленном порядке с правом проведения экспертизы промышленной безопасности технических устройств до дня вступления в силу настоящего Федерального закона, вправе проводить работы по техническому диагностированию технических устройств без дополнительного подтверждения квалификации до окончания действия документов об аттестации.

3. Эксперты в области промышленной безопасности, аттестованные в установленном порядке с правом проведения экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений до дня вступления в силу настоящего Федерального закона, вправе проводить работы по обследованию технического состояния зданий и сооружений без дополнительного подтверждения квалификации до окончания действия документов об аттестации.

Статья 30. Признание утратившими силу отдельных законодательных актов Российской Федерации

Со дня вступления в силу настоящего Федерального закона признать утратившими силу:

1) Федеральный закон от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 30, ст. 3588);

2) пункт 19 статьи 4 Федерального закона от 7 августа 2000 г. № 122-ФЗ «О порядке установления размеров стипендий и социальных выплат в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 33, ст. 3348);

3) статью 34 Федерального закона от 10 января 2003 г. № 15-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 2, ст. 167);

4) статью 89 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607);

5) статью 12 Федерального закона от 9 мая 2005 г. № 45-ФЗ «О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях и другие законодательные акты Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых положений законодательных актов Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 19, ст. 1752);

6) статью 15 Федерального закона от 18 декабря 2006 г. № 232-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный ко-

декс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 25.12.2006, № 52 (1 ч.), ст. 5498);

7) статью 28 Федерального закона от 30 декабря 2008 г. № 309-ФЗ «О внесении изменений в статью 16 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 1, ст. 17);

8) статью 10 Федерального закона от 30 декабря 2008 г. № 313-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с обеспечением возможности замены обязательной сертификации декларированием соответствия» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 1, ст. 21);

9) статью 11 Федерального закона от 27 декабря 2009 г. № 374-ФЗ «О внесении изменений в статью 45 части первой и в главу 25.3 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации, а также о признании утратившим силу Федерального закона «О сборах за выдачу лицензий на осуществление видов деятельности, связанных с производством и оборотом этилового спирта, алкогольной и спиртосодержащей продукции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 52 (1 ч.), ст. 6450);

10) статью 2 Федерального закона от 23 июля 2010 г. № 171-ФЗ «О внесении изменений в Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях и Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 30, ст. 4002);

11) статью 2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 226-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 31, ст. 4195);

12) статью 8 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 227-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 31, ст. 4196);

13) статью 20 Федерального закона от 1 июля 2011 г. № 169-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 27, ст. 3880);

14) статью 22 Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 242-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам осуществления государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 30 (ч. 1), ст. 4590);

15) статью 4 Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 243-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 30 (ч. 1), ст. 4591);

16) статью 24 Федерального закона от 19 июля 2011 г. № 248-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с реализацией положений Федерального закона «О техническом регулировании» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 30 (ч. 1), ст. 4596);

17) статью 5 Федерального закона от 28 ноября 2011 г. № 337-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 05.12.2011, № 49 (ч. 1), ст. 7015);

18) статью 2 Федерального закона от 30 ноября 2011 г. № 347-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях регулирования

ния безопасности в области использования атомной энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. 1), ст. 7025);

19) статью 10 Федерального закона от 25 июня 2012 г. № 93-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 26, ст. 3446);

20) статью 1 Федерального закона от 4 марта 2013 г. № 22-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», отдельные законодательные акты Российской Федерации и о признании утратившим силу подпункта 114 пункта 1 статьи 333.33 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 9, ст. 874);

21) статью 2 Федерального закона от 2 июля 2013 г. № 186-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части проведения экспертизы промышленной безопасности и уточнения отдельных полномочий органов государственного надзора при производстве по делам об административных правонарушениях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 27, ст. 3478);

22) статью 2 Федерального закона от 31 декабря 2014 г. № 514-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 1 (часть I), ст. 67);

23) статью 11 Федерального закона от 13 июля 2015 г. № 233-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», (Собрание законодательства РФ, 2015, № 29 (часть I), ст. 4359);

24) Федеральный закон от 2 июня 2016 г. № 170-ФЗ «О вне-

сении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 23, ст. 3294);

25) статью 3 Федерального закона от 3 июля 2016 г. № 283-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 27 (часть I), ст. 4216);

26) Федеральный закон от 22 февраля 2017 г. № 22-ФЗ «О внесении изменения в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 9, ст. 1282);

27) статью 1 Федерального закона от 7 марта 2017 г. № 31-ФЗ «О внесении изменений в статью 3 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и статью 60 Градостроительного кодекса Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1540);

28) статью 1 Федерального закона от 29 июля 2018 г. № 271-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам подтверждения компетентности работников опасных производственных объектов, гидротехнических сооружений и объектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 31, ст. 4860).

Статья 31. Вступление в силу настоящего Федерального закона

1. Настоящий Федеральный закон вступает в силу 1 января 2021 года.

2. Нормативные правовые акты, действующие на территории Российской Федерации и регулирующие вопросы обеспечения промышленной безопасности, применяются в части, не противоречащей настоящему Федеральному закону, со дня вступления в силу настоящего Федерального закона до приведения их в соответствие с настоящим Федеральным законом.

**Президент
Российской Федерации**

Приложение 1

ОПАСНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОБЪЕКТЫ

К категории опасных производственных объектов относятся объекты, на которых:

1) получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются в указанных в таблицах 1 и 2 количествах опасные вещества;

2) транспортируется природный газ или сжиженный углеводородный газ под избыточным давлением свыше 0,005 мегапаскаля;

3) используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:

а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии);

б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;

в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля;

4) используются эскалаторы в метрополитенах, канатные дороги, фуникулеры;

5) получают, транспортируются, используются расплавы черных и цветных металлов, сплавы на основе этих расплавов с применением оборудования, рассчитанного на максимальное количество расплава 500 килограммов и более;

6) ведутся горные работы (за исключением добычи общераспространенных полезных ископаемых и разработки россыпных месторождений полезных ископаемых, осуществляемых открытым способом без применения взрывчатых материалов промышленного назначения), работы по обогащению полезных ископаемых;

7) осуществляется хранение или переработка растительного сырья, в процессе которых образуются взрывоопасные пылевоздушные смеси, способные самовозгораться, возгораться от источника зажигания и самостоятельно гореть после его удаления, а также осуществляется хранение зерна, продуктов его переработки, комбикормового и древесного сырья, склонных к самосогреванию и самовозгоранию.

Таблица 1

Наименование опасного вещества	Минимальное количество опасного вещества, т
Аммиак	10
Нитрат аммония (нитрат аммония и смеси аммония, в которых содержание азота из нитрата аммония составляет более 28 процентов массы, а также водные растворы нитрата аммония, в которых концентрация нитрата аммония превышает 90 процентов массы)	50
Нитрат аммония в форме удобрений (простые удобрения на основе нитрата аммония, а также сложные удобрения, в которых содержание азота из нитрата аммония составляет более 28 процентов массы (сложные удобрения содержат нитрат аммония вместе с фосфатом и (или) калием)	200
Нитрат калия (составные удобрения в гранулированном виде)	200
Нитрат калия (составные удобрения в кристаллическом виде)	100
Пентаоксид мышьяка, мышьяковая кислота и/или ее соли	2
Триоксид мышьяка, мышьяковистая (III) кислота и/или ее соли	0,1
Бром	5
Хлор	0,5
Соединения никеля в виде ингалируемого порошка: монооксид никеля, диоксид никеля, сульфид никеля, дисульфид триникеля, триоксиддникеля	1
Этиленмин	0,4
Фтор	0,4
Формальдегид в концентрации более 90 процентов	1
Водород	1
Хлористый водород (сжиженный газ)	5
Алкилы свинца	1
Сжиженные воспламеняющиеся газы, класс 1 или 2 (включая сжиженный нефтяной газ), и природный газ	4
Ацетилен	1
Оксид этилена	1
Оксид пропилена	1
Метанол	100
4,4'-метилден-бис (2-хлоранилин) и/или его соли в виде порошка	0,01
Метилизоцианат	0,003
Кислород	100
Диизоцианат толуола (2,4-диизоцианатотолуол и 2,6-диизоцианатотолуол	5
Хлорокись углерода (фосген)	0,015
Арсин (мышьяковистый водород)	1
Цианистый водород	0,4
Фтористый водород	1
Сернистый водород	1
Диоксид серы	5
Триоксид серы	1,5
Полтхлорбензофураны и полтхлордобензодиоксины (включая тетрахлордобензодиоксин), рассчитанные в эквиваленте тетрахлордобензодиоксина	0,001
Следующие канцерогенные вещества или смеси, содержащие следующие канцерогенные вещества в концентрации свыше 5 процентов веса: 4-аминофенил и/или его соли, бензотрихлорид, бензидин и/или его соли, бис (хлорметиловый) эфир, хлорметиловый метилэфир, 1,2-дибромметан, диэтилсульфат, диметилкарбамоилхлорид, 1,2-дибром-3-хлорпропан, 1,2 диметилгидразин, диметилнитрозамин, гексаметилфосфоритримид, гидразин, 2-нафтиламин и/или соли, 4-нитродифенил и 1,3пропансульфон	250
Нефтепродукты и альтернативные виды топлива: газотины и нефтя; керосины (включая топливо для реактивных двигателей);	4

газойли (включая дизельное топливо, топливо коммунально-бытового назначения и смешанные газойли); тяжелые виды топлива; альтернативные виды топлива, используемые для тех же целей и имеющие аналогичные свойства с точки зрения воспламеняемости и экологической опасности, что и продукты, указанные выше	4
Безводный аммиак	4
Трехфтористый бор	0,4
Сернистый водород	0,4
Пиперидин	4
Бис (2-диметиламиноэтил) (метил) амин	4
3-(2-этилгексилокси) пропиламин	4
Смеси гипохлорида натрия, включенные в класс остротоксичных веществ в водной среде 1 [H400], содержащие ≤ 5% активного хлора и не включенные ни в какие другие классы опасных веществ	100
Пропиламин	100
Трет-бутилакрилат	5
2-метил-3-бутеннитрил	100
Тетрагидро-3,5-диметил-1,3,5-тиадизин-2-тион (дазомет)	10
Метилакрилат	100
3-метилпиридин	100
1-бром-3-хлорпропан	100

Таблица 2

Виды опасных веществ	Минимальное количество, т
Остротоксичные вещества класса 1	0,1
Остротоксичные вещества иных классов	1
Взрывчатые вещества	0
Воспламеняющиеся газы	1
Аэрозоли, содержащие воспламеняющиеся газы или воспламеняющиеся жидкости	5
Окисляющие газы	1
Легковоспламеняющиеся жидкости	1
Саморазлагающиеся вещества и смеси, органические пероксиды	1
Пирофорные жидкости и твердые вещества	1
Окисляющие жидкости и твердые вещества	1
Вещества, опасные в водной среде, класса острой токсичности 1 или класса хронической токсичности 1	1
Вещества, опасные в водной среде, класса хронической токсичности 2	5
Вещества и смеси, вступающие в бурную реакцию с водой	5
Вещества и смеси, выделяющие воспламеняющиеся газы при контакте с водой	5
Вещества и смеси, выделяющие токсичные газы при контакте с водой	1

Примечания:

- Идентификация опасных веществ осуществляется в соответствии с Согласованной на глобальном уровне системой классификации опасности и маркировки химической продукции (2011 год), техническими регламентами, а также с учетом положений документов по стандартизации.
- Для опасных веществ, не указанных в таблице 1, применяются данные, содержащиеся в таблице 2.
- При наличии различных опасных веществ одного вида их количества суммируются.
- В случае, если расстояние между объектами составляет менее чем пятьсот метров, независимо от того, эксплуатируются они одной организацией или разными организациями, учитывается суммарное количество опасных веществ одного вида.

ПЕРЕДВИЖНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА

К категории передвижных технических устройств относятся машины, перемещение которых возможно без несо-размерного ущерба их назначению, следующих видов:

- 1) грузоподъемные машины:
 - а) башенные грузоподъемные краны;
 - б) стреловые грузоподъемные краны (автомобильные, пневмоколесные, на специальном шасси, гусеничные, тракторные);
 - в) железнодорожные краны;
 - г) мачтовые грузоподъемные краны;
 - д) подъемники (вышки), предназначенные для перемещения людей, людей и груза (подъемники с рабочими платформами) с высотой подъема свыше 6 метров;
 - ж) строительные подъемники (грузопассажирские, фасадные);
 - з) грузоподъемные краны – манипуляторы грузоподъемностью свыше 5 тонн за исключением грузоподъемных

- кранов-манипуляторов предназначенных для работы только в исполнении, исключающем применение грузозахватных приспособлений или установленных на фундаменте;
- и) экскаваторы, предназначенные для работы с крюком.
- 2) передвижные установки, в которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:
 - а) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии);
 - б) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;
 - в) иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля.
 - 3) передвижные склады взрывчатых материалов промышленного назначения;
 - 4) передвижные машины и оборудование по производству комбикормов (кормовых смесей).

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН
«ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ» И ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН
«О ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ» ПО ВОПРОСАМ ДОПУСКА
К ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОУСТАНОВОК

Статья 1

Внести в Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 37; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29, ст. 3418; № 52, ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 31, ст. 4156, 4157, 4158, 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 23, ст. 3263; № 30, ст. 4590, 4596; № 50, ст. 7336, 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53, ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30, ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19; № 29, ст. 4350, 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1, ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26, ст. 3865; № 27, ст. 4201; 2017, № 1, ст. 49; № 27, ст. 3926; 2018, № 1, ст. 35; № 27, ст. 3955; № 30, ст. 4543; № 31, ст. 4843, 4860, 4861; № 53, ст. 8448) следующие изменения:

1) абзац шестой статьи 3 изложить в следующей редакции:

«энергопринимающая установка, энергопринимающее устройство – аппарат, агрегат, оборудование либо объединенная электрической связью их совокупность, которые предназначены для преобразования электрической энергии в другой вид энергии для ее использования;»;

2) пункт 1 статьи 26 дополнить абзацем следующего содержания:

«Фактический прием (подача) напряжения и мощности в ходе технологического присоединения (фактическое присоединение) к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, осуществляется после получения разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти на допуск к эксплуатации указанных объектов, которое выдается в порядке и случаях, установленных Правительством Российской Федерации.»;

3) дополнить статьей 28.2 следующего содержания:

«Статья 28.2. Допуск к эксплуатации энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства

1. Разрешение на допуск к эксплуатации энергопринимающего устройства, объекта по производству электрической энергии, объекта электросетевого хозяйства (далее – допускаемый объект) представляет собой документ, выдаваемый федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, который удостоверяет соответствие допускаемого объекта и условий его эксплуатации обязательным требованиям безопасности в сфере электроэнергетики.

2. Разрешение на допуск к эксплуатации выдается:

при технологическом присоединении допускаемых объектов к объектам электроэнергетики;

при строительстве или реконструкции допускаемых

объектов, технологическое присоединение которых к объектам электроэнергетики не осуществляется.

3. На период испытаний и наладки допускаемых объектов выдается временное разрешение на допуск к эксплуатации.

4. Категории объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств, для которых требуется получение разрешения (временного разрешения) на допуск к эксплуатации, определяются Правительством Российской Федерации.

5. Порядок выдачи разрешения (временного разрешения) на допуск к эксплуатации, в том числе форма заявления о выдаче разрешения, перечень документов, необходимых для принятия решения о выдаче такого разрешения, форма разрешения, основания для отказа в выдаче разрешения, порядок проведения осмотра и оформления его результатов (форма акта) определяются Правительством Российской Федерации.

Выдача разрешения (временного разрешения) на допуск к эксплуатации осуществляется без взимания платы.

6. Положения настоящей статьи распространяются на атомные электростанции с учетом особенностей их функционирования, установленных законодательством Российской Федерации об использовании атомной энергии.».

Статья 2

Внести в Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 31, ст. 4159; 2011, № 23, ст. 3263; № 50, ст. 7359; 2012, № 26, ст. 3446; № 53, ст. 7616, 7643; 2013, № 19, ст. 2330; 2014, № 49, ст. 6913; 2015, № 48, ст. 6723; 2016, № 18, ст. 2508; 2017, № 31, ст. 4828) следующие изменения:

1) статью 14 дополнить частью 18 следующего содержания:

«18. Подключение (технологическое присоединение) объекта теплоснабжения, теплопотребляющей установки к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, после получения разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти на допуск к эксплуатации указанных объектов, выдаваемого в порядке и случаях, установленных Правительством Российской Федерации.»;

2) дополнить статьей 22.1 следующего содержания:

«Статья 22.1. Допуск к эксплуатации объектов тепло-снабжения, теплопотребляющих установок

1. Разрешение на допуск к эксплуатации объекта тепло-снабжения, теплопотребляющей установки представляет собой документ, выдаваемый федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, который удостоверяет соответствие объекта теплоснабжения, теплопотребляющей установки, а также условий их

эксплуатации обязательным требованиям безопасности в сфере теплоснабжения.

2. Разрешение на допуск к эксплуатации выдается:

при технологическом присоединении объекта теплоснабжения, теплопотребляющей установки к системе теплоснабжения;

при строительстве или реконструкции объекта теплоснабжения, теплопотребляющей установки, технологическое присоединение которых к системе теплоснабжения не осуществляется.

3. На период испытаний и наладки объекта теплоснабжения, теплопотребляющей установки выдается временное разрешение на допуск к эксплуатации.

4. Категории объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, для которых требуется получение разрешения (временного разрешения) на допуск к эксплуатации, определяются Правительством Российской Федерации.

5. Порядок выдачи разрешения (временного разрешения) на допуск к эксплуатации, в том числе форма заявле-

ния о выдаче разрешения, перечень документов, необходимых для принятия решения о выдаче такого разрешения, форма разрешения, основания для отказа в выдаче разрешения, порядок проведения осмотра и оформления его результатов (форма акта) определяются Правительством Российской Федерации.

Выдача разрешения (временного разрешения) на допуск к эксплуатации осуществляется без взимания платы.

6. Положения настоящей статьи распространяются на атомные электростанции с учетом особенностей их функционирования, установленных законодательством Российской Федерации об использовании атомной энергии.».

Статья 3

Настоящий Федеральный закон вступает в силу по истечении девяноста дней после дня его официального опубликования.

**Президент
Российской Федерации**

УКАЗ

ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ОБ ОСНОВАХ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА ПЕРИОД ДО 2025 ГОДА
И ДАЛЬНЕЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ**

В целях обеспечения реализации государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности постановляю:

1. Утвердить прилагаемые Основы государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу.

2. Правительству Российской Федерации:

а) обеспечить реализацию Основ государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу;

б) утвердить в 3-месячный срок план мероприятий по реализации Основ государственной политики Российской

Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу;

в) осуществлять контроль за реализацией Основ государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу;

г) представлять Президенту Российской Федерации ежегодно доклад о состоянии промышленной безопасности Российской Федерации и мерах по ее укреплению.

3. Настоящий Указ вступает в силу со дня его подписания.

Президент Российской Федерации
В. ПУТИН

Утверждены
Указом Президента
Российской Федерации
от 6 мая 2018 г. № 198

**ОСНОВЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА ПЕРИОД ДО 2025 ГОДА
И ДАЛЬНЕЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ****I. Общие положения**

1. Настоящими Основами определяются цели, принципы, приоритетные направления и основные задачи государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности.

2. В настоящих Основах используются следующие основные понятия:

а) государственная политика Российской Федерации в области промышленной безопасности (далее – государственная политика в области промышленной безопасности) – система приоритетов, целей, задач и мер в этой области, а также деятельность участников обеспечения промышленной безопасности, направленная на ее укрепление;

б) промышленная безопасность – определяемое комплексом технических и организационных мер состояние защищенности промышленного объекта, которое характеризуется стабильностью параметров технологического процесса и исключением (сведением к минимуму) опасности возникновения аварии или инцидента, а в случае их возникновения – отсутствием опасности воздействия на людей опасных и вредных факторов и угрозы причинения вреда имуществу юридических и физических лиц, государственному или муниципальному имуществу;

в) промышленный объект – предприятие, его цеха, участки, площадки, используемые для осуществления деятельности в сфере промышленности;

г) участники обеспечения промышленной безопасности – федеральные органы государственной власти, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления, юридические лица независимо от их организационно-правовой формы и ин-

дивидуальные предприниматели, деятельность которых направлена на обеспечение безопасной эксплуатации промышленных объектов, а также на предупреждение аварий на таких объектах и обеспечение готовности эксплуатирующих организаций к локализации аварий и ликвидации их последствий.

3. Нормативно-правовую базу настоящих Основ составляют Конституция Российской Федерации, международные договоры Российской Федерации, федеральные законы и иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

4. Обеспечение промышленной безопасности является одним из направлений укрепления национальной безопасности Российской Федерации.

II. Оценка состояния промышленной безопасности. Основные проблемы и тенденции развития в области промышленной безопасности на современном этапе

5. Промышленное производство, с одной стороны, обеспечивает экономическое развитие государства и жизнедеятельность общества, с другой – является источником потенциальной опасности. От состояния промышленной безопасности зависит не только обеспечение общества и государства всеми видами ресурсов и продукцией, но и непосредственно жизнь и здоровье граждан, поддержание благоприятных условий их жизнедеятельности, сохранение окружающей среды.

6. Промышленные объекты, на которых получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, а также иные объекты, отнесенные в соответствии с законо-

дательством Российской Федерации в области промышленной безопасности к категории опасных производственных объектов, представляют особую угрозу при эксплуатации.

7. В государственном реестре опасных производственных объектов зарегистрировано более 170 тыс. объектов, из них:

а) 2 тыс. объектов чрезвычайно высокой опасности (I класс опасности);

б) более 7,5 тыс. объектов высокой опасности (II класс опасности);

в) более 90 тыс. объектов средней опасности (III класс опасности);

г) 71 тыс. объектов низкой опасности (IV класс опасности).

8. Сравнительный анализ показателей аварийности и случаев смертельного травматизма на опасных производственных объектах за период с 2005 по 2017 год свидетельствует об общей тенденции повышения уровня безопасности на таких объектах. Так, за указанный период общее количество аварий на них снизилось с 235 до 159 (на 32 процента), количество несчастных случаев со смертельным исходом – с 404 до 158 (на 61 процент).

Вместе с тем 60 – 70 процентов оборудования, применяемого на опасных производственных объектах, отработало нормативные сроки службы. При таких условиях социально-экономический ущерб от аварий может оцениваться в 600 – 700 млрд. рублей в год, что негативно скажется на экономической стабильности Российской Федерации.

9. Основными источниками опасности, причинами повышения аварийности на промышленных объектах являются низкое качество проектных и технических решений, критический уровень износа основных производственных фондов, некачественное или несвоевременное выполнение работ по обслуживанию и ремонту технических устройств, применяемых на таких объектах, контрафактные или не соответствующие техническим требованиям используемые комплектующие, запасные части и материалы, низкая квалификация персонала, технологическая и трудовая дисциплина, отсутствие эффективных стимулов для обновления основных производственных фондов.

Усиливающееся негативное воздействие техногенных факторов на население, производственную и социальную инфраструктуру, окружающую среду, увеличение риска возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций (в том числе вследствие террористических актов) представляет возрастающую угрозу для жизнедеятельности человека, национальной безопасности, социально-экономического развития Российской Федерации.

10. В случае развития ситуации в области промышленной безопасности по негативному сценарию (отказ от принятия мер по обновлению материально-технической базы и внедрению современных безопасных технологий производства) возрастет количество аварий на промышленных объектах, организационно-технические мероприятия, направленные на повышение противоаварийной устойчивости таких объектов, окажутся недостаточными для оперативного обнаружения признаков аварийной ситуации и своевременного оповещения персонала, а условия, необходимые для быстрой локализации аварий на ранней стадии их развития, не будут созданы.

11. Необходимость повышения уровня промышленной безопасности обусловлена следующими факторами:

а) увеличение количества промышленных объектов, технические и технологические ресурсы которых близки к предельным или полностью исчерпаны;

б) рост непроизводительных затрат, связанных как с причинением вреда в результате аварий, так и с существованием неоправданных административных барьеров при осуществлении предпринимательской деятельности в области промышленной безопасности;

в) низкий уровень профессиональной подготовки административно-управленческого, технического и обслуживающего персонала, что ведет к росту нарушений требований промышленной безопасности;

г) несоблюдение технических и технологических норм при производстве оборудования и других технических устройств, а также требований и условий, предусмотренных технической документацией, при проектировании, строительстве, эксплуатации, капитальном ремонте, реконструкции, консервации или ликвидации промышленных объектов.

12. В сложившейся ситуации требуются разработка и реализация эффективной государственной политики в области промышленной безопасности, направленной на последовательное снижение риска возникновения аварий на промышленных объектах, а также на совершенствование методов государственного регулирования в данной области, в том числе на снижение избыточной административной нагрузки на субъекты предпринимательской деятельности.

В настоящее время осуществляется внедрение новой модели государственного регулирования в области промышленной безопасности с учетом степени риска возникновения аварий и масштаба их возможных последствий, что позволит сократить количество мероприятий по контролю, заменить отдельные государственные механизмы регулирования на рыночные, устранить ряд избыточных административных барьеров при осуществлении инвестиционной и производственной деятельности.

III. Цели, принципы и приоритетные направления государственной политики в области промышленной безопасности

13. Целями государственной политики в области промышленной безопасности являются предупреждение аварий и инцидентов на промышленных объектах, решение правовых, экономических и социальных задач, направленных на обеспечение роста промышленного производства, реализация конституционных прав граждан на труд в условиях, отвечающих требованиям безопасности, на благоприятную окружающую среду, и укрепление правопорядка в области промышленной безопасности.

14. Принципами государственной политики в области промышленной безопасности являются:

а) соблюдение законодательства Российской Федерации, международных договоров Российской Федерации в области промышленной безопасности;

б) соответствие задач и мер государственного регулирования в области промышленной безопасности уровню потенциальной опасности аварий на промышленных объектах для жизненно важных интересов личности и общества;

в) сосредоточение усилий и ресурсов участников обеспечения промышленной безопасности на основных направлениях ее укрепления;

г) обеспечение единства подходов при установлении требований промышленной безопасности и осуществлении контроля (надзора) за их соблюдением на всей территории Российской Федерации и на иных территориях, над которыми Российская Федерация осуществляет юрисдикцию в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормами международного права;

д) соблюдение баланса общественных и частных интересов при установлении требований промышленной безопасности и осуществлении государственного контроля (надзора) за их соблюдением;

е) минимизация влияния человеческого фактора на технологические процессы на промышленных объектах;

ж) снижение технологической или иной зависимости от иностранных государств при обеспечении промышленной безопасности;

з) внедрение в приоритетном порядке ресурсосберегающих и экологически безопасных технологий, модернизация производства, обновление основных производственных фондов;

и) внедрение научно-технических достижений и передового опыта в целях обеспечения промышленной безопасности;

к) неотвратимость ответственности эксплуатирующих организаций и их должностных лиц за невыполнение требований промышленной безопасности и за вред, причиненный гражданам и окружающей среде в результате аварий на промышленных объектах, а также возмещение такого вреда в полном объеме;

л) обеспечение доступности для населения информации в области промышленной безопасности.

15. Механизмами реализации настоящих Основ являются издание нормативных правовых актов Российской Федерации, разработка государственных (в том числе межведомственных) и муниципальных программ, направленных на реализацию основных задач государственной политики в области промышленной безопасности, а также утверждение плана мероприятий по реализации настоящих Основ.

Федеральные органы исполнительной власти, которым в соответствии с федеральными законами либо нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации предоставлено право осуществлять отдельные функции по нормативно-правовому регулированию, специальные разрешительные, контрольные (надзорные) функции в области промышленной безопасности, обязаны согласовывать принимаемые ими нормативные правовые акты, а также координировать свою деятельность в области промышленной безопасности с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в области промышленной безопасности.

16. Приоритетными направлениями государственной политики в области промышленной безопасности являются:

а) совершенствование нормативно-правового регулирования и государственного управления в области промышленной безопасности;

б) разработка и внедрение единых критериев оценки рисков аварий на промышленных объектах и категорирование таких объектов;

в) усиление защиты промышленных объектов от угроз техногенного и природного характера, а также от террористических угроз;

г) обеспечение комплексной защиты и противоаварийной устойчивости промышленных объектов и их инфраструктуры;

д) повышение эффективности федерального государственного надзора в области промышленной безопасности, использование новых принципов при осуществлении мероприятий по контролю в области промышленной безопасности;

е) сокращение количества бесхозных промышленных объектов;

ж) эффективное кадровое обеспечение деятельности в области промышленной безопасности;

з) развитие культуры промышленной безопасности, осознание личной ответственности за состояние промышленной безопасности и формирование нетерпимого отношения к нарушениям требований промышленной безопасности;

и) урегулирование вопросов в области промышленной безопасности на территориях (объектах), над которыми юрисдикция Российской Федерации в этой области не осуществляется;

к) развитие международного сотрудничества в области промышленной безопасности.

IV. Основные задачи государственной политики в области промышленной безопасности

17. Основными задачами государственной политики в области промышленной безопасности являются:

а) обеспечение актуализации требований промышленной безопасности с учетом развития технологий, применяемых на промышленных объектах;

б) формирование механизмов научно-технической и

методологической поддержки государственного регулирования в области промышленной безопасности, обеспечивающих решение задач прогнозирования рисков возникновения аварий, научно-техническое обоснование разработки (актуализации) требований к безопасности технологических процессов, внедрение инновационных технологий обеспечения промышленной безопасности;

в) сближение требований промышленной безопасности в рамках Евразийского экономического союза и межгосударственных объединений, формируемых при участии Российской Федерации;

г) внедрение риск-ориентированного подхода при организации федерального государственного контроля (надзора) в области промышленной безопасности;

д) разработка нормативно-правовой базы в части, касающейся создания и внедрения системы государственного дистанционного мониторинга состояния промышленной безопасности, предусматривающей автоматизированный сбор, фиксацию, обобщение, систематизацию и оценку информации о значениях параметров технологических процессов на промышленных объектах в целях определения состояния промышленной безопасности;

е) отмена устаревших, избыточных и дублирующих требований промышленной безопасности;

ж) совершенствование нормативно-правового и методического обеспечения экспертизы промышленной безопасности, повышение уровня независимости экспертов и экспертных организаций от заказчиков такой экспертизы;

з) обеспечение эффективной научно-технической поддержки деятельности уполномоченных органов в области промышленной безопасности;

и) совершенствование системы повышения квалификации работников органов государственного контроля (надзора) и работников организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности;

к) совершенствование требований к программам подготовки, к аттестации и проверке знаний руководителей и специалистов эксплуатирующих организаций и организаций, осуществляющих обслуживание промышленных объектов;

л) развитие методов анализа и оценки рисков возникновения аварий на промышленных объектах;

м) развитие и внедрение информационных технологий, позволяющих осуществлять взаимодействие с эксплуатируемыми организациями, оптимизировать процесс получения, хранения и анализа информации о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности, о системах управления промышленной безопасностью, об авариях и инцидентах на промышленных объектах;

н) повышение роли института обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на таком объекте;

о) совершенствование механизмов компенсации затрат, связанных с локализацией аварий и ликвидацией их последствий, за счет осуществления добровольного страхования в сочетании с формированием резерва финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на промышленных объектах;

п) совершенствование механизмов установления охраняемых зон промышленных объектов и обеспечения соблюдения особых условий использования таких зон;

р) разработка комплекса мер по перебазированию из густонаселенных районов Российской Федерации или ликвидации промышленных объектов, функционирование которых создает угрозу жизнедеятельности человека, социально-экономическому развитию субъектов Российской Федерации;

с) совершенствование правовых механизмов ответственности за нарушение требований промышленной безопасности, а также формирование механизмов стимулиро-

вания деятельности по повышению ее уровня;

г) развитие системы профилактики нарушений требований промышленной безопасности;

у) реализация международных договоров Российской Федерации в области промышленной безопасности;

ф) развитие сотрудничества Российской Федерации с международными организациями и объединениями, занимающимися вопросами обеспечения и регулирования промышленной безопасности;

х) углубление сотрудничества с национальными органами иностранных государств, осуществляющими регулирование в области промышленной безопасности, иностранными научными и международными организациями в целях повышения уровня промышленной безопасности, сближения подходов к обеспечению и регулированию промышленной безопасности, а также оперативного и постоянного обмена информацией об авариях на промышленных объектах, последствия которых могут носить трансграничный характер;

ц) оказание содействия иностранным государствам, использующим или намеревающимся использовать российские промышленные технологии, в становлении и развитии национальных систем регулирования в области промышленной безопасности;

ч) повышение уровня информированности населения о состоянии промышленной безопасности;

ш) развитие инструментов технического регулирования, внедрение в операционный менеджмент эксплуатирующих организаций стандартов управления рисками;

щ) внедрение эффективных механизмов, препятствующих проявлениям коррупции в системе обеспечения промышленной безопасности.

V. Ожидаемые результаты и инструменты реализации настоящих Основ. Оценка эффективности реализации государственной политики в области промышленной безопасности

18. Результатами реализации настоящих Основ должны стать обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий и инцидентов на промышленных объектах, а также укрепление правопорядка в области промышленной безопасности.

19. Инструментами реализации настоящих Основ являются:

а) осуществление мониторинга состояния промышленной безопасности;

б) нормативно-правовое регулирование в области промышленной безопасности;

в) реализация государственных программ Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и муниципальных программ, предусматривающих мероприятия, направленные на решение задач в области промышленной безопасности;

г) участие федеральных органов государственной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и эксплуатирующих организаций в соответствии с их компетенцией в организации и проведении мероприятий в области промышленной безопасности;

д) внедрение мер стимулирования деятельности в области промышленной безопасности;

е) выполнение плана мероприятий по реализации настоящих Основ, утверждаемого Правительством Российской Федерации;

ж) осуществление федерального государственного надзора в области промышленной безопасности уполномоченными федеральными органами исполнительной власти в соответствии с их компетенцией в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

20. Механизмами оперативного реагирования на угрозы и кризисные ситуации в области промышленной безопасности являются:

а) выполнение планов мероприятий по локализации аварий на промышленных объектах и ликвидации их последствий;

б) расследование несчастных случаев на промышленных объектах;

в) проведение технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения.

21. Порядок взаимодействия федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в области промышленной безопасности, с участниками обеспечения промышленной безопасности при возникновении аварий, инцидентов и несчастных случаев на промышленных объектах определен законодательством Российской Федерации.

22. Эффективность реализации государственной политики в области промышленной безопасности оценивается по следующим показателям:

а) снижение количества аварий на промышленных объектах;

б) снижение количества случаев со смертельным исходом в результате аварий на промышленных объектах;

в) снижение количества травмированных в результате аварий на промышленных объектах;

г) снижение административной нагрузки на организации, осуществляющие деятельность в области промышленной безопасности.

23. Сбор, обобщение и анализ информации о достижении показателей эффективности реализации государственной политики в области промышленной безопасности обеспечивает федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в области промышленной безопасности.

24. Количественные значения показателей эффективности реализации государственной политики в области промышленной безопасности и порядок их определения на соответствующий год разрабатываются и утверждаются Правительством Российской Федерации.

25. Финансирование мероприятий, предусмотренных настоящими Основами, осуществляется в пределах бюджетных ассигнований федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов, предусмотренных на реализацию государственных и муниципальных программ на соответствующий год, разработанных с учетом настоящих Основ, а также за счет внебюджетных источников.

VI. Порядок взаимодействия федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления при реализации государственной политики в области промышленной безопасности

26. Государственная политика в области промышленной безопасности осуществляется посредством скоординированной и целенаправленной деятельности федеральных органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций и граждан.

27. Государственная политика в области промышленной безопасности является неотъемлемой частью государственной политики в сфере обеспечения экономической безопасности Российской Федерации.

28. Корректировка настоящих Основ осуществляется по решению Президента Российской Федерации на основании предложений, подготовленных Правительством Российской Федерации при участии Совета Безопасности Российской Федерации с учетом результатов мониторинга реализации настоящих Основ и изменений, оказывающих существенное влияние на состояние промышленной безопасности.

УКАЗ

ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ДОКТРИНЫ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

В целях обеспечения энергетической безопасности Российской Федерации постановляю:

1. Утвердить прилагаемую Доктрину энергетической безопасности Российской Федерации.

2. Признать утратившей силу Доктрину энергетической безопасности Российской Федерации, утвержденную Пре-

зидентом Российской Федерации 29 ноября 2012 г. № Пр-3167.

3. Настоящий Указ вступает в силу со дня его подписания.

Президент Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждена
Указом Президента
Российской Федерации
от 13 мая 2019 г. № 216

ДОКТРИНА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

I. Общие положения

1. Настоящая Доктрина является документом стратегического планирования в сфере обеспечения национальной безопасности Российской Федерации (далее – национальная безопасность), в котором отражены официальные взгляды на обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации (далее – энергетическая безопасность).

2. Правовую основу настоящей Доктрины составляют Конституция Российской Федерации, федеральные конституционные законы, федеральные законы, нормативные правовые акты Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации.

3. В настоящей Доктрине конкретизируются и развиваются положения Стратегии национальной безопасности Российской Федерации, Стратегии экономической безопасности Российской Федерации на период до 2030 года, Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации, Основ государственной политики Российской Федерации в области промышленной безопасности на период до 2025 года и дальнейшую перспективу, а также других документов стратегического планирования в сфере обеспечения национальной безопасности.

4. В настоящей Доктрине используются следующие основные понятия:

а) энергетическая безопасность – состояние защищенности экономики и населения страны от угроз национальной безопасности в сфере энергетики, при котором обеспечивается выполнение предусмотренных законодательством Российской Федерации требований к топливно- и энергоснабжению потребителей, а также выполнение экспортных контрактов и международных обязательств Российской Федерации;

б) субъекты энергетической безопасности – федеральные органы государственной власти, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления, организации топливно-энергетического комплекса и организации, осуществляющие деятельность в смежных отраслях экономики, реализующие комплекс правовых, политических, организационных, информационных, производственных и иных мер, направленных на управление рисками в области энергетической безопасности и реагирование на вызовы и угрозы энергетической безопасности;

в) угроза энергетической безопасности – совокупность условий и факторов, создающих возможность нанесения ущерба энергетике Российской Федерации;

г) вызов энергетической безопасности – совокупность условий и факторов, создающих новые стимулы для развития мировой энергетики или новые направления ее развития, но также способных привести к возникновению угрозы энергетической безопасности;

д) риск в области энергетической безопасности – возможность перерастания вызова энергетической безопасности в угрозу, реализации угрозы энергетической безопасности или наступления иных обстоятельств, оказывающих отрицательное влияние на состояние энергетической безопасности, в зависимости от действий или бездействия субъектов энергетической безопасности.

II. Вызовы и угрозы энергетической безопасности, риски в области энергетической безопасности

5. Энергетика Российской Федерации, основой которой является топливно-энергетический комплекс, вносит значительный вклад в национальную безопасность и социально-экономическое развитие страны. Топливо-энергетический комплекс Российской Федерации включает в себя нефтяную, газовую, угольную и торфяную отрасли, электроэнергетику и теплоснабжение, играет ключевую роль в формировании доходов бюджетной системы Российской Федерации.

6. Россия входит в число мировых лидеров по запасам углеводородного сырья, объемам производства и экспорта энергоресурсов, а также по развитию, использованию и экспорту технологий атомной энергетики. Российская энергетическая инфраструктура, основу которой составляют Единая энергетическая система России, Единая система газоснабжения, система магистральных трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов, является одной из самых протяженных в мире и функционирует в различных природно-климатических условиях: от арктической до субтропической зоны.

7. Россия, исходя из своих национальных интересов, своего ресурсного и интеллектуального потенциала, с учетом необходимости достижения целей устойчивого развития, определенных Генеральной Ассамблеей ООН, вносит существенный вклад в обеспечение международной энергетической безопасности. Полномасштабному участию Российской Федерации в обеспечении международной энергетической безопасности препятствуют меры ограничительного характера, введенные рядом иностранных государств в отношении Российской Федерации, в том числе в отношении нефтяной и газовой отраслей ее топлив-

но-энергетического комплекса, а также противодействие, оказываемое рядом иностранных государств и международных организаций проектам в сфере энергетики, которые реализуются с участием Российской Федерации.

8. Внешнеэкономическими вызовами энергетической безопасности являются:

а) перемещение центра мирового экономического роста в Азиатско-Тихоокеанский регион;

б) замедление роста мирового спроса на энергоресурсы и изменение его структуры, в том числе вследствие замещения нефтепродуктов другими видами энергоресурсов, развития энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

в) увеличение мировой ресурсной базы углеводородного сырья, усиление конкуренции экспортеров энергоресурсов, в том числе в связи с появлением новых экспортеров;

г) изменение международного нормативно-правового регулирования в сфере энергетики и условий функционирования мировых энергетических рынков, усиление позиций потребителей;

д) рост производства сжиженного природного газа и его доли на мировых энергетических рынках, формирование глобального рынка природного газа;

е) увеличение доли возобновляемых источников энергии в мировом топливно-энергетическом балансе.

9. Внешнеполитическим вызовом энергетической безопасности является наращивание международных усилий по реализации климатической политики и ускоренному переходу к «зеленой экономике».

10. Российская Федерация поддерживает международные усилия, направленные на противодействие изменению климата, и готова к сотрудничеству в данной области со всеми государствами. Российская Федерация принимает участие в решении вопросов международной климатической политики в той мере, в какой эта политика отвечает ее национальным интересам, связанным с повышением качества жизни граждан, охраной окружающей среды и рациональным природопользованием. При этом Россия считает недопустимым рассмотрение вопросов изменения климата и охраны окружающей среды с предвзятой точки зрения, ущемление интересов государств – производителей энергоресурсов и намеренное игнорирование таких аспектов устойчивого развития, как обеспечение всеобщего доступа к энергии и развитие чистых углеводородных энергетических технологий.

11. Внешнеэкономическими и внешнеполитическими угрозами энергетической безопасности являются:

а) сокращение традиционных для Российской Федерации внешних энергетических рынков и трудности, связанные с выходом на новые энергетические рынки;

б) использование иностранными государствами договорно-правовых, международно-правовых и финансовых механизмов в целях нанесения ущерба топливно-энергетическому комплексу Российской Федерации и ее экономике в целом;

в) дискриминация российских организаций топливно-энергетического комплекса на мировых энергетических рынках путем изменения международного нормативно-правового регулирования в сфере энергетики, в том числе под предлогом реализации климатической и экологической политики или диверсификации источников импорта энергоресурсов;

г) незаконный отбор экспортируемых Россией энергоресурсов при их транспортировке по территориям иностранных государств.

12. Внешнеэкономические и внешнеполитические угрозы энергетической безопасности частично реализуются путем введения рядом иностранных государств экономических мер, направленных на ограничение доступа российских организаций топливно-энергетического комплекса к некоторым современным технологиям и оборудованию, возможности привлечения этими организациями долгосрочного финансирования, осуществления совмест-

ных проектов с иностранными партнерами, а также путем прекращения совместного функционирования энергетических систем этих государств с энергетическими системами России или изменения технологических и (или) экономических условий такого совместного функционирования.

13. Военно-политическими угрозами энергетической безопасности являются:

а) резкое обострение военно-политической обстановки (межгосударственных отношений) и создание условий для применения военной силы;

б) возникновение и эскалация на территориях государств, сопредельных с Российской Федерацией и ее союзниками, или в других регионах мира вооруженных конфликтов, угрожающих добыче, транспортировке или потреблению российских энергоресурсов, а также ограничивающих возможность использования российских технологий и оказания российскими организациями услуг в сфере энергетики.

14. Рисками в области энергетической безопасности, связанными с внешними вызовами и угрозами энергетической безопасности, являются:

а) недостаточные темпы реагирования российских организаций топливно-энергетического комплекса на тенденции в мировой энергетике, в том числе в части, касающейся освоения новых технологий и коммерческого использования запасов углеводородного сырья;

б) недостаточная эффективность механизмов предупреждения дискриминации российских организаций топливно-энергетического комплекса со стороны иностранных государств и их объединений, а также механизмов противодействия такой дискриминации;

в) недостаточная готовность организаций топливно-энергетического комплекса к функционированию в случае реализации военно-политических угроз;

г) принятие неверных долгосрочных инвестиционных решений в условиях высокой неопределенности мировых энергетических рынков.

15. Внутренними вызовами энергетической безопасности являются:

а) переход Российской Федерации к новой модели социально-экономического развития, предполагающей структурную трансформацию экономики, сбалансированное пространственное и региональное развитие, модернизацию основных производственных фондов организаций, существенное повышение производительности труда и эффективности экономической деятельности;

б) демографическая ситуация в Российской Федерации (медленный рост численности населения, увеличение в нем доли граждан старшего поколения, сокращение численности трудоспособного населения, внутренние и внешняя миграция), влияющая как на перспективы внутреннего спроса на продукцию и услуги организаций топливно-энергетического комплекса, так и на обеспеченность этих организаций трудовыми ресурсами.

16. Внутренними угрозами энергетической безопасности являются:

а) несоответствие возможностей топливно-энергетического комплекса потребностям социально-экономического развития Российской Федерации (энергетический дефицит или избыток энергетических мощностей и инфраструктуры топливно-энергетического комплекса);

б) снижение качества минерально-сырьевой базы топливно-энергетического комплекса (истощение действующих месторождений, уменьшение размеров и снижение качества открываемых месторождений);

в) недостаточная обеспеченность организаций топливно-энергетического комплекса трудовыми ресурсами, в особенности высококвалифицированными кадрами;

г) рост количества преступлений и правонарушений в сфере энергетики (хищения, коррупция, производство и продажа контрафактной продукции, неплатежи);

д) рост количества нарушений в сфере трудовых отношений в организациях топливно-энергетического ком-

плекса, жилищно-коммунального хозяйства и транспорта, в том числе нарушений требований охраны труда, а также случаев проведения незаконных забастовок.

17. Рисками в области энергетической безопасности, связанными с внутренними вызовами и угрозами энергетической безопасности, являются:

а) несогласованное развитие отраслей топливно-энергетического комплекса и видов деятельности в сфере энергетики, включая экспорт продукции и услуг организаций топливно-энергетического комплекса, в условиях ограниченного государственного контроля и регулирования;

б) отсутствие в долгосрочной перспективе определенности относительно спроса на продукцию и услуги организаций топливно-энергетического комплекса в субъектах Российской Федерации;

в) низкая эффективность осуществляемых субъектами энергетической безопасности мер по поддержанию финансовой устойчивости организаций топливно-энергетического комплекса при наступлении неблагоприятных условий, таких как рост платежей за поставленные организациями топливно-энергетического комплекса энергоресурсы и оказанные ими услуги, увеличение транспортных расходов и капитальных затрат таких организаций при освоении нефтегазовых месторождений, находящихся в удаленных местностях, усложнение компонентного состава нефтегазовых месторождений;

г) чрезмерная финансовая нагрузка на организации топливно-энергетического комплекса в результате увеличения размеров налоговых, таможенных и иных платежей;

д) избыточность требований, касающихся обеспечения экологической безопасности при осуществлении деятельности в отраслях топливно-энергетического комплекса, рост затрат организаций топливно-энергетического комплекса на обеспечение выполнения таких требований;

е) необоснованная монополизация в отраслях топливно-энергетического комплекса и неравные условия конкуренции в конкурентных видах деятельности в сфере энергетики;

ж) высокий уровень износа основных производственных фондов организаций топливно-энергетического комплекса, низкая эффективность использования и недостаточные темпы обновления этих фондов;

з) нерациональное потребление энергоресурсов;

и) недостаточные темпы реагирования системы профессионального образования на изменение потребности организаций топливно-энергетического комплекса в квалифицированных кадрах.

18. Трансграничным вызовом энергетической безопасности является развитие и распространение прорывных технологий в сфере энергетики, в том числе технологий использования возобновляемых источников энергии, распределенной генерации электрической энергии, накопителей энергии, добычи углеводородного сырья из трудноизвлекаемых запасов, цифровых и интеллектуальных технологий, энергосберегающих и энергоэффективных технологий на транспорте, в строительстве, жилищно-коммунальном хозяйстве и промышленности.

19. Трансграничными угрозами энергетической безопасности являются:

а) террористическая и диверсионная деятельность, наносящая ущерб инфраструктуре и объектам топливно-энергетического комплекса;

б) противоправное использование информационно-телекоммуникационных технологий, в том числе осуществление компьютерных атак на объекты информационной инфраструктуры и сети связи, используемые для организации их взаимодействия, способное привести к нарушениям функционирования инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса;

в) неблагоприятные и опасные природные явления, изменения окружающей среды, приводящие к нарушению нормального функционирования и разрушению инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса.

20. Рисками в области энергетической безопасности, связанными с трансграничным вызовом и трансграничными угрозами энергетической безопасности, являются:

а) несоответствие технологического уровня российских организаций топливно-энергетического комплекса современным мировым требованиям и чрезмерная зависимость их деятельности от импорта некоторых видов оборудования, технологий, материалов и услуг, программного обеспечения, усугубляющаяся монопольным положением их поставщиков;

б) недостаточное развитие нормативно-правовой базы, сдерживающее внедрение инновационных технологий, в том числе технологий использования возобновляемых источников энергии, распределенной генерации электрической энергии и цифровых технологий в сфере энергетики;

в) недостаточная инновационная активность организаций топливно-энергетического комплекса и организаций, осуществляющих деятельность в смежных отраслях экономики, ориентация таких организаций на импорт технологий вместо развития отечественного научно-технологического потенциала;

г) недостаточные темпы разработки и внедрения новых средств антитеррористической защиты инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса;

д) недостаточный уровень защищенности инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса от актов незаконного вмешательства и опасных природных явлений.

21. Последствиями реализации угроз энергетической безопасности являются:

а) причинение вреда жизни и здоровью граждан;

б) нарушение нормального функционирования организаций, в том числе организаций топливно-энергетического комплекса, и отраслей экономики Российской Федерации;

в) увеличение расходов потребителей на организацию альтернативных способов топливо- и энергоснабжения и на создание запасов (резервов) энергоресурсов;

г) рост цен (тарифов) на продукцию организаций топливно-энергетического комплекса и услуги в сфере энергетики;

д) снижение финансовой устойчивости и прекращение деятельности организаций топливно-энергетического комплекса;

е) уменьшение объема инвестиций в отрасли топливно-энергетического комплекса;

ж) уменьшение налоговых, таможенных и иных платежей в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации со стороны организаций топливно-энергетического комплекса;

з) необходимость выделения дополнительных бюджетных ассигнований на ликвидацию последствий реализации угроз энергетической безопасности.

III. Цель, принципы, основные направления и задачи обеспечения энергетической безопасности

22. Целью обеспечения энергетической безопасности является поддержание защищенности экономики и населения страны от угроз энергетической безопасности на уровне, соответствующем требованиям законодательства Российской Федерации, касающимся:

а) воспроизводства минерально-сырьевой базы топливно-энергетического комплекса;

б) надежного и устойчивого обеспечения российских потребителей энергоресурсами стандартного качества и услугами в сфере энергетики;

в) формирования запаса продукции организаций топливно-энергетического комплекса в государственном материальном резерве и поддержания его на необходимом уровне;

г) обеспечения технической доступности инфраструктуры топливно-энергетического комплекса для различных

групп потребителей и возможности оказания им услуг в сфере энергетики;

д) регулирования цен (тарифов) на продукцию организаций топливно-энергетического комплекса и услуги в сфере энергетики;

е) осуществления инвестиционной деятельности в сфере энергетики, обеспечения защиты прав инвесторов, контроля за иностранными инвестициями в российские организации топливно-энергетического комплекса, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства;

ж) осуществления антимонопольного регулирования и развития конкуренции, включая развитие организованной (биржевой) торговли продукцией организаций топливно-энергетического комплекса;

з) обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

и) обеспечения антитеррористической защищенности и безопасности инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса, в том числе в условиях чрезвычайных ситуаций;

к) обеспечения защищенности критической информационной инфраструктуры объектов топливно-энергетического комплекса;

л) осуществления экспорта продукции, технологий и услуг организаций топливно-энергетического комплекса;

м) ограничения отрицательного воздействия на окружающую среду и обеспечения экологической безопасности хозяйственной деятельности организаций топливно-энергетического комплекса;

н) защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, возникающих на объектах топливно-энергетического комплекса;

о) применения российских технологий, оборудования, материалов, программного обеспечения при реализации инвестиционных проектов в отраслях топливно-энергетического комплекса на территории Российской Федерации.

23. Принципами обеспечения энергетической безопасности являются законность, приоритет внутреннего рынка, стабильность налоговой политики и нормативно-правового регулирования в сфере энергетики, сырьевая, финансовая и кадровая обеспеченность организаций топливно-энергетического комплекса, рациональное природопользование и энергетическая эффективность, государственно-частное партнерство, учет интересов всех субъектов энергетической безопасности и населения.

24. Основными направлениями деятельности по обеспечению энергетической безопасности являются:

а) совершенствование государственного управления в области обеспечения энергетической безопасности;

б) поддержание минерально-сырьевой базы топливно-энергетического комплекса и основных производственных фондов организаций топливно-энергетического комплекса на уровне, необходимом для обеспечения энергетической безопасности;

в) совершенствование территориально-производственной структуры топливно-энергетического комплекса с учетом необходимости укрепления единства экономического пространства Российской Федерации;

г) обеспечение международно-правовой защиты интересов российских организаций топливно-энергетического комплекса и энергомашиностроения, поддержка экспорта их продукции, технологий и услуг;

д) обеспечение технологической независимости топливно-энергетического комплекса и повышение его конкурентоспособности.

25. Задачами по совершенствованию государственного управления в области обеспечения энергетической безопасности являются:

а) совершенствование нормативно-правовой базы по вопросам обеспечения безопасного, надежного и устойчивого функционирования инфраструктуры и объектов энергетики;

б) создание системы управления рисками в области энергетической безопасности, обеспечение ее взаимодействия с государственными информационными системами, системами мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций на объектах топливно-энергетического комплекса, иными системами управления рисками, используемыми субъектами энергетической безопасности;

в) обеспечение стабильности налоговой политики и нормативно-правового регулирования в сфере энергетики, способствующей оптимизации финансовой нагрузки на организации топливно-энергетического комплекса и привлечению в них инвестиций;

г) долгосрочное и сбалансированное регулирование цен (тарифов) на товары и услуги субъектов естественных монополий и субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности, совершенствование ценовой политики в сфере энергетики на внутреннем рынке и планомерный переход к рыночным механизмам ценообразования в этой сфере с учетом социальной ответственности организаций топливно-энергетического комплекса;

д) развитие конкуренции в отраслях топливно-энергетического комплекса на внутреннем рынке и исключение не отвечающей экономическим интересам Российской Федерации конкуренции между различными видами российских энергоресурсов на мировых энергетических рынках;

е) профилактика и пресечение преступных и противоправных действий в сфере энергетики, в том числе нецелевого использования и хищения бюджетных средств, неплательщиков, борьба с коррупцией, теневой экономикой, производством и продажей контрафактной продукции;

ж) пресечение деятельности, осуществляемой специальными службами и организациями иностранных государств, террористическими и экстремистскими организациями, направленной на нанесение ущерба инфраструктуре и объектам топливно-энергетического комплекса;

з) осуществление федерального государственного контроля (надзора) за обеспечением безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, защита объектов топливно-энергетического комплекса (в том числе объектов критической информационной инфраструктуры) от совершения актов незаконного вмешательства;

и) внедрение новой модели государственного регулирования в области промышленной безопасности с учетом степени риска возникновения аварий и масштаба их возможных последствий;

к) повышение эффективности федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в части, касающейся инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса, сокращение количества бесхозных объектов и совершенствование правовых механизмов привлечения к ответственности за нарушение требований промышленной безопасности;

л) обеспечение безопасных условий труда работников организаций топливно-энергетического комплекса, развитие системы управления охраной труда и предупреждения производственного травматизма, совершенствование механизмов государственного контроля (надзора) за соблюдением трудового законодательства и иных нормативных правовых актов, содержащих нормы трудового права;

м) обеспечение социальной защиты высвобождаемых работников градообразующих организаций угольной промышленности и ликвидация последствий ведения горных работ;

н) стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности экономики.

26. Задачами по поддержанию минерально-сырьевой базы топливно-энергетического комплекса и основных производственных фондов организаций топливно-энергетического комплекса на уровне, необходимом для обеспечения энергетической безопасности, являются:

а) обеспечение воспроизводства минерально-сырьевой базы топливно-энергетического комплекса, повышение

эффективности недропользования;

б) обеспечение безопасности при использовании атомной энергии;

в) снижение уязвимости, обеспечение управляемости и живучести инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса, включая резервирование их мощностей и создание запасов топлива, в том числе для обеспечения его поставок в периоды пикового потребления, в условиях чрезвычайных ситуаций, в период мобилизации и в военное время;

г) поддержание на необходимом уровне запасов продукции организаций топливно-энергетического комплекса в государственном материальном резерве;

д) проведение комплексной модернизации и оптимизации основных производственных фондов организаций топливно-энергетического комплекса с использованием преимущественно отечественных инновационных, энергоэффективных и экологически безопасных технологий и оборудования, изготовленного на территории Российской Федерации, подготовка необходимых для этого кадров;

е) сбалансированное развитие локальных и интегрируемых в Единую энергетическую систему России распределенных источников энергоснабжения, формирование с их участием локальных интеллектуальных энергетических систем;

ж) уменьшение отрицательного воздействия хозяйственной деятельности организаций топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

27. Задачами по совершенствованию территориально-производственной структуры топливно-энергетического комплекса с учетом необходимости укрепления единства экономического пространства Российской Федерации являются:

а) развитие инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири, Арктической зоны Российской Федерации, Дальнего Востока, Северного Кавказа, Крыма и Калининградской области;

б) поддержание технологического единства, надежности, управляемости, непрерывности и безопасности работы Единой системы газоснабжения, Единой энергетической системы России и системы магистральных трубопроводов для транспортировки нефти и нефтепродуктов;

в) развитие внутреннего рынка сжиженного природного газа в целях обеспечения энергетической безопасности территорий, удаленных от Единой системы газоснабжения;

г) обеспечение экономически эффективного сочетания использования систем централизованного электро- и теплоснабжения с развитием распределенной генерации электрической энергии и интеллектуализацией энергетических систем, а также с использованием местных ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии.

28. Задачами по обеспечению международно-правовой защиты интересов российских организаций топливно-энергетического комплекса и энергомашиностроения, поддержке экспорта их продукции, технологий и услуг являются:

а) развитие интеграционных связей в рамках Евразийского экономического союза и Содружества Независимых Государств, углубление партнерства в сфере энергетики по линии объединения БРИКС, Шанхайской организации сотрудничества, развитие сотрудничества с иностранными государствами в рамках Форума стран - экспортеров газа, с Организацией стран - экспортеров нефти и другими международными организациями;

б) противодействие дискриминации на мировых энергетических рынках российских организаций топливно-энергетического комплекса, осуществляющих экспорт продукции, технологий и услуг и участвующих в реализации международных проектов;

в) совершенствование внешнеполитических инструментов и механизмов взаимодействия с основными профильными международными организациями и участниками мировых энергетических рынков в целях обеспечения

устойчивого функционирования этих рынков;

г) содействие осуществляемой на равноправной основе международной научно-технологической кооперации, освоению передовых иностранных технологий, стандартов и практик в сфере энергетики.

29. Задачами по обеспечению технологической независимости топливно-энергетического комплекса и повышению его конкурентоспособности являются:

а) планомерное осуществление импортозамещения в критически важных для устойчивого функционирования топливно-энергетического комплекса видах деятельности, в том числе локализация производства иностранного оборудования или создание его отечественных аналогов, разработка технологий (в том числе информационно-телекоммуникационных) и программного обеспечения;

б) развитие отечественного научно-технологического потенциала, создание и освоение передовых технологий в сфере энергетики, в том числе технологий использования возобновляемых источников энергии, наращивание производства на территории Российской Федерации конкурентоспособного основного и вспомогательного оборудования, создание центров компетенций;

в) предотвращение критического отставания Российской Федерации в развитии цифровых и интеллектуальных технологий в сфере энергетики, снижение уязвимости объектов критической информационной инфраструктуры топливно-энергетического комплекса;

г) развитие компетенций во всех видах деятельности, критически важных для устойчивого функционирования топливно-энергетического комплекса;

д) содействие развитию российского энергомашиностроения и приборостроения, российской электротехнической промышленности;

е) расширение участия организаций топливно-энергетического комплекса в развитии системы профессионального образования и дополнительного профессионального образования в сфере энергетики.

IV. Организационные основы обеспечения энергетической безопасности

30. Обеспечение энергетической безопасности осуществляется в мирное время, в условиях чрезвычайных ситуаций, в период мобилизации и в военное время.

31. Реализация настоящей Доктрины осуществляется субъектами энергетической безопасности в рамках государственной энергетической политики Российской Федерации, цели, основные направления, задачи и ключевые меры которой определяются Президентом Российской Федерации, Правительством Российской Федерации и уполномоченными федеральными органами исполнительной власти.

32. Конкретизация и развитие положений настоящей Доктрины, в том числе планирование мер по обеспечению энергетической безопасности, осуществляются при разработке Энергетической стратегии России, являющейся основным документом стратегического планирования в сфере энергетики, а также других документов стратегического планирования и нормативных правовых актов.

33. Система обеспечения энергетической безопасности является частью системы обеспечения национальной безопасности.

34. В целях своевременного реагирования на вызовы и угрозы энергетической безопасности создается система управления рисками в области энергетической безопасности, основными задачами которой являются:

а) мониторинг, оценка и прогнозирование, в том числе в долгосрочной перспективе, состояния энергетической безопасности;

б) определение ресурсов, необходимых и достаточных для предотвращения угроз энергетической безопасности, снижения вероятности их реализации, а также для минимизации последствий их реализации;

в) определение задач субъектов энергетической безопасности и планирование мер по ее обеспечению;

г) контроль за реализацией мер по обеспечению энергетической безопасности и оценка их эффективности.

35. Порядок создания и функционирования системы управления рисками в области энергетической безопасности, показатели состояния энергетической безопасности и критерии его оценки определяются Правительством Российской Федерации.

36. Правительство Российской Федерации:

а) проводит единую государственную политику в области обеспечения энергетической безопасности;

б) организует функционирование системы управления рисками в области энергетической безопасности;

в) координирует деятельность по обеспечению энергетической безопасности, осуществляемую федеральными органами исполнительной власти;

г) предусматривает при разработке стратегий социально-экономического развития макрорегионов задачи по обеспечению энергетической безопасности;

д) представляет ежегодно Президенту Российской Федерации доклад о состоянии энергетической безопасности и мерах по ее укреплению.

37. Органы государственной власти субъектов Российской Федерации в пределах своей компетенции:

а) участвуют с учетом региональных особенностей в обеспечении энергетической безопасности;

б) обеспечивают поддержание на надлежащем уровне технологической и экологической безопасности, надежности инфраструктуры и объектов топливно-энергетического комплекса и смежных отраслей экономики, находящихся в собственности соответствующих субъектов Российской Федерации;

в) обеспечивают осуществление мониторинга состояния энергетической безопасности на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации.

38. Мониторинг, оценку и прогнозирование состояния энергетической безопасности осуществляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

39. Результаты мониторинга, оценки и прогнозирования состояния энергетической безопасности отражаются в ежегодном докладе Секретаря Совета Безопасности Российской Федерации Президенту Российской Федерации о состоянии национальной безопасности и мерах по ее укреплению.

40. Корректировка настоящей Доктрины осуществляется по решению Президента Российской Федерации на основании предложений, подготовленных Правительством Российской Федерации при участии Совета Безопасности Российской Федерации с учетом результатов мониторинга, оценки и прогнозирования состояния энергетической безопасности.

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

«О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЯ В СТАТЬЮ 6.1 КОДЕКСА ТОРГОВОГО МОРЕПЛАВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

*Принят Государственной Думой 20 февраля 2020 года
Одобен Советом Федерации 26 февраля 2020 года*

Внести в статью 6.1 Кодекса торгового мореплавания Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 18, ст. 2207; 2011, № 30, ст. 4590) изменение, дополнив ее пунктом 3.1 следующего содержания:

«3.1. При осуществлении государственного надзора за торговым мореплаванием в части обеспечения безопасно-

сти плавания судов рыбопромыслового флота в районах промысла при осуществлении рыболовства плановые проверки юридических лиц и индивидуальных предпринимателей не проводятся.».

*Президент Российской Федерации
В. Путин*

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

ПРИКАЗ
от 14 января 2020 г. № 9

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РУКОВОДСТВА
ПО БЕЗОПАСНОСТИ «МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ
ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ
И НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДОВ»**

В целях содействия соблюдению требований промышленной безопасности приказываю:

Утвердить прилагаемое Руководство по безопасности «Методические рекомендации по определению допусти-

мого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».

Руководитель
А.В. АЛЕШИН

Приложение
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от _____ 2020 г. № _____

**РУКОВОДСТВО
ПО БЕЗОПАСНОСТИ «МЕТОДИЧЕСКИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ
ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ
И НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДОВ»**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Руководство по безопасности «Методические рекомендации по определению допустимого рабочего давления магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов» (далее – Руководство по безопасности) разработано в целях содействия соблюдению требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 6 ноября 2013 г. № 520 (далее – ФНП).

2. В Руководстве по безопасности применяются термины и определения, а также список используемых сокращений, приведенные в приложениях № 1 и 2 к настоящему Руководству по безопасности.

3. Руководство по безопасности содержит рекомендации к процедуре определения допустимого (разрешенного) рабочего давления МН/МНПП, составу и объемам проведения работ, включает расчетные методики и справочные данные.

4. Руководство по безопасности распространяется на ЛТЧ и ПО МН/МНПП для транспортировки нефти и нефтепродуктов (бензины, дизельные топлива и авиационные керосины) с номинальным диаметром до DN 1200 включительно и рабочим давлением на выходе перекачивающих станций не более 10 МПа.

5. Руководство по безопасности предназначено для организаций, осуществляющих эксплуатацию, строительство зданий, сооружений и систем ОПО МН/МНПП, техническое диагностирование, испытания, оценку технического состояния, экспертизу промышленной безопасности, расчеты прочности и долговечности, определение ДРД ЛТЧ и ПО МН/МНПП.

6. Величина ДРД указывается в формуляре подтверждения безопасной величины максимально разрешенного рабочего давления (далее – Формуляр) в соответствии с руководством по безопасности «Рекомендации по оформлению и хранению документации, подтверждающей безопасность величины максимально разрешенного рабочего

давления, при эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 июня 2014 г. № 233.

7. Определение ДРД основано на принципе проверки обеспечения нормативного запаса прочности бездефектного трубопровода, установленного нормативными документами, действовавшими на момент проектирования и строительства трубопровода, с учетом накопленных в процессе длительной эксплуатации изменений.

8. Расчет ДРД рекомендуется проводить по результатам технического диагностирования по фактической толщине стенки труб, результатам гидравлических испытаний, с учетом раскладки труб по маркам стали (классам прочности), категорий участков, номинального (заводского) давления оборудования, падения рабочего давления по длине трубопровода (эпюры гидравлического уклона).

9. Техническое диагностирование МН/МНПП проводится в соответствии с ГОСТ Р 54907-2012 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническое диагностирование. Основные положения», утвержденным приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 24 мая 2012 г. № 75-ст.

10. Дефекты, выявленные по результатам технического диагностирования, для которых проведены расчеты прочности и остаточного ресурса, выполнен ремонт или предусмотрено выполнение ремонта в установленные сроки, не являются фактором, ограничивающим ДРД.

11. Периодичность определения ДРД рекомендуется устанавливать в нормативной документации эксплуатирующей организации с учетом периодичности проведения, получения и обработки результатов технического диагностирования (определение ДРД выполняется на основании результатов технического диагностирования в соответствии с ФНП).

12. Порядок взаимодействия эксплуатирующей организации и специализированной организации (в случае ее привлечения для выполнения работ по определению ДРД) рекомендуется определять в нормативной документации

эксплуатирующей организации и устанавливать в договоре на выполнение работ (оказании услуг).

II. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ УЧАСТКА ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ

13. Величина ДРД для участка ЛЧ МН/МНПП устанавливается на выходе ПО (далее – ДРД ЛЧ). При этом значения ДРД рекомендуется рассчитывать отдельно для каждого элемента ЛЧ МН/МНПП (трубных секций, запорной арматуры, соединительных деталей), а ДРД участка ЛЧ МН/МНПП назначать исходя из условия не превышения ДРД в любой точке трубопровода на всех возможных режимах его эксплуатации.

14. Укрупненный состав объектов ЛЧ МН/МНПП, для которых рассчитывается ДРД, включает в себя (но не ограничивается приведенным перечнем):

непосредственно трубопровод с ответвлениями, резервными нитками и лупингами, состоящий из сваренных в непрерывную нитку трубных секций и соединительных деталей (тройников, отводов, переходов) и установленных на них приварных элементов (патрубков и ремонтных конструкций);

узлы пуска, приема и пропуска очистных устройств, узлы подключения ПО;

линейная запорная арматура.

15. Определение ДРД перемычек между резервной ниткой (лупингом) и основной ниткой рекомендуется проводить в составе работ по определению ДРД резервной нитки (лупинга).

16. Для определения ДРД ЛЧ МН/МНПП рекомендуется рассматривать исходные данные в следующем объеме:

копию паспорта ЛЧ МН/МНПП;

копии утвержденных технологических схем ЛЧ МН/МНПП;

сведения о характеристиках труб, результаты проведенного технического диагностирования и/или гидравлических испытаний;

копии сертификатов качества труб от изготовителей;

копии заводских паспортов на соединительные детали и оборудование, подтверждающие характеристики (DN, PN);

сведения о категоричности, заглублении, переходах через автомобильные и железные дороги, водных преградах, высотном положении участка МН/МНПП;

сведения о проектных и эксплуатационных значениях давлений на входе и выходе ПО, пропускной способности участка ЛЧ МН/МНПП;

реологические параметры (плотность, вязкость) транспортируемого продукта;

технические характеристики системы защиты от превышения рабочего давления в трубопроводе;

копии проектной документации (включая проектную технологическую схему ЛЧ МН/МНПП, проектную схему гидравлических испытаний, продольные профили трассы, данные по проектным рабочим давлениям);

копию действующего Формуляра подтверждения величины ДРД;

копию карты уставок защит и блокировок оборудования и сооружений ПО, копию технологической карты защит МН/МНПП;

другие документы, позволяющие получить более полную информацию об объекте.

17. Рекомендуемый перечень работ при определении ДРД ЛЧ МН/МНПП:

анализ исходных данных на предмет их достаточности для определения ДРД ЛЧ;

анализ проектной, исполнительной и эксплуатационной документации;

анализ сведений по выполненным ремонтам оборудования ПО;

анализ результатов гидравлических испытаний ТТ ПО, выполненных при вводе объекта в эксплуатацию и в процессе эксплуатации;

расчеты несущей способности трубных секций, ДРД по результатам проведенных гидравлических испытаний, определение ДРД на выходе НПС;

оформление заключения по определению ДРД ЛЧ. Рекомендуемая форма заключения приведена в приложении № 7.

18. В заключении по определению ДРД участка ЛЧ МН/МНПП рекомендуется отражать:

перечень представленных эксплуатирующей организацией материалов;

величины ДРД на выходе НПС в условиях действия нормативных внутренних и внешних нагрузок при соблюдении установленных НД сроков технического диагностирования и ТОР;

сводный график расчетных давлений;

при значении ДРД ниже проектных величин в отчетных материалах указываются рекомендации по доведению ДРД до проектных значений (уточнение фактических прочностных характеристик труб и соединительных деталей, технические решения по ограничению максимальных давлений в переходных процессах, замена трубных секций и другие мероприятия, направленные на устранение причин ограничения ДРД).

19. Расчетные методики приведены в приложениях № № 3 – 5 к Руководству по безопасности.

III. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ ПЛОЩАДОЧНОГО ОБЪЕКТА

20. Величину ДРД технологических и вспомогательных трубопроводов с установленным оборудованием и запорно-регулирующей арматурой (далее – ТТ ПО) ПО МН/МНПП (далее – ДРД ПО) рекомендуется устанавливать раздельно для следующих участков ТТ ПО:

подводящий трубопровод;

коллектор ПНА (для НПС с резервуарным парком);

коллектор МНА;

напорный трубопровод;

трубопроводы резервуарного парка (для НПС с резервуарным парком);

вспомогательные трубопроводы (системы откачки утечек, дренажной системы, сброса давления).

Состав и границы участков ТТ ПО, для которых определяется величина ДРД, могут отличаться в зависимости от типа и назначения рассматриваемого ПО.

Границы участков ТТ ПО рекомендуется принимать в соответствии с назначением выполняемой технологической операции, с учетом номинального (заводского) давления МТО и прочностных характеристик трубопроводов, образующих гидравлически связанную систему.

21. Для определения ДРД ПО рекомендуется рассматривать исходные данные в следующем объеме:

копию паспорта ТТ ПО;

копию утвержденной технологической схемы ПО;

перечень ТТ и перечень МТО;

сведения о характеристиках труб;

копии сертификатов качества труб от изготовителей;

копии заводских паспортов на соединительные детали и оборудование, подтверждающие характеристики (DN, PN);

раскладку труб, с указанием конструктивных характеристик, технических условий изготовителя, марки стали (класса прочности);

копии проектной документации (включая проектную технологическую схему ПО, проектную схему гидравлических испытаний, данные по проектным рабочим давлениям в ТТ);

сведения о результатах проведенного технического диагностирования, технического освидетельствования МТО и/или гидравлических испытаний;

сведения по выполненным ремонтам и заменам оборудования ПО по результатам проведенного технического освидетельствования и подтверждающие материалы (акты,

протоколы, заключения) об устранении выявленных отклонений (замечаний);

сведения о проектных и эксплуатационных значениях давлений на входе, выходе ПО и в ТТ;

копии актов комплексных испытаний смонтированного оборудования;

технические характеристики системы защиты от превышения рабочего давления в трубопроводе;

копии актов испытаний ССВД, предохранительных устройств/клапанов;

копию действующего Формуляра подтверждения величины ДРД;

копию карты уставок защит и блокировок оборудования и сооружений ПО, копию технологической карты защит МН/МНПП;

другие документы, позволяющие получить более полную информацию об объекте.

22. Рекоменгуемый перечень работ при определении ДРД ПО:

анализ исходных данных на предмет их достаточности для определения ДРД ПО;

анализ проектной, исполнительной и эксплуатационной документации на объекты ПО;

анализ сведений по выполненным ремонтам оборудования ПО;

анализ результатов гидравлических испытаний ТТ ПО, выполненных при вводе объекта в эксплуатацию и в процессе эксплуатации;

расчеты ДРД, несущей способности трубных секций, ДРД по результатам проведенных гидравлических испытаний;

оформление заключения по определению ДРД ПО. Рекоменгуемая форма заключения приведена в приложении № 8.

23. В отчетных материалах по определению ДРД ПО рекомендуется отражать:

перечень представленных эксплуатирующей организацией материалов;

величины ДРД для каждого участка ТТ ПО в условиях действия нормативных внутренних и внешних нагрузок при соблюдении установленных НД сроков технического диагностирования и ТОР;

рекомендации по доведению ДРД до проектных значений (при значении ДРД ниже проектных величин).

24. Расчетные методики приведены в приложениях № 3 – 5 к Руководству по безопасности.

IV. СОСТАВ И ОБЪЕМ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ

25. До начала работ по определению ДРД участка ЛЧ МН/МНПП или ПО эксплуатирующей организации самостоятельно или с привлечением подрядных организаций, рекомендуется выполнить:

анализ наличия и полноты ПД и ИД, получение и систематизацию сведений по секциям труб, техническим устройствам, зданиям и сооружениям, оборудованию, применяемым материалам и изделиям;

техническое диагностирование внутритрубными дефектоскопами для выявления дефектов материала трубы и сварных соединений и измерения фактической толщины стенки трубных секций. При отсутствии данных по фактической толщине стенки на отдельных участках МН/МНПП, толщину стенки рекомендуется подтверждать по данным ИД;

наружное диагностирование методами НК или гидравлические испытания трубопроводов, на которых не проводится ВТД (ТТ, перемычек между основной и резервной нитками переходов через водные преграды, перемычек между технологическими участками МН/МНПП, проходящими в одном техническом коридоре, лупингов, трубопроводов обвязки КПП СОД).

26. К документам, подтверждающим сведения, указанные в пунктах 6 и 21 Руководства по безопасности, относятся копии проектной, исполнительной и эксплуатационной документации, техническая и конструкторская документация на технические устройства, технические отчеты по результатам технического диагностирования, технического освидетельствования и испытаний.

27. Информацию о металле и трубопроводах в целом, начиная с завода-изготовителя трубных секций, включая этап монтажа трубопроводов, в том числе о сварочных материалах, рекомендуется хранить в составе ПД и ИД до окончания эксплуатации и ликвидации трубопровода.

28. Сведения по нормативным и фактическим характеристикам материалов, НД и ТД на проектирование, изготовление и эксплуатацию, результатам технического диагностирования, технического освидетельствования, испытаниям по каждой секции труб, техническому устройству, изделиям и оборудованию, результатам расчета ДРД, рекомендуется хранить в формате электронной базы данных.

29. Для дефектов, выявленных по результатам технического диагностирования, рекомендуется определять предельное давление и срок безопасной эксплуатации. Рекомендации к применяемой методике расчета дефектодержающих элементов приведены в приложении № 6 к Руководству по безопасности.

V. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ДОПУСТИМОГО РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ ПРИ ИЗМЕНЕНИИ ПРОЕКТНОГО ДАВЛЕНИЯ

30. Рекомендуется проведение процедуры определения ДРД существующих объектов МН/МНПП, на которых планируется изменение основных технологических параметров работы трубопровода, если данное изменение не предусмотрено в составе исходной ПД как один из этапов реализации проекта (расширение, полное развитие):

повышение проектного давления на выходе НПС и/или в ТТ ПО;

ввод в эксплуатацию (вывод из эксплуатации) НПС; изменение схемы транспортировки нефти/нефтепродукта, в т.ч. организация реверсивной перекачки;

строительство новых лупингов (вставок);

изменение протяженности участков МН/МНПП, приводящее к изменению установленного ПД давления в ЛЧ МН/МНПП;

перевод нефтепроводов для транспортирования нефтепродукта (или обратный перевод);

другие изменения, приводящие к отклонению эксплуатационных нагрузок и воздействий от нормативных значений. Нормативные нагрузки и воздействия установлены в ПД, а также в НД, действовавших на момент проектирования и строительства трубопровода.

31. При разработке проектов технического перевооружения (расширения), реконструкции, КР, на существующем трубопроводе, рекомендуется:

эксплуатирующей организации установить в задании на проектирование необходимость определения нового значения проектного давления (ПО и/или ЛЧ МН/МНПП) технологического участка в составе ПД;

проектной организации определить требуемые новые значения проектного давления (с учетом изменений в схеме работы МН/МНПП, давления в ТТ ПО и на выходе НПС, пропускной способности и т.д.) с учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;

эксплуатирующей организации провести анализ существующих объектов участка ЛЧ МН/МНПП и/или ПО с учетом нового проектного давления, (при необходимости с привлечением специализированной организации) для определения ДРД.

32. При увеличении проектного давления на ЛЧ МН/МНПП и/или в ТТ ПО, рекомендуется определять ДРД, а

также выполнять пересчет предельного давления и предельного срока эксплуатации секций труб с дефектами на существующих участках МН/МНПП, с учетом выпол-

нения разработанных мероприятий для обеспечения безопасной эксплуатации МН/МНПП с новыми значениями проектных давлений.

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЕДИНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА И ИЗОЛИРОВАННО РАБОТАЮЩИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

ИНФОРМАЦИОННАЯ МОДЕЛЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

*United power system and isolated power systems. Information
model of power industry. Basic framework*

ГОСТ Р 58651.1-2019

ОКС 27.010

Дата введения
1 января 2020 года

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») 2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 ноября 2019 г. № 1103-ст

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Правила применения настоящего стандарта установлены в статье 26 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации». Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном (по состоянию на 1 января текущего года) информационном указателе «Национальные стандарты», а официальный текст изменений и поправок – в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ближайшем выпуске ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет (www.gost.ru)

Введение

Настоящий стандарт является основополагающим стандартом серии «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики».

Применение стандартов серии «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики» обеспечивает совместимость информационных продуктов, разрабатываемых для автоматизации информационного обмена в электроэнергетике, используемых в смежных задачах управления как внутри одной компании, так и в отрасли в целом. Применение данной серии стандартов также обеспечивает

совместимость с информационными продуктами, поддерживающими информационный обмен в формате CIM в части серий международных стандартов (см. [1] и [2]).

Использование стандартов серии «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики» является условием повышения конкурентоспособности отечественных разработок и импортозамещения информационных продуктов.

1. Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает требования к профилям информационных моделей и организации автоматизированного информационного обмена в электроэнергетике.

1.2 Требования настоящего стандарта распространяются на участвующие в автоматизированном информационном обмене органы государственной власти Российской Федерации, осуществляющие государственное регулирование и контроль в электроэнергетике, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, проектные и научные организации.

1.3 Порядок создания, актуализации и использования информационной модели не является предметом настоящего стандарта.

2. Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ Р 57382 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Стандартный ряд номинальных и наибольших рабочих напряжений

ГОСТ Р 58651.2 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Базисный профиль информационной модели

ГОСТ Р ИСО/МЭК 8825-4 Информационная технология. Правила кодирования АСН.1. Часть 4. Правила XML кодирования (XER)

ГОСТ Р ИСО/МЭК 9834-8 Информационная технология.

Взаимосвязь открытых систем. Процедуры работы уполномоченных по регистрации ВОС. Часть 8. Создание, регистрация универсально уникальных идентификаторов (УУИд) и их использование в качестве компонентов идентификатора объекта АСН.1

Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты» за текущий год. Если заменен ссылочный стандарт, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого стандарта с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный стандарт, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого стандарта с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего стандарта в ссылочный стандарт, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку.

3. Термины, определения и сокращения

3.1 В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

3.1.1 **информационная модель** (в электроэнергетике): Описание субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии (далее – организации электроэнергетики), объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок (далее совместно именуется «объекты электроэнергетики»), входящих в их состав оборудования, устройств, их связей, свойств и иных понятий, в соответствии с профилем информационной модели.

3.1.2 **профиль информационной модели**: Совокупность классов (основных и обобщающих абстрактных), атрибутов и ассоциаций, используемая для описания данных, необходимых для создания информационной модели.

3.1.3 **базисный профиль информационной модели**: Обязательная часть профиля информационной модели, содержащая минимально необходимое подмножество классов, атрибутов и ассоциаций, которая необходима для обеспечения однозначной интерпретации всеми участниками информационного обмена передаваемых и получаемых данных в отношении организаций и объектов электроэнергетики, оборудования, их расположения, наименования и уникальной идентификации.

3.1.4 **профиль информационного обмена**: Согласованная участниками информационного обмена часть профиля информационной модели для передачи данных в рамках решения определенной задачи.

3.1.5 **класс**: Обозначение определенного набора данных для описания в информационной модели объектов реального мира или понятий, обладающих общими свойствами.

3.1.6 **основной класс**: Класс, обозначающий определенный тип объектов реального мира или понятий, используемый для создания отдельных объектов информационной модели.

3.1.7 **абстрактный класс**: Класс, позволяющий основным классам наследовать все атрибуты и ассоциации вышестоящей цепочки классов в иерархии наследования.

Примечание – Не используется для создания отдельных объектов информационной модели.

3.1.8 **наследование**: Однонаправленная связь между классами, при установлении которой один из связанных

классов является дочерним, другой класс – родительским; определяет получение дочерним классом всех атрибутов и ассоциаций родительского класса и всех вышестоящих родительских классов.

3.1.9 атрибут: Именованная характеристика (в том числе свойство), выражаемая определенным типом данных и относящаяся к определенному классу, используемая для указания конкретных значений данной характеристики объекта реального мира или понятия в информационной модели.

3.1.10 ассоциация: Связь между классами, определяющая смысловое взаимоотношение между ними.

3.1.11 объект информационной модели: Совокупность фактических данных, однозначно идентифицирующая и описывающая отдельный объект реального мира или понятие.

3.2 В настоящем стандарте применено следующее сокращение:

CIM – общая информационная модель <1> (Common Information Model).

<1> Открытый стандарт, определяющий представление электрической сети в виде совокупности объектов модели и их отношений, предназначенный обеспечить унифицированный способ управления такими объектами, одобренный МЭК в виде серии международных стандартов (см. [1] и [2]).

4. Требования к профилям информационных моделей и профилям информационного обмена

4.1 Состав профиля информационной модели должен быть определен исходя из задачи обеспечения однозначной интерпретации всеми участниками информационного обмена передаваемых и получаемых данных, в том числе:

- глобальных уникальных идентификаторов, обеспечивающих однозначное определение объектов информационной модели и взаимосвязи между ними;

- наименований объектов электроэнергетики, оборудования и устройств;

- географического места расположения объектов электроэнергетики и оборудования до уровня федеральный округ Российской Федерации – административно-территориальная единица или иностранное государство;

- стандартных номинальных напряжений по ГОСТ Р 57382;

- взаимосвязей между различными видами или частями оборудования и устройствами, а также принадлежностью оборудования и устройств к объектам электроэнергетики.

4.2 В информационной модели организации должны использоваться глобальные уникальные идентификаторы объектов информационной модели, представляющие собой 16-байтный (128-битный) номер в шестнадцатеричной системе счисления в соответствии с ГОСТ Р ИСО/МЭК 9834-8.

4.3 Профиль информационной модели может содержать:

- абстрактные классы;

- основные классы;

- атрибуты основных и абстрактных классов;

- ассоциации основных и абстрактных классов.

4.4 Абстрактные классы профиля информационной модели должны иметь следующие характеристики:

- смысловое определение или иное назначение абстрактного класса;

- обозначение класса в профиле информационной модели, наборе передаваемых данных, перечне атрибутов и ассоциаций;

- наименование вышестоящего абстрактного класса профиля информационной модели.

4.5 Основные классы профиля информационной модели должны иметь следующие характеристики:

- смысловое определение основного класса;

- имя класса в профиле информационной модели, наборе

передаваемых данных, перечне атрибутов и ассоциаций;
 - имя вышестоящего абстрактного класса профиля информационной модели.

4.6 Атрибуты классов профиля информационной модели должны иметь следующие характеристики:

- смысловое назначение атрибута;
- обозначение атрибута в профиле информационной модели, наборе передаваемых данных;
- обозначение класса в профиле информационной модели, в котором определен атрибут;
- тип данных.

4.7 Ассоциации классов профиля информационной модели должны определять смысловое взаимоотношение между классами и иметь следующие характеристики:

- стороны ассоциации;
- смысловое назначение стороны ассоциации;
- обозначение класса, в котором определена ассоциация;
- обозначение ассоциации (в качестве обозначения ассоциации указывается смысловое обозначение связанного класса с учетом множественности связи);
- множественность, которая указывает, сколько объектов модели может быть ассоциировано.

Каждая ассоциация должна иметь два направления, имеющих разные обозначения, определяющие роли, которые играют ассоциированные классы относительно друг друга.

Таблица 1

Смысловое определение абстрактного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)

Пример -

Смысловое определение абстрактного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Электросиловое оборудование	ConductingEquipment	Equipment

4.10.2 Основные классы профиля информационной модели должны быть представлены в виде таблицы 2.

Таблица 2

Смысловое определение основного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)

Пример -

Смысловое определение основного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Участок линии переменного тока	ACLLineSegment	ConductingEquipment

4.10.3 Атрибуты классов профиля информационной модели должны быть представлены в виде таблицы 3.

Таблица 3

Смысловое назначение атрибута	Имя атрибута (англ.)	Имя класса атрибута (англ.)	Тип данных

Пример -

Смысловое назначение атрибута	Имя атрибута (англ.)	Имя класса атрибута (англ.)	Тип данных
Глобальный уникальный идентификатор объекта информационной модели	mRID	IdentifiedObject	UUID

Примечание – Атрибуты, которые не обязательны для включения в профили информационного обмена, заключаются в квадратные скобки.

Ассоциации делятся на простые и агрегирующие. Агрегирующая ассоциация является разновидностью простой ассоциации и указывает на то, что ассоциированные объекты модели являются составной частью другого объекта модели.

Пример – Любой объект модели, представленный классом, производным от класса «контейнер оборудования» (электростанция и т.п.), ассоциируется с входящим в него оборудованием с использованием агрегирующей ассоциации.

4.8 Состав базисного профиля информационной модели должен соответствовать требованиям ГОСТ Р 58651.2.

4.9 Требования к составу иных профилей информационных моделей определяются исходя из задач в электроэнергетике, для решения которых они предназначены, и устанавливаются отдельными стандартами, которые в обязательном порядке должны соответствовать 4.10 и ГОСТ Р 58651.2.

4.10 Стандарт, определяющий профиль информационной модели, должен содержать не менее одного раздела, которые оформляются в соответствии со следующими требованиями.

4.10.1 Абстрактные классы профиля информационной модели должны быть представлены в виде таблицы 1.

4.10.4 Ассоциации классов профиля информационной модели должны быть представлены в виде таблицы 4.

Таблица 4

Смысловое назначение ассоциации	Начальный класс	Конечный класс	Имя ассоциации (англ.)	Множественность

Пример -

Смысловое назначение ассоциации	Начальный класс	Конечный класс	Имя ассоциации (англ.)	Множественность
Соединительный узел полюсов	Terminal	ConnectivityNode	ConnectivityNode	0..1
	ConnectivityNode	Terminal	Terminals	0..*

4.10.5 Обозначение множественности ассоциации должно указываться в виде:

$$N_1 \dots N_2,$$

где N_1 и N_2 – положительные числа, обозначающие соответственно минимальное и максимальное количество ассоциаций.

Примечания

1. Значение $N_1 = 0$ указывает, что наличие ассоциации не обязательно.

2. Значение N_2 может содержать символ «*», указывающий, что максимальное количество ассоциаций не ограничено.

4.11 Для осуществления информационного обмена в рамках решения отдельных задач участники информационного обмена согласовывают профиль информационного обмена, соответствующий ГОСТ Р 58651.2 в части классов, входящих в базисный профиль информационной модели, а также их атрибутов и ассоциаций, указанных как обяза-

тельные, а также правила использования единых глобальных уникальных идентификаторов объектов информационной модели.

4.12 В случае несоответствия информационной модели отдельной организации требованиям настоящего стандарта и ГОСТ Р 58651.2 данная организация в рамках осуществления информационного обмена обеспечивает конвертацию данных для их приведения в соответствие требованиям настоящего стандарта.

5. Требования к формату автоматизированного информационного обмена

При осуществлении автоматизированного информационного обмена в рамках решения отдельных задач участники информационного обмена обмениваются данными в формате согласно приложению А в соответствии с согласованным профилем информационного обмена объектами информационной модели с использованием глобальных уникальных идентификаторов.

**Приложение А
(обязательное)**

ФОРМАТ ИНФОРМАЦИОННОГО ОБМЕНА

А.1 Термины, определения и сокращения

В настоящем приложении применены следующие термины с соответствующими определениями:

А.1.1 пространство имен: Способ связывания специализированных терминов с источником, в котором этот термин был определен.

А.1.2 XML (Extensible Markup Language): Расширяемый компьютерный язык разметки текста, рекомендованный Международным консорциумом всемирной паутины (World Wide Web Consortium, W3C).

Примечание – XML разрабатывался как язык с простым формальным синтаксисом, удобный для создания и обработки документов программами и одновременно удобный для чтения и создания документов человеком (см. ГОСТ Р ИСО/МЭК 8825-4).

А.1.3 RDF (Resource Description Framework): Язык представления метаданных для их машинной обработки, рекомендованный World Wide Web Consortium, являющийся упрощенной разновидностью XML документа.

А.1.4 RDF схема: Механизм для определения необходимой совокупности типов ресурсов и свойств.

Примечание – RDF схема вводит такие понятия, как классы, подклассы, свойства и подсвойства, дает возможность накладывать на них ограничения.

А.2 Формат обмена объектами информационной модели

Для обмена данными объектов информационной модели используется формат CIMXML, описываемый стандартом CIMXML Model Exchange Format (см. [3]). Данный стандарт описывает структуру формата, состав элементов, полей и правила описания.

А.2.1 Структура XML документа

```
<rdf:RDF xmlns:rdf= «http://www.w3.org/1999/02/22-rdf-syntax-ns#»
xmlns:cim= «cim-namespace-uri»
xmlns:md=«cim-model-description_uri»
xml:base=«urn:uuid:»>
...
</rdf:RDF>
```

Тип корневого элемента rdf: RDF.

Пространство имен RDF должно быть объявлено согласно правилам международного консорциума W3C (<http://www.w3.org/1999/02/22-rdf-syntax-ns#>).

Пространство имен CIM должно быть объявлено согласно используемой версии стандарта CIM.

Пространство имен для расширений информационной модели отсутствующих в CIM, должно быть объявлено

как: xmlns:rf= «http://gost.ru/2019/schema-cim01#».
Заголовок должен предшествовать всем остальным элементам. Формат CIMXML является подмножеством

формата RDF и использует элементы, описанные в схеме xmlns:rdf= «http://www.w3.org/1999/02/22-rdf-syntax-ns#».
Ниже приведен пример пустого CIMXML файла.

Пример -

```
<?xml version= «1.0» encoding= «utf-8»?>
<rdf:RDF xmlns:md=http://iec.ch/TC57/61970-552/ModelDescription/1#
  xmlns:cim=http://iec.ch/TC57/2014/CIM-schema-cim16#
  xmlns:cim17=http://iec.ch/TC57/2014/CIM-schema-cim17#
  xmlns:rdf= «http://www.w3.org/1999/02/22-rdf-syntax-ns#»>
<md:FullModel rdf:about= «#_0e5b2438-470e-43ff-b082-cb946327a667»>
  <md:Model.created>2018-07-20T12:44:24.2518967Z</md:Model.created>
  <md:Model.version>v16.5.6.131 </md:Model.version>
  <md:Model.description>Описание модели</md:Model.description>
</md:FullModel>
...
</rdf:RDF>
```

А.2.2 Элемент описания объекта информационной модели

```
<classname rdf:ID=identity>
  <!--Здесь перечисляются элементы описания свойств объектов-->
</classname>

<classname rdf:about=resource-uri>
  <!--Здесь перечисляются элементы описания свойств объектов-->
</classname>
```

Элемент описания объекта вводит новый объект и определяет его тип. Стандарт позволяет две формы объявления: первая – с rdf:ID атрибутом; вторая – с rdf:about атрибутом. Отличие заключается в том, что значение rdf:ID выбирается исходя из реализации и должно быть уникально в пределах документа, в то время как rdf:about является глобальным идентификатором ресурса.

Тип элемента является именем класса из схемы, которая объявлена в заголовке документа.

А.2.3 Элемент описания свойств объектов информационной модели

```
<propname>Значение свойства</propname>
```

Элемент описывает свойство объекта и содержит его значение.

Имя свойства соответствует схеме, описанной в заголовке документа.

Если значение свойства содержит специальные символы XML, такие как < >, то они должны быть экранированы.

Для описания свойств являющихся описанием связей используется следующая семантика:

```
<propname rdf:resource=resource-uri/>
```

где *propname* – имя свойства, атрибут *rdf:resource* детализирует идентификатор связанного объекта.

Пример -

```
<cim:SynchronousMachine rdf:about= «#_00f3ed5c-9993-4354-956d-16b235402212»>
  <cim:Equipment.normallyInService>true</cim:Equipment.normallyInService>
  <cim:Equipment.EquipmentContainer rdf:resource= «#_616b63ad-6782-4a74-9f65-fb1a33ce90bf» />
  <cim:IdentifiedObject.name>ТТ-5</cim:IdentifiedObject.name>
  <cim:ConductingEquipment.Terminals rdf:resource= «#_a09271ac-d40c-4a9b-ae21-dec6dbebe012»/>
  <cim:SynchronousMachine.maxQ>186</cim:SynchronousMachine.maxQ>
  <cim:SynchronousMachine.minQ>0</cim:SynchronousMachine.minQ>
  <cim:SynchronousMachine.operatingMode
    rdf:resource= «cim:SynchronousMachineOperatingMode.generator» />
```

В случае наличия множественной связи данное описание повторяется для всех связанных объектов.

Согласно стандарту, для идентификации объектов используется нотация URN, которая подразумевает следующее описание идентификаторов:

```
urn:namespace:specification,
```

где *namespace* это *uuid*, *specification* состоит из следующих частей (по ГОСТ Р ИСО/МЭК 9834-8):

- 8 шестнадцатеричных чисел;
- разделитель '!';
- 4 шестнадцатеричных числа;
- разделитель '!';
- 4 шестнадцатеричных числа;
- разделитель '!';
- 4 шестнадцатеричных числа;
- разделитель '!';
- 12 шестнадцатеричных чисел.

Ниже приведен пример написания URN идентификатора.

```
Пример – urn:uuid:26cc8d71-3b7e-4cf8-8c93-8d9d557a4846.
```

В CIMXML файлах, согласно стандарту, принято префикс «urn:uuid:» заменять на символы «#_».

Ниже приведен пример описания объекта информационной модели класса SynchronousMachine (Генератор).

```
<cim:SynchronousMachine.type rdf:resource= «cim:SynchronousMachineKind.generator»
/>
<cim:SynchronousMachine.InitialReactiveCapabilityCurve rdf:resource=«
#_76cccd8b-fac1-434d-9d30-d0300fbfc509» />
<cim:RegulatingCondEq.RegulatingControl rdf:resource=«
#_5a9aebad-01e3-406c-b60e-e7aefe93fdd9» />
<cim:RotatingMachine.ratedPowerFactor>0.849858357</cim:RotatingMachine.
ratedPowerFactor>
<cim:RotatingMachine.ratedS>353</cim:RotatingMachine.ratedS>
<cim:RotatingMachine.ratedU>20</cim:RotatingMachine.ratedU>
<cim:RotatingMachine.GeneratingUnit rdf:resource=«
#_44ec2143-5a7c-4c83-93ea-41eb9a6d0a88»/>
</cim:SynchronousMachine>
```

Библиография

[1] МЭК 61968 Интеграция приложений в электроэнергетику общего пользования. Системные интерфейсы для управления распределением – все части (Application integration at electric utilities – System interfaces for distribution management – all parts)

[2] МЭК 61970:2018 SER Интерфейс прикладных программ систем энергетического менеджмента (EMS-API) – все части (Energy management system application program interface (EMS-API) – all parts)

[3] МЭК 61970-552:2016 Интерфейс прикладных программ систем энергетического менеджмента (EMS-API). Часть 552. Обмен моделями в формате CIMXML (Energy management system application program interface (EMS-API) – Part 552: CIMXML Model exchange format)

УДК 621.311:006.354

ОКС 27.010

Ключевые слова: информационная модель электроэнергетики, профиль информационной модели, профиль информационного обмена

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЕДИНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ СИСТЕМА И ИЗОЛИРОВАННО РАБОТАЮЩИЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ИНФОРМАЦИОННАЯ МОДЕЛЬ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ БАЗИСНЫЙ ПРОФИЛЬ ИНФОРМАЦИОННОЙ МОДЕЛИ

*United power system and isolated power systems. Information
model of power industry. Basic profile of information model*

ГОСТ Р 58651.2-2019

ОКС 27.010

Дата введения
1 января 2020 года

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»)

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 ноября 2019 г. № 1104-ст

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Правила применения настоящего стандарта установлены в статье 26 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации». Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодном (по состоянию на 1 января текущего года) информационном указателе «Национальные стандарты», а официальный текст изменений и поправок – в ежемесячном информационном указателе «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ближайшем выпуске ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет (www.gost.ru)

Введение

Настоящий стандарт входит в состав серии стандартов «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики» и предназначен для решения расчетных, аналитических, статистических и иных задач в электроэнергетике, включая задачу стандартизации информационного обмена между организациями отрасли.

Базисный профиль информационной модели представляет собой обязательную часть профиля информационной модели, необходимую для обеспечения однозначной интерпретации всеми участниками информационного об-

мена передаваемых и получаемых данных в отношении субъектов и объектов электроэнергетики, основного оборудования, их расположения, наименования и уникальной идентификации.

1. Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает состав базисного профиля информационной модели для обеспечения однозначной интерпретации передаваемых и получаемых данных всеми участниками информационного обмена в электроэнергетике.

1.2 Требования настоящего стандарта распространяются на участвующие в автоматизированном информационном обмене органы государственной власти Российской Федерации, осуществляющие государственное регулирование и контроль в электроэнергетике, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, проектные и научные организации.

2. Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ Р 58651.1 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения

ГОСТ Р ИСО/МЭК 9834-8 Информационная технология. Взаимосвязь открытых систем. Процедуры работы уполномоченных по регистрации ВОС. Часть 8. Создание, регистрация универсально уникальных идентификаторов (УУИД) и их использование в качестве компонентов идентификатора объекта АСН.1

Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет или по ежегодному информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по выпускам ежемесячного информационного указателя «Национальные стандарты»

за текущий год. Если заменен ссылочный стандарт, на который дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого стандарта с учетом всех внесенных в данную версию изменений. Если заменен ссылочный стандарт, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию этого стандарта с указанным выше годом утверждения (принятия). Если после утверждения настоящего стандарта в ссылочный стандарт, на который дана датированная ссылка, внесено изменение, затрагивающее положение, на которое дана ссылка, то это положение рекомендуется применять без учета данного изменения. Если ссылочный стандарт отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, рекомендуется применять в части, не затрагивающей эту ссылку.

3. Термины и сокращения

3.1 В настоящем стандарте применены термины по ГОСТ Р 58651.1.

3.2 В настоящем стандарте применены следующие сокращения:

ВЧ – высокочастотный;
ЛЭП – линия электропередачи.

4. Классы базисного профиля информационной модели

4.1 Базисный профиль информационной модели должен включать в себя перечень абстрактных классов, приведенный в таблице 1.

Таблица 1. Абстрактные классы базисного профиля информационной модели

Смысловое определение абстрактного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Идентифицирующий класс - обеспечивает идентификацию и набор наименований для наследуемых классов	IdentifiedObject	-
Обобщенный объект энергосистемы	PowerSystemResource	IdentifiedObject
Полус постоянного и переменного тока	ACDCTerminal	IdentifiedObject
Контейнер соединительных узлов	ConnectivityNodeContainer	PowerSystemResource
Контейнер оборудования	EquipmentContainer	ConnectivityNodeContainer
Оборудование	Equipment	PowerSystemResource
Первичный двигатель	PrimeMover	PowerSystemResource
Котел	SteamSupply	PowerSystemResource
Котел на ископаемом топливе	FossilSteamSupply	SteamSupply
Электропроводящее оборудование	ConductingEquipment	Equipment
Вспомогательное оборудование	AuxiliaryEquipment	Equipment
Измерительное устройство	Sensor	AuxiliaryEquipment
Энергоблок	GeneratingUnit	Equipment
Регулирующее электропроводящее оборудование	RegulatingCondEq	ConductingEquipment
Проводник	Conductor	ConductingEquipment
Соединительный проводник	Connector	ConductingEquipment
Коммутационный аппарат	Switch	ConductingEquipment
Защищающий коммутационный аппарат	ProtectedSwitch	Switch
Вращающаяся машина	RotatingMachine	RegulatingCondEq
Электрический вывод трансформатора	TransformerEnd	IdentifiedObject
Переключатель регулировочных ответвлений трансформатора	TapChanger	PowerSystemResource
Фазосдвигающий переключатель регулировочных ответвлений обмотки трансформатора	PhaseTapChanger	TapChanger
Нелинейный фазосдвигающий переключатель регулировочных ответвлений обмотки трансформатора	PhaseTapChangerNonLinear	PhaseTapChanger
Шунтирующее компенсирующее устройство	ShuntCompensator	RegulatingCondEq

4.2 Базисный профиль информационной модели должен включать в себя перечень основных классов, приведенный в таблице 2.

Таблица 2. Основные классы базисного профиля информационной модели

Смысловое определение основного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Типизированное дополнительное наименование	Name	-
Тип наименования	NameType	-
Стандартное номинальное напряжение	BaseVoltage	IdentifiedObject
Федеральный округ Российской Федерации	GeographicalRegion	IdentifiedObject
Административно-территориальная единица	SubGeographicalRegion	IdentifiedObject
Тип объекта энергосистемы	PSRType	IdentifiedObject
Полос электропроводящего оборудования <1>	Terminal	ACDCTerminal
Соединительный узел	ConnectivityNode	IdentifiedObject
Организация	Organisation	IdentifiedObject
Типизированная роль организации по отношению к другим объектам информационной модели	OrganisationRole	IdentifiedObject
Электростанция	Plant	EquipmentContainer
ЛЭП	Line	EquipmentContainer
Гидроэлектростанция	HydroPowerPlant	PowerSystemResource
Подстанция	Substation	EquipmentContainer
Распределительное устройство	VoltageLevel	EquipmentContainer
Группа коммутационного оборудования <2>	Bay	EquipmentContainer
ВЧ заградитель	WaveTrap	AuxiliaryEquipment
Трансформатор тока	CurrentTransformer	Sensor
Трансформатор напряжения	PotentialTransformer	Sensor
Ограничитель перенапряжения	SurgeArrester	AuxiliaryEquipment
Участок (сегмент) линии переменного тока	ACLLineSegment	ConductingEquipment
Секция шин	BusbarSection	Connector
Синхронная машина	SynchronousMachine	RotatingMachine
Асинхронная машина	AsynchronousMachine	RotatingMachine
Выключатель	Breaker	ProtectedSwitch
Выключатель нагрузки	LoadBreakSwitch	ProtectedSwitch
Разъединитель	Disconnecter	Switch
Заземляющий разъединитель	GroundDisconnecter	Switch
Перемычка	Jumper	Switch
Предохранитель с плавкой вставкой	Fuse	Switch
Секционирующий пункт	Recloser	Switch
Силовой трансформатор	PowerTransformer	ConductingEquipment
Электрический вывод силового трансформатора	PowerTransformerEnd	TransformerEnd
Продольное компенсирующее устройство	SeriesCompensator	ConductingEquipment
Нелинейное шунтирующее компенсирующее устройство <3>	NonlinearShuntCompensator	ShuntCompensator

Линейное шунтирующее компенсирующее устройство <4>	LinearShuntCompensator	ShuntCompensator
Регулируемое шунтирующее компенсирующее устройство <5>	StaticVarCompensator	RegulatingCondEq
Регулятор коэффициента трансформации	RatioTapChanger	TapChanger
Фазопоротное устройство с линейной зависимостью	PhaseTapChangerLinear	PhaseTapChanger
Фазосдвигающий переключатель <6>	PhaseTapChangerTabular	PhaseTapChanger
Фазовращатель симметричный <7>	PhaseTapChangerSymmetrical	PhaseTapChangerNonLinear
Фазовращатель асимметричный <8>	PhaseTapChangerAsymmetrical	PhaseTapChangerNonLinear
Тепловой энергоблок	ThermalGeneratingUnit	GeneratingUnit
Гидрогенератор	HydroGeneratingUnit	GeneratingUnit
Атомный энергоблок	NuclearGeneratingUnit	GeneratingUnit
Ветроэлектродгенератор	WindGeneratingUnit	GeneratingUnit
Паровая турбина	SteamTurbine	Prime Mover
Гидротурбина	HydroTurbine	PrimeMover
Газовая турбина	CombustionTurbine	PrimeMover
Кипящий водо-водяной реактор	BWRSteamSupply	SteamSupply
Водо-водяной энергетический ядерный реактор (ВВЭР)	PWRSteamSupply	SteamSupply
Котел сверхкритического давления	Supercritical	FossilSteamSupply
Котел высокого давления	Subcritical	FossilSteamSupply
Барабанный котел	DrumBoiler	FossilSteamSupply
Котел-утилизатор	HeatRecoveryBoiler	FossilSteamSupply
<p><1> Элемент модели для обозначения электрического подключения к электропроводящему оборудованию. <2> Класс, предназначенный для группировки коммутационного оборудования, обычно обозначающий коммутационную ячейку. <3> Секции нелинейного шунтирующего компенсирующего устройства могут иметь неравные проводимости. <4> Секции линейного шунтирующего компенсирующего устройства всегда имеют равные проводимости. <5> Например, статический тиристорный компенсатор. <6> Фазосдвигающий переключатель регулировочных ответвлений обмотки трансформатора (табличное представление зависимости). <7> Фазовращатель симметричный, осуществляющий продольно-поперечное регулирование при сохранении неизменным модуля коэффициента трансформации. <8> Фазовращатель асимметричный, изменяющий напряжение начального вывода. Фаза изменившегося коэффициента трансформации зависит как от модуля, так и от фазы вольтодобавки (измеренной по отношению к напряжению начального полюса).</p>		

5. Атрибуты и ассоциации классов базисного профиля информационной модели

5.1 Базисный профиль информационной модели должен включать в себя перечень атрибутов классов, приведенный в таблице 3.

Таблица 3. Атрибуты классов базисного профиля информационной модели

Смысловое назначение атрибута	Имя атрибута (англ.)	Имя класса атрибута (англ.)	Тип данных
Наименование объекта информационной модели <1>	name	IdentifiedObject	Строка
Дополнительное наименование идентифицируемого объекта	[aliasName]	IdentifiedObject	Строка
Описание объекта информационной модели	[description]	IdentifiedObject	Строка
Глобальный уникальный идентификатор объекта информационной модели	mRID	IdentifiedObject	UUID <2>

Признак того, что значение номинального напряжения является напряжением постоянного тока	isDC	BaseVoltage	Логический
Значение номинального напряжения, кВ	nominalVoltage	BaseVoltage	Вещественный
Порядковый номер полюса электропроводящего оборудования	sequenceNumber	ACDCTerminal	Положительное целое
<p><1> Если объект модели имеет диспетчерское наименование, то указывается диспетчерское наименование. <2> Тип представляет собой 16-байтный (128-битный) номер в шестнадцатеричной системе счисления, как определено в ГОСТ Р ИСО/МЭК 9834-8.</p>			

5.2 Базисный профиль информационной модели должен включать в себя перечень ассоциаций, приведенный в таблице 4.

Таблица 4.
Ассоциации классов базисного профиля информационной модели

Смысловое назначение ассоциации	Начальный класс	Конечный класс	Имя ассоциации (англ.)	Множественность
Набор типизированных наименований	IdentifiedObject	Name	Names	0..*
Объект, имеющий типизированное наименование	Name	IdentifiedObject	IdentifiedObject	1..1
Наименование заданного типа	NameType	Name	Names	0..*
Тип наименования	Name	NameType	NameType	1..1
Дополнительный классификатор	PowerSystemResource	PSRType	PSRType	0..1
Энергообъекты с дополнительным классификатором	PSRType	PowerSystemResource	PowerSystemResources	0..*
Соединительный узел полюсов	Terminal	ConnectivityNode	ConnectivityNode	0..1
Соединенные полюса	ConnectivityNode	Terminal	Terminals	0..*
Полюса электропроводящего оборудования	ConductingEquipment	Terminal	Terminals	0..*
Электропроводящее оборудование, к которому принадлежит полюс	Terminal	ConductingEquipment	ConductingEquipment	1..1
Полюс силового трансформатора, к которому подключены его выводы	TransformerEnd	Terminal	Terminal	1
(агрегирование) Выводы трансформатора, к которым подключен полюс	Terminal	TransformerEnd	TransformerEnd	0..*
Полюс вспомогательного оборудования	AuxiliaryEquipment	Terminal	Terminal	1..1
Вспомогательное оборудование, подключенное к полюсу электропроводящего оборудования	Terminal	AuxiliaryEquipment	AuxiliaryEquipment	0..*

(агрегирование) Административно-территориальные единицы, по территории которых проходит ЛЭП	Line	SubGeographicalRegion	Region	0..*
Линии, проходящие по территории административно-территориальной единицы	SubGeographicalRegion	Line	Lines	0..*
(агрегирование) Контейнер оборудования, к которому относится единица оборудования	Equipment	EquipmentContainer	EquipmentContainer	0..1
Единицы оборудования, относящиеся к контейнеру оборудования	EquipmentContainer	Equipment	Equipments	0..*
Дополнительная ассоциация оборудования с другим контейнером <1>	Equipment	EquipmentContainer	AdditionalEquipment-Container	0..*
Единицы оборудования, имеющие дополнительную ассоциацию с контейнером оборудования <1>	EquipmentContainer	Equipment	AdditionalGrouped-Equipment	0..*
(агрегирование) Административно-территориальная единица, на территории которой находится подстанция	Substation	SubGeographicalRegion	Region	0..1
Подстанции, находящиеся на территории административно-территориальной единицы	SubGeographicalRegion	Substation	Substations	0..*
(агрегирование) Подстанция, в состав которой входит распределительное устройство	VoltageLevel	Substation	Substation	1..1
Распределительные устройства, входящие в состав подстанции	Substation	VoltageLevel	VoltageLevels	0..*
Распределительное устройство, к которому относится присоединение	Bay	VoltageLevel	VoltageLevel	1..1
Присоединения распределительного устройства	VoltageLevel	Bay	Bays	0..*
(агрегирование) Энергоблок, к которому относится генератор	RotatingMachine	GeneratingUnit	GeneratingUnit	0..1
Генераторы, входящие в состав энергоблока	GeneratingUnit	RotatingMachine	RotatingMachine	0..1

Стандартное номинальное напряжение электропроводящего оборудования	ConductingEquipment	BaseVoltage	BaseVoltage	0..1
Стандартное номинальное напряжение распределительного устройства	VoltageLevel	BaseVoltage	BaseVoltage	0..1
Стандартное номинальное напряжение вывода трансформатора	TransformerEnd	BaseVoltage	BaseVoltage	0..1
Электропроводящее оборудование, относящееся к стандартному номинальному напряжению	BaseVoltage	ConductingEquipment	ConductingEquipment	0..*
Распределительные устройства, относящиеся к стандартному номинальному напряжению	BaseVoltage	VoltageLevel	VoltageLevel	0..*
Вводы трансформатора, относящиеся к стандартному номинальному напряжению	BaseVoltage	TransformerEnd	TransformerEnds	0..*
Котлы, снабжающие паровую турбину	SteamTurbine	SteamSupply	SteamSupplies	0..*
Паровые турбины, снабжаемые котлом	SteamSupply	SteamTurbine	SteamTurbines	0..*
Котел-утилизатор газовой турбины	CombustionTurbine	HeatRecoveryBoiler	HeatRecoveryBoiler	0..1
Газовая турбина котла-утилизатора	HeatRecoveryBoiler	CombustionTurbine	CombustionTurbines	0..*
Первичный двигатель генератора	SynchronousMachine	PrimeMover	PrimeMovers	0..*
Генератор, соединенный с первичным двигателем	PrimeMover	SynchronousMachine	SynchronousMachines	0..*
Роли, выполняемые организацией	Organisation	OrganisationRole	Roles	0..*
Организации, имеющие заданную роль	OrganisationRole	Organisation	Organisation	0..1
Объекты информационной модели, связанные с ролью организации <2>	OrganisationRole	IdentifiedObject	Objects	0..*
Роли организаций по отношению к объекту информационной модели <2>	IdentifiedObject	OrganisationRole	OrganisationRoles	0..*
<p><1> Ассоциация присутствует в перспективной версии [1]. Пример – Выключатель на подстанции может быть ассоциирован с ЛЭП. <2> Ассоциация является расширением стандартной модели и используется на практике для указания ролей организаций в отношении к объектам информационной модели различного типа. Применяется для различного типа ролей: управление, ведение (различных видов), иерархия организаций и т.д.</p>				

6. Дополнительные расширения базисного профиля

6.1 Состав базисного профиля в части моделирования измерений приведен в приложении А.

6.2 Состав базисного профиля в части моделирования учета электроэнергии приведен в приложении Б.

6.3 Состав базисного профиля в части моделирования участка (сегмента) линии постоянного тока приведен в приложении В.

БАЗИСНЫЙ ПРОФИЛЬ ИЗМЕРЕНИЙ

Таблица А.1
Абстрактные классы базисного профиля измерений

Смысловое определение абстрактного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Измеряемый параметр	Measurement	IdentifiedObject
Значение измерения	MeasurementValue	IdentifiedObject

Таблица А.2
Основные классы базисного профиля измерений

Смысловое определение основного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Измеряемый аналоговый параметр	Analog	Measurement
Измеряемый дискретный параметр	Discrete	Measurement
Значение аналогового измерения	AnalogValue	MeasurementValue
Значение дискретного измерения	DiscreteValue	MeasurementValue

Таблица А.3
Атрибуты классов базисного профиля измерений

Смысловое назначение атрибута	Имя атрибута (англ.)	Имя класса атрибута (англ.)	Тип данных
Единица измерения	unitSymbol	Measurement	UnitSymbol <1>
Фазы измерения	phases	Measurement	PhaseCode <2>
Множитель измерения	unitMultiplier	Measurement	UnitMultiplier <3>
Тип измерения	measurementType	Measurement	Строка
Указывает, что положительное значение перетока мощности или тока соответствует направлению извне в полюс оборудования	positiveFlowIn	Analog	Логический
Максимальное значение нормального диапазона допустимого значения для измерения	maxValue	Analog	Число с плавающей точкой
Минимальное значение нормального диапазона допустимого значения для измерения	minValue	Analog	Число с плавающей точкой
Нормальное измеренное значение, например использованное в процентных расчетах	normalValue	Analog	Число с плавающей точкой
Значение измерения	value	AnalogValue	Число с плавающей точкой
Время измерения	timeStamp	MeasurementValue	DateTime <4>
Максимальное значение нормального диапазона допустимого значения для измерения	maxValue	Discrete	Целое число
Минимальное значение нормального диапазона допустимого значения для измерения	minValue	Discrete	Целое число

Нормальное измеренное значение, например, использованное в процентных расчетах	normalValue	Discrete	Целое число
Значение дискретного измерения	value	DiscreteValue	Целое число
<p><1> UnitSymbol – перечисляемый тип данных (см. [1]). <2> PhaseCode – перечисляемый тип данных (см. [1]): ABC, A, B, C, N, AB, AC, BC. При отсутствии значения, значение по умолчанию принимается ABC. <3> UnitMultiplier – перечисляемый тип данных (см. [1]): micro – 10-6, m – 10-3, c – 10-2, d – 10-1, k – 103, M – 106, G – 109, T – 1012, none – 1. <4> DateTime – формат представления даты и времени в нотации Zulu (см. [2]).</p>			

Таблица А.4
Ассоциации классов базисного профиля измерений

Смысловое назначение ассоциации	Начальный класс	Конечный класс	Имя ассоциации (англ.)	Множественность
Полос электропроводящего оборудования, к которому относится измеряемый параметр	Measurement	ACDCTerminal	Terminal	0..1
Параметры измерений, которые относятся к полюсу электропроводящего оборудования	ACDCTerminal	Measurement	Measurements	0..*
Обобщенный объект энергосистемы, к которому относится измеряемый параметр	Measurement	PowerSystemResource	PowerSystemResource	0..1
Параметры измерений, которые относятся к обобщенному объекту энергосистемы	PowerSystemResource	Measurement	Measurements	0..*
Значения аналоговых измерений	Analog	AnalogValue	AnalogValues	0..*
Изменяемый аналоговый параметр	AnalogValue	Analog	Analog	1..1
Значения дискретных измерений	Discrete	DiscreteValue	DiscreteValues	0..*
Изменяемый дискретный параметр	DiscreteValue	Discrete	Discrete	1..1

Приложение Б
(обязательное)

БАЗИСНЫЙ ПРОФИЛЬ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Таблица Б.1
Абстрактные классы базисного профиля учета электроэнергии

Смысловое определение абстрактного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Материальный объект	Asset	IdentifiedObject
Материальный объект, который состоит из других материальных объектов	AssetContainer	Asset

Контейнер материальных объектов, выполняющий одну или несколько функций оконечного устройства и имеющий возможность обмена данными	EndDevice	AssetContainer
Документ	Document	IdentifiedObject
Официальное соглашение	Agreement	Document

Таблица Б.2
Основные классы базисного профиля учета электроэнергии

Смысловое определение основного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Устройство учета электроэнергии, которое выполняет измерительную функцию в точке поставки	Meter	EndDevice
Точка поставки	UsagePoint	IdentifiedObject
Расположение материальных объектов и энергообъектов	Location	IdentifiedObject
Расположение точки учета	UsagePointLocation	Location
Роль организации - покупатель электроэнергии	Customer	OrganisationRole
Официальное соглашение с покупателем электроэнергии	CustomerAgreement	Agreement
Потребитель электрической энергии (обобщенное понятие) - точка потребления	EnergyConsumer	ConductingEquipment
Эквивалент для поставщика электроэнергии на уровне напряжения передачи или распределения электроэнергии	EnergySource	ConductingEquipment
Электронный адрес	ElectronicAddress	-

Таблица Б.3
Атрибуты классов базисного профиля учета электроэнергии

Смысловое назначение атрибута	Имя атрибута (англ.)	Имя класса атрибута (англ.)	Тип данных
Почтовый адрес 1	email1	ElectronicAddress	Строка
Почтовый адрес 2	email2	ElectronicAddress	Строка
Адрес сети	lan	ElectronicAddress	Строка
MAC (Media Access Control) адрес	mac	ElectronicAddress	Строка
Пароль	password	ElectronicAddress	Строка
Радиоадрес	radio	ElectronicAddress	Строка
Идентификатор	userID	ElectronicAddress	Строка
Интернет-адрес	web	ElectronicAddress	Строка
Основной адрес	mainAddress	Location	StreetAddress <1>
Дополнительный адрес	secondaryAddress	Location	StreetAddress
Номер телефона	phone1	Location	TelephoneNumber <1>
Дополнительный номер телефона	phone2	Location	TelephoneNumber
Электронный адрес	electronicAddress	Location	ElectronicAddress <1>
Код фазы	phaseCode	UsagePoint	PhaseCode
Приоритетное обслуживание данной точки поставки	servicePriority	UsagePoint	Строка

Номинальное рабочее напряжение	nominalServiceVoltage	UsagePoint	Voltage <2>
Область отключения подачи электроэнергии, в которой расположена данная точка поставки	outageRegion	UsagePoint	Строка
Дата и время создания документа	createdDateTime	Document	DateTime
Дата и время последнего изменения документа	lastModifiedDateTime	Document	DateTime
Электронный адрес документа	electronicAddress	Document	ElectronicAddress
Смещение часового пояса относительно GMT <3> для местоположения этого устройства в минутах	timeZoneOffset	EndDevice	Число с плавающей точкой
Количество индивидуальных потребителей, представленных данной точкой потребления	customerCount	EnergyConsumer	Целое число
Если присвоено значение "Истина", оборудование находится в эксплуатации	normallyInService	Equipment	Логическое
<p><1> Составной класс. <2> Значение параметра представляется атрибутом «value» как «число с плавающей точкой». Дополнительно могут указываться единицы измерения (unit) и множитель (multiplier). <3> GMT – среднее время по Гринвичу.</p>			

Таблица Б.4
 Ассоциации классов базисного профиля учета электроэнергии

Смысловое назначение ассоциации	Начальный класс	Конечный класс	Имя ассоциации (англ.)	Множественность
Оконечные устройства точки поставки	UsagePoint	EndDevice	EndDevices	0..*
Точка поставки, к которой относится это конечное устройство	EndDevice	UsagePoint	UsagePoint	0..1
Клиент, владеющий этим конечным устройством	EndDevice	Customer	Customer	0..1
Оконечные устройства клиента	Customer	EndDevice	EndDevices	0..*
Расположение точки учета	UsagePoint	UsagePointLocation	UsagePointLocation	0..1
Точки учета, расположенные в данном месте	UsagePointLocation	UsagePoint	UsagePoints	0..*
Все официальные соглашения с потребителем электроэнергии	Customer	CustomerAgreement	CustomerAgreements	0..*
Потребитель электроэнергии, к которому относится соглашение	CustomerAgreement	Customer	Customer	1..1
Расположение объекта энергосистемы	PowerSystemResource	Location	Location	0..1
Объекты энергосистемы в данном расположении	Location	PowerSystemResource	PowerSystemResources	0..*

Система координат, используемая для описания местоположения	Location	CoordinateSystem	CoordinateSystem	0..1
Расположения объекта энергосистемы в данной системе координат	CoordinateSystem	Location	Locations	0..*
Последовательность расположения координатных точек, описывающих это местоположение, выраженная в системе координат	Location	PositionPoint	PositionPoints	0..*
Расположение объекта энергосистемы, соответствующее координатной точке	PositionPoint	Location	Location	1..1
Оборудование, к которому относится точка учета	UsagePoint	Equipment	Equipments	0..*
Точки учета, относящиеся к данному оборудованию	Equipment	UsagePoint	UsagePoints	0..*
Договор с потребителем, регулирующий данную точку поставки	UsagePoint	CustomerAgreement	CustomerAgreement	0..1
Точки поставки, относящиеся к договору с потребителем	CustomerAgreement	UsagePoint	UsagePoints	0..*
Местоположение точки поставки	UsagePoint	UsagePointLocation	UsagePointLocation	0..1
Точки поставки, относящиеся к данному расположению	UsagePointLocation	UsagePoint	UsagePoints	0..*
Объекты энергосистемы, ассоциированные с материальным объектом	Asset	PowerSystemResource	PowerSystemResources	0..*
Материальные объекты, ассоциированные с объектом энергосистемы	PowerSystemResource	Asset	Assets	0..*

**Приложение В
(обязательное)**

БАЗИСНЫЙ ПРОФИЛЬ УЧАСТКА (СЕКМЕНТА) ЛИНИИ ПОСТОЯННОГО ТОКА

Таблица В.1
Абстрактные классы базисного профиля участка (секмента) линии постоянного тока

Смысловое определение абстрактного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Электропроводящее оборудование постоянного тока	DCConductingEquipment	Equipment
Базовый полюс постоянного тока	DCBaseTerminal	ACDCTerminal
Контейнер оборудования постоянного тока	DCEquipmentContainer	EquipmentContainer

Таблица В.2

Основные классы базисного профиля участка (сегмента) линии постоянного тока

Смысловое определение основного класса	Имя класса (англ.)	Имя вышестоящего класса (англ.)
Участок (сегмент) линии постоянного тока	DCLineSegment	DCConductingEquipment
Полус постоянного тока	DCTerminal	DCBaseTerminal
Полус постоянного тока преобразователя постоянного тока	ACDCCConverterDCTerminal	DCBaseTerminal

Таблица В.3

Атрибуты классов базисного профиля участка (сегмента) линии постоянного тока

Смысловое назначение атрибута	Имя атрибута (англ.)	Имя класса атрибута (англ.)	Тип данных
Емкость участка (сегмента) линии постоянного тока	capacitance	DCLineSegment	Capacitance <1>
Индуктивность участка (сегмента) линии постоянного тока	inductance	DCLineSegment	Inductance <1>
Сопротивление участка (сегмента) линии постоянного тока	resistance	DCLineSegment	Resistance <1>
Длина участка (сегмента) линии, используемая для расчета характеристик участка линии	length	DCLineSegment	Length <1>
<1> Значение параметра представляется атрибутом «value» как «число с плавающей точкой». Дополнительно могут указываться единицы измерения (unit) и множитель (multiplier).			

Таблица В.4

Ассоциации классов базисного профиля передачи постоянного тока

Смысловое назначение ассоциации	Начальный класс	Конечный класс	Имя ассоциации (англ.)	Множественность
Полуса электропроводящего оборудования постоянного тока	DCConductingEquipment	DCTerminal	DCTerminals	0..*
Электропроводящее оборудование постоянного тока данного полюса	DCTerminal	DCConductingEquipment	DCConductingEquipment	0..1

Библиография

[1] МЭК 61970-301:2016 Интерфейс прикладных программ систем энергетического менеджмента (EMS-API). Часть 301. База общей информационной модели (CIM) [Energy management system application program interface (EMS-API) – Part 301: Common information model (CIM) base]

[2] ИСО 8601 (все части) Дата и время. Представление для обмена информацией (Date and time – Representations for information interchange)

ПРОВЕРКИ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

НОЯБРЬ 2019 г.

■ ВОЛЖСКО-ОКСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО «МОРДОВСТРОЙ»

В период с 22 по 29 октября 2019 года Волжско-Окское управление Ростехнадзора провело внеплановую выездную проверку в отношении ООО «Мордовдorstрой».

Проверка проводилась с целью осуществления надзора за соблюдением обязательных требований к обеспечению безопасности потребителей электрической энергии с учетом присвоения категории умеренного риска. В ходе надзорных мероприятий специалистами Управления выявлено 46 нарушений при эксплуатации предприятием электроустановок потребителей.

Результаты проверок: юридическому лицу и должностному лицу предприятия вынесены постановления о назначении административного наказания в виде штрафа по статье 9.11 Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

■ МТУ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ООО «ВЕЛЕССТРОЙ»

В рамках исполнения поручения Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Г. Хлопонина «Об организации и проведении в период с 2017 по 2019 год внеплановых проверок организаций, эксплуатирующих башенные краны» МТУ Ростехнадзора провело внеплановую выездную проверку ООО «Велестрой».

В ходе проверки выявлены нарушения требований промышленной безопасности при эксплуатации подъемных сооружений. В частности, при проведении технического освидетельствования башенного крана было выдано разрешение на работу крана без разрешения на пуск комиссией с участием Ростехнадзора; не организовано считывание данных с регистратора параметров башенного крана не реже установленного срока и осуществление обработки этих данных с оформлением протокола; график планово-предупредительных ремонтов башенных кранов на 2019 год разработан с нарушением сроков, указанных в руководствах по эксплуатации, в части периодичности проведения технических обслуживаний и ремонтов, обеспечивающих содержание подъемных сооружений в работоспособном состоянии.

Результаты проверок: ООО «Велестрой» и его должностное лицо привлечены к административной ответственности по ч. 1 ст. 9.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях в виде штрафа на общую сумму 220 тысяч рублей.

■ СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ОАО «АНЖЕРОМАШ»

В период с 11 по 15 ноября 2019 года Сибирским управлением Ростехнадзора проведена плановая выездная проверка соблюдения требований законодательства в области промышленной безопасности ОАО «Анжерский машиностроительный завод» (г. Анжеро-Судженск, Кемеровская область).

В ходе проверки ОАО «Анжеромаш» были выявлены нарушения обязательных требований промышленной безопасности при эксплуатации опасного производственного объекта «участок литейный», в том числе: отсутствие взрывобезопасности и радиационного контроля перерабатываемого металлолома; не проведение своевременных ремонтов основного технологического оборудования; не проведение аттестации специалистов в области промышленной безопасности; невыполнение мероприятий по результатам комплексного обследования кранового пути; нарушения противоаварийной защиты.

Результаты проверок возбуждено 6 административных дел в отношении юридического и должностных лиц ОАО «Анжеромаш».

■ СРЕДНЕ-ПОВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ООО «ДОМАРТ»

В период с 1 по 15 ноября 2019 года Средне-Поволжское управление Ростехнадзора провело плановую выездную проверку в отношении «Домарт».

В ходе проверки было выявлено 9 нарушений требований промышленной безопасности. В том числе: не выполняются работы по техническому обслуживанию, ремонту и аварийно-диспетчерскому обеспечению внутреннего газопровода низкого давления котельной; сооружения и техническое устройство эксплуатируются без проведения экспертизы промышленной безопасности.

Результаты проверок: выданы уведомления о времени и месте составления протоколов об административном правонарушении в отношении юридического лица и должностного лица ООО «Домарт» по ч. 1 статьи 9.1. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

■ МТУ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕЛО ВНЕПЛАНОВУЮ ВЫЕЗДНУЮ ПРОВЕРКУ ОАО «МЗ «МАЯК»

В период с 5 по 12 ноября 2019 года МТУ Ростехнадзора провело внеплановую выездную проверку в отношении ОАО «МЗ «Маяк».

В ходе проверки выявлены нарушения требований промышленной безопасности, в частности: не определен срок безопасной эксплуатации трубопровода пара Ду>100 мм за пределами здания котельной; не проведено техническое освидетельствование парового котла ДКВР 10/13 рег. № 5030, трубопровода пара рег. № 9850 ответственным за осуществление производственного контроля за безопасной эксплуатацией оборудования под давлением совместно с ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию; автоматика безопасности при ее отключении или неисправности не блокирует возможность подачи природного газа на газоиспользующее оборудование (котла ДКВР 6,5/13 рег. № 8459.) в ручном режиме; не представлены документы, подтверждающие отсутствие медицинских противопоказаний к указанной работе операторов котельной; не выполняется комплекс мероприятий, включая мониторинг, техническое обслуживание и ремонт сетей газопотребления, обеспечивающих содержание сетей газопотребления в исправном состоянии, а именно: отсутствуют акты проверки автоматики безопасности котлов и предупредительной сигнализации.

Результаты проверок: ОАО «МЗ «Маяк» и его должностное лицо будут привлечены к административной ответственности по части 1 статьи 9.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

■ ЛЕНСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ООО УК «НВС-СЕРВИС»

В период с 30 октября по 27 ноября 2019 года Ленское управление Ростехнадзора провело внеплановую выездную проверку в отношении Общества с ограниченной ответственностью управляющей компании «НВС-сервис» на предмет соблюдения требований безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей.

В ходе проверочных мероприятий выявлено 20 нарушений обязательных требований, в том числе: не назначен ответственный за электрохозяйство и его заместитель; не предоставлен утвержденный перечень технической документации; не предоставлен журнал учета работ по нарядам и распоряжениям; не предоставлены отчеты по испытаниям и измерениям электрооборудования и другие нарушения.

Результаты проверок: в отношении юридического лица возбуждено административное производство по статье 9.11. Кодекса РФ об административных правонарушениях.

ДЕКАБРЬ 2019 г.

■ **СРЕДНЕ-ПОВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО АО «КОНДИТЕРСКАЯ ФАБРИКА «САРАТОВСКАЯ»**

В период с 12 по 25 ноября 2019 года Средне-Поволжское управление Ростехнадзора провело проверку Акционерного общества «Кондитерская фабрика «Саратовская».

В ходе проверки выявлены 29 нарушений требований Технического регламента Таможенного Союза ТР ТС 011/2011 «Безопасность лифтов». В том числе: не обеспечено наличие средств для создания уровня освещенности зон обслуживания, достаточного для безопасного проведения работ обслуживающим персоналом в шахтах лифтов; не представлено положение об аварийно-техническом обслуживании объектов и время эвакуации лиц, находящихся на объекте (внутри объекта) в случае его аварийной остановки; не соблюдается температурный режим в МП и шахте.

Результаты проверки: выдано предписание с указанием срока устранения выявленных нарушений требований Технического регламента Таможенного Союза ТР ТС 011/2011 «Безопасность лифтов».

■ **СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО АО «ЦОФ «КУЗНЕЦКАЯ»**

В период с 5 по 25 ноября 2019 года Сибирским управлением Ростехнадзора проведена плановая выездная проверка соблюдения требований законодательства в области промышленной безопасности АО «ЦОФ «Кузнецкая» (г. Новокузнецк, Кемеровская область).

В ходе проверки опасного производственного объекта «площадка обогащения угля» было выявлено 76 нарушений обязательных требований промышленной безопасности, в том числе: не выполнены мероприятия по устранению замечаний, выявленных экспертами при проведении экспертизы промышленной безопасности сооружений сушильных агрегатов № 3, № 4, корпусу флотации, зданию бункера сырого угля, зданию радиальных сгустителей; не проведена экспертиза промышленной безопасности строительным конструкциям чаш радиальных сгустителей, галереям № 3, № 4; частично не проведена экспертиза промышленной безопасности технических устройств, выработавших нормативный срок эксплуатации.

За выявленные грубые нарушения требований промышленной безопасности Управлением были переданы административные материалы в Заводской районный суд города Новокузнецка. Постановлением суда вынесено решение о привлечении юридического лица АО «ЦОФ «Кузнецкая» к административной ответственности в виде административного штрафа на сумму 150 тысяч рублей.

Результаты проверки: за совершенные правонарушения, ответственность за которые предусмотрена частью 1 статьи 9.1. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, привлечены к административной ответственности юридическое лицо и 13 инженерно-технических работников предприятия в виде штрафа на общую сумму 622 тысячи рублей.

■ **ЦЕНТРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ООО «КАЛИНИНСКАЯ АЭС-СЕРВИС»**

В период с 11 по 15 ноября 2019 года Центральное управление Ростехнадзора завершило внеплановую выездную проверку в отношении общества с ограниченной ответственностью «Калининская АЭС-Сервис» (Тверская область). Цель проверки – федеральный государственный энергетический надзор.

В ходе проверки было выявлено 23 нарушения обязательных требований федерального государственного энергетического надзора, в том числе: не пересмотрены схемы электрических соединений на соответствие фактическим эксплуатационным с отметкой на них о проверке; отсутствует паспорт заземляющего устройства КТП; испытания

и измерения электрооборудования выполнены электротехнической лабораторией, не зарегистрированной в Ростехнадзоре; отсутствуют акты разграничения сетей по имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности.

По результатам проверки составлен акт и выдано предписание с указанием конкретных сроков устранения выявленных нарушений.

Результаты проверки: в отношении юридического лица и должностного лица вынесены постановления о привлечении к административной ответственности по ст. 9.11 КоАП РФ и назначении административного наказания в виде штрафа.

■ **МТУ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ООО «ПРОМХИМТОРГ»**

В период с 13 по 20 ноября 2019 года МТУ Ростехнадзора провело внеплановую выездную проверку в отношении ООО «ПромХимТорг».

В ходе проверки опасного производственного объекта ведения горных работ выявлены нарушения лицензионных требований и требований промышленной безопасности. В частности, отсутствует положение о порядке хранения и выдачи взрывных приборов; к управлению технологическими процессами, связанными с обращениями со взрывчатыми материалами допущен специалист, не имеющий горнотехнического образования, либо образования связанного с обращением взрывчатых материалов; отсутствует положительное заключение экспертизы промышленной безопасности технического устройства – комплексы «Игла».

Результаты проверки: ООО «ПромХимТорг» и его должностное лицо будут привлечены к административной ответственности по ч. 1 ст. 9.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

■ **СИБИРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ООО «ТОМЛЕСДРЕВ»**

В период с 11 ноября по 6 декабря 2019 года Сибирским управлением Ростехнадзора проведена плановая выездная проверка соблюдения законодательства в области промышленной безопасности при эксплуатации опасного производственного объекта «площадка цеха производства смол» ООО «Томлесдрев» (г. Томск).

В ходе проверки объекта было выявлено 25 нарушений требований промышленной безопасности, в том числе: члены аттестационной комиссии предприятия не прошли аттестацию по вопросам промышленной безопасности при эксплуатации химически опасных производственных объектов; технологический процесс не соответствовал указанному в технологическом регламенте; осуществлялась эксплуатация технологических трубопроводов без проведения ревизий и с отсутствием предупреждающих знаков, маркировочных щитов и опознавательной окраски; не обеспечивалась полнота и достоверность сведений, которые были заявлены предприятием при идентификации и регистрации опасного производственного объекта.

По результатам проверки составлен акт и выдано предписание ООО «Томлесдрев» об устранении нарушений требований промышленной безопасности в установленные сроки.

Результаты проверки: за совершение правонарушения, ответственность за которые предусмотрена частью 1 статьи 9.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, привлечены к административной ответственности три должностных лица предприятия в виде штрафа на общую сумму 60 тысяч рублей.

■ **ЕНИСЕЙСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕХНАДЗОРА ПРОВЕРИЛО ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ООО «ОК РУСАЛ АНОДНАЯ ФАБРИКА»**

В период с 14 октября по 11 ноября 2019 года Енисейское управление Ростехнадзора провело выездную проверку по государственному строительному надзору за реконструк-

цией объекта капитального строительства ООО «ОК РУСАЛ Анодная фабрика» в Тайшетском районе Иркутской области.

В ходе проверки выявлены нарушения обязательных требований в области строительства и применения строительных материалов, в том числе: на объекте должным образом не осуществлен входной контроль балластного щебня; имеется непроектное примыкание временной дороги к железнодорожному пути; смонтированные водоотводные лотки не обеспечат отвод вод в систему водосбора Тайшетского алюминиевого завода и др.

Результаты проверок: нарушения, допущенные ООО «ОК РУСАЛ Анодная фабрика», образуют собой состав административного правонарушения, ответственность за которое предусмотрена ч. 1 ст. 9.4 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях. Назначено наказание в виде штрафа в размере 100 тысяч рублей.

■ МТУ РОСТЕХНАДЗОРА ПРИОСТАНОВИЛО РАБОТУ БАШЕННОГО КРАНА В СМОЛЕНСКЕ

В период с 18 по 23 декабря 2019 года МТУ Ростехнадзора провело внеплановую выездную проверку в отношении ООО «ДСК».

В ходе проверочных мероприятий инспекторами установлено, что эксплуатация башенных кранов осуществлялась с нарушениями, представляющими реальную угрозу

жизни и здоровью людей. На объекте капитального строительства (г. Смоленск, жилой дом № 1А микрорайон «Королевка» участок «Старый карьер») эксплуатируется башенный кран с ненадежным креплением малой шестерни ведущей ходовой тележки.

Установлено, что при производстве работ башенным краном используется непригодная к использованию в работе тара, а также не учтенные и не маркированные съемные грузозахватные приспособления; эксплуатация башенного крана при отсутствии положительного решения специалиста, ответственного за осуществление производственного контроля.

Специалист, ответственный за осуществление производственного контроля при эксплуатации башенного крана, не аттестован по общим требованиям промышленной безопасности.

Учитывая серьезность допущенных нарушений, в целях предотвращения угрозы жизни и здоровью людей МТУ Ростехнадзора приостановило работу башенного крана сроком на 90 суток на основании ч. 3 ст. 9.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Результаты проверок: в отношении должностного лица ООО «ДСК» принято решение о возбуждении дела об административном правонарушении, предусмотренном ч. 3 ст. 9.1 КоАП РФ.

ПРОВЕРКИ ТРУДОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

ФЕВРАЛЬ 2020 г.

■ ПОСЛЕ ПРОВЕРКИ РОСТРУДА 150 РАБОТНИКОВ ЮГОРСКОЙ КОМПАНИИ ПОЛУЧИЛИ ЗАРПЛАТУ

В ходе проверки, проведенной территориальным органом Роструда в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, установлено, что в ООО «ЮКАТЭК-Югра» образовалась задолженность по заработной плате за 2 месяца.

Сумма долга перед 150 работниками составила более 9 млн рублей.

Результаты проверок: задолженность погашена. Работодатель привлечен к административной ответственности.

■ ПО ТРЕБОВАНИЮ РОСТРУДА ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ В УДМУРТИИ ПОГАСИЛА 4-Х МИЛЛИОННЫЙ ДОЛГ ПО ЗАРПЛАТЕ

В ходе проверки, проведенной территориальным органом Роструда в Удмуртской Республике, установлено, что в компании «Сервисреммаш» образовалась задолженность по заработной плате за декабрь 2019 года.

Сумма долга на предприятии, осуществляющем производство буровых и трубных ключей, составила 4,5 млн рублей.

Результаты проверок: задолженность по заработной плате погашена в полном объеме. Права 192 работников восстановлены. В настоящее время решается вопрос о привлечении работодателя к административной ответственности.

МАРТ 2020 г.

ПРОВЕРКИ ПРИРОДООХРАННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

МАРТ 2020 г.

■ В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ ЛИКВИДИРУЮТ ПОСЛЕДСТВИЯ РАЗЛИВА ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА

■ ПО ТРЕБОВАНИЮ РОСТРУДА ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫЙ ЗАВОД В БАШКОРТОСТАНЕ ПОГАСИЛ 3-Х МИЛЛИОННЫЙ ДОЛГ ПО ЗАРПЛАТЕ

По обращению работника ООО «ЖБЗ № 1» территориальным органом Роструда в Республике Башкортостан была проведена внеплановая проверка.

В ходе контрольно-надзорных мероприятий факты, указанные в обращении, подтвердились. Инспектор труда установил, что сумма долга по заработной плате на предприятии за декабрь 2019 года составляет более 3 млн рублей.

Результаты проверок: выявленная задолженность погашена в полном объеме. Права 250 работников восстановлены. За нарушение трудового законодательства виновные лица привлечены к административной ответственности.

■ ПО ТРЕБОВАНИЮ РОСТРУДА ВЛАДИМИРСКИЙ НИИ ПОГАСИЛ 5 МИЛЛИОННЫЙ ДОЛГ ПО ЗАРПЛАТЕ

По обращению работника ПАО «Научно-исследовательский проектно-конструкторский и технологический институт электромашиностроения» (ПАО «НИПТИЭМ») территориальный орган Роструда во Владимирской области провел внеплановую проверку.

В ходе контрольно-надзорных мероприятий факты, указанные в обращении, подтвердились. Инспектор труда установил, что сумма долга по заработной плате на предприятии за ноябрь – декабрь 2019 года составляет более 5 млн рублей.

Результаты проверок: выявленная задолженность погашена в полном объеме. Права 238 работников восстановлены. За нарушение трудового законодательства юридическое лицо привлечено к административной ответственности.

8 марта в Мотыгинском районе Красноярского края введен режим ЧС из-за аварии продуктопровода и разлива дизельного топлива недалеко от поселка Рыбное. Площадь загрязнения прибрежной полосы и акватории р. Ангара составила около 15 тысяч квадратных метров. Объем вытек

шего топлива – 95,4 тонны.

Сотрудники Енисейского межрегионального управления Росприроднадзора и ЦЛАТИ совместно с представителями прокуратуры Красноярского края проводят проверку филиала «Северный» АО «Красноярскнефтепродукт».

9 марта отобраны пробы воды подо льдом р. Ангара, а также пробы снежного и ледяного покровов реки. В адрес МЧС края и КЧС района направлены письма с установкой проведения ими мероприятий, направленных на сбор вытекшего топлива. Создана подпорно-сдерживающая стенка длиной 30 метров. На месте аварии круглосуточно работают более 30 человек и 10 единиц техники. Смесь воды с топливом откачивают две вакуумные установки. Ведутся работы по вывозу снега, смешанного с нефтепродуктами в береговой зоне.

Результаты проверок: юридическому лицу указано на зачистку до 16 марта загрязненного льда с ежедневным отчетом о проведенных мероприятиях. По предварительным данным, загрязнения реки нет, все вытекшее топливо сконцентрировано на месте аварии.

■ ИНСПЕКТОРЫ ВЫЯВИЛИ НАРУШЕНИЯ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АРХАНГЕЛЬСКОГО ООО «ТРАНСДОРПРОЕКТ»

Инспекторы Северного межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования провели плановую выездную проверку ООО «ТрансДорПроект», управляющего полигоном ТКО в Архангельской области.

В ходе проверки выявлены нарушения обязательных требований в сфере экологического законодательства в части предоставления недостоверной и не полной информации при постановке на учет объекта негативного воздействия на окружающую среду. Программа производственно-экологического контроля разработана с нарушением; отсутствует декларация о воздействии на окружающую среду и разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды также разработана с нарушением; в отчете по мониторингу состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта выявлены недостоверные данные. Отчет 2-ТП отходы за 2019 год не представлен.

Результаты проверок: руководству компании выданы соответствующие предписания об устранении нарушений.

■ ИНСПЕКТОРЫ РОСПРИРОДНАДЗОРА ВЫЯВИЛИ СБРОС КАНАЛИЗАЦИОННЫХ СТОКОВ В Р. ДОН

6 марта сотрудниками Центрально-Черноземного меж-

регионального управления Росприроднадзора был проведен рейдовый осмотр водоохранной зоны реки Дон в микрорайоне Тепличный г. Воронежа. Мероприятие проводилось на основании сообщений СМИ.

В ходе осмотра было установлено, что со стороны жилого сектора от канализационного коллектора, находящегося в неисправном состоянии в реку Дон поступает сточная вода серого цвета. Специалистами филиала «ЦЛАТИ по Воронежской области» ФГБУ «ЦЛАТИ по ЦФО» произведен отбор проб.

По результатам анализов проб выявлены превышения содержания загрязняющих веществ в сбрасываемых в Дон водах по сульфатам в 1,9 раза, БПК5 в 22,2 раза, аммонийному-йону в 73,4 раза, фосфору фосфатов в 15 раз, АПАВ в 2 раза, железу общему в 36 раз, нефтепродуктам в 4,2 раза.

Результаты проверок: управлением возбуждено дело об административном правонарушении по ч. 1 ст. 8.42 КоАП РФ и проводится расследование. В администрацию Воронежа и в гарантирующую организацию в сфере водоотведения направлены запросы с целью установления собственника коллектора. Проверочные мероприятия продолжают.

■ АО «СПЕЦАВТОБАЗА ПО УБОРКЕ ГОРОДА КУРСКА» НАРУШИЛА ПРАВИЛА ЭКСПЛУАТАЦИИ ПОЛИГОНА ТКО

С 10 марта сотрудники Центрально-Черноземного межрегионального управления Росприроднадзора проводят плановую проверку в отношении АО «Спецавтобаза по уборке города Курска». Предприятие занимается деятельностью по сбору, вывозу и захоронению бытовых, а с 2016 года коммунальных отходов. Предприятие наделено статусом Регионального оператора на территории Курска, г. Щигры, а также Горшеченского, Золотухинского, Касторенского, Курского, Мантуровского, Поньровского, Солнцевского, Советского, Тимского, Черемисиновского и Щигровского районов.

В ходе проверки установлены нарушения экологических, гигиенических и санитарно-эпидемиологических требований к устройству и содержанию полигона, выразившихся в отсутствии контроля за составом поступающих твердых коммунальных отходов, захламлении прилегающей к полигону территории, захоронении отходов, в состав которых входят полезные компоненты.

Результаты проверок: должностные лица будут привлечены к административной ответственности в виде штрафов, юридическому лицу – АО «Спецавтобаза по уборке г. Курска» будет выдано предписание об устранении выявленных нарушений.

РОСТЕХНАДЗОР ИНФОРМИРУЕТ ОБ АВАРИЯХ И НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЯХ, РАССЛЕДОВАНИЕ ПО КОТОРЫМ ЗАВЕРШЕНО

ООО «ТЕПЛОСЕРВИС», ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

23 января 2020 года в 22.00 (мск) произошло возгорание здания котельной школы п. Заморский Нижнеилимского района, что привело к прекращению подачи тепловой энергии одного социально-значимого объекта сроком более 24 часов.

Авария произошла на территории Енисейского управления Ростехнадзора.

Причина: нарушение электрической изоляции, загорание, пожар.

ОАО «ВИШНЕГОРСКИЙ ГОК», КАРЬЕР, ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

16 января 2020 года при проведении осмотра произошел захват соединительной муфтой привода подъема и удар о металлические предметы горного мастера.

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Уральскому управлению Ростехнадзора.

Причины несчастного случая:

1. Нарушения работниками (машинист экскаватора и горный мастер) трудового распорядка и дисциплины труда (код 013), выразившиеся в нарушении требований правил, должностной инструкции и инструкции по охране труда.

2. Неудовлетворительная (со стороны АО «Вишневогорский ГОК» и ряда должностных лиц) организация производства работ (код 08), выразившаяся в отсутствии в технологическом регламенте (РТПП «Эксплуатация и ремонт технологического транспорта»), в должностных инструкциях и инструкциях по ОТ записей о сроках, способах и порядке осуществления производственного контроля над указанными производственными процессами, безопасным состоянием рабочих мест инженерно-техническими работниками подразделения.

3. Неудовлетворительное (со стороны АО «Вишневогорский ГОК» и ряда должностных лиц) содержание и недостатки в организации рабочих мест (код 09), выразившиеся в отсутствии защитного ограждения на соединительной муфте привода подъемной лебедки экскаватора ЭКГ 5А № 5.

ООО «АМС», ЦЕХ ПЛАВИЛЬНЫЙ, Г. ПЕНЗА

10 декабря 2019 года при проведении загрузки пищевой банки для пробной плавки в печь РНП 9.9 произошло отклонение от технологического процесса с выбросом частей шихты. Травмированы два человека – заливщик металла (травма средней тяжести) и плавильщик (тяжелая травма).

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Средне-Поволжскому управлению Ростехнадзора.

Причины несчастного случая:

Неудовлетворительная организация производства работ, выразившаяся в:

- отсутствию специалистов, имеющих высшее образование по профессиональному профилю;
- отсутствию документации на техническое перевооружение ОПО (цех плавильный);
- отсутствию требований по подготовке и просушке шихтовых материалов перед загрузкой в печь;
- отсутствию службы контроля взрывобезопасности металллома;
- отсутствию необходимых областей аттестации по промышленной безопасности у начальника производства, заместителя генерального директора;
- неудовлетворительном осуществлении ООО «АМС» производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности.

ПАО «ММК», ПЛОЩАДКА ДОМЕННОГО ЦЕХА, ЧЕЛЯБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. МАГНИТОГОРСК

31 декабря 2019 года при проведении обхода оборудования помещения фильтров доменной печи № 7 водопр-

водчик был обнаружен без признаков жизни (отравление угарным газом).

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Уральскому управлению Ростехнадзора.

Причины несчастного случая:

Неудовлетворительная организация производства работ, выразившаяся в следующих нарушениях:

1) Инструкция по ОТ для работника не соответствует требованиям ФНП «Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов, и сплавов на основе этих расплавов» (утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30.12.2013г. № 656), в частности отсутствует требование п. 1849 «Работники, находящиеся в местах III группы газоопасности, должны применять индивидуальные газоанализаторы».

2) ст. 212 Трудового кодекса Российской Федерации, в которой указано: «Работодатель обязан обеспечить: безопасность работников при эксплуатации зданий, сооружений, оборудования, осуществления технологических процессов, а также применяемых в производстве инструментов, сырья и материалов».

3) пункт 33 Типового положения о системе управления охраной труда (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19 августа 2016 г. № 438н), где указано: «С целью организации процедуры управления профессиональными рисками работодатель, исходя из специфики своей деятельности, устанавливает (определяет) порядок реализации следующих мероприятий по управлению профессиональными рисками:

- а) выявление опасностей;
- б) оценка уровней профессиональных рисков;
- в) снижение уровней профессиональных рисков».

4) пункт 36 Типового положения о системе управления охраной труда (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19 августа 2016 г. № 438н), где указано: «При рассмотрении перечисленных в пункте 35 настоящего Типового положения опасностей работодателем устанавливается порядок проведения анализа, оценки и упорядочивания всех выявленных опасностей исходя из приоритета необходимости исключения или снижения уровня создаваемого ими профессионального риска и с учетом не только штатных условий своей деятельности, но и случаев отклонений в работе, в том числе связанных с возможными авариями».

ПАО «ГМК «НОРИЛЬСКИЙ НИКЕЛЬ», РУДНИК «ТАЙМЫРСКИЙ», КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ

10 января 2020 года в результате обрушения горной массы был травмирован проходчик подземного участка горнокапитальных работ № 4 шахтопроходческого управления № 2 Общества с ограниченной ответственностью «Заполярная строительная компания», впоследствии скончавшийся в КГБУЗ «Норильская межрайонная больница №1».

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Енисейскому управлению Ростехнадзора.

Причины несчастного случая:

1. Неудовлетворительная организация производства работ:

- выдача наряд-задания и допуск работников на рабочее место, не соответствующее требованиям безопасности, при отсутствии крепа согласно Паспорта крепления;

2. Неудовлетворительное осуществление производственного контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности:

- недооценка риска получения травм для профессии «проходчик», отсутствие предупреждающих ограждений опасных зон горных выработок, а также не проведение инструктажа на месте производства работ при изменении выданного ранее наряд-задания;

– отсутствие у и.о. мастера горного ПУГКР № 4 ШПИУ-2 ООО «ЗСК» профильного горнотехнического образования.

**АО «КОМБИНАТ КМАРУДА»,
РУДНИК С ПОДЗЕМНЫМ СПОСОБОМ РАЗРАБОТКИ,
БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ**

22 января 2020 года при движении на погрузочно-доставочной машине ST-2D хоз. № 4 по 4-му юго-восточному вентиляционному штреку на сопряжении с заездом 29/3 юго-восточная гор.-71 м шахты им. Губкина произошло сползание и опрокидывание погрузочно-доставочной машины ST-2D вместе с проходчиком участка № 3 шахты им. Губкина в очистное пространство камеры 29/3 юго-восточная гор.-71 м шахты им. Губкина.

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Верхне-Донскому управлению Ростехнадзора.

Причины несчастного случая:

1. Неудовлетворительная организация безопасного производства работ в подземных выработках со стороны должностных лиц шахты:

– отсутствие руководства и контроля за безопасным ведением работ со стороны горного мастера участка № 4 шахты им. Губкина;

– выдача наряд-задания, в котором не определен характер и объем работ, мероприятия по безопасному выполнению работы для бурильщика шпуров без стажировки на рабочем месте.

2. Нарушение требований охраны труда и промышленной безопасности пострадавшим:

– управление погрузочно-доставочной машиной без по-

лучения письменного наряд-задания на управление ПДМ ST-2D.

3. Неудовлетворительная организация производственного контроля со стороны руководителей и специалистов шахты им. Губкина за безопасным производством работ в подземных горных выработках.

**ПАО «ГАЙСКИЙ ГОК», РУДНИК,
ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛАСТЬ**

16 января 2020 года на горизонте 1045 метра в проходческом забое камеры 107-148 при выполнении работ на проходчика упал кусок горной массы. В результате проходчик получил травмы, не совместимые с жизнью, и скончался на месте.

Несчастный случай произошел на территории, поднадзорной Западно-Уральскому управлению Ростехнадзора.

Причины несчастного случая:

1. Нарушение трудовой и производственной дисциплины:

– не осуществление оборки заколов.

2. Не осуществление контроля за соблюдением работниками требований промышленной безопасности и охраны труда:

– не принятие немедленных мер по прекращению работ при несоответствии рабочих мест требованиям безопасности;

3. недостаточная надежность кровли заезда в Южный буровой штрек РТ21 гор. 1045 м, возникшая в результате ослабления горных пород при бурении шпуров под крепление.

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЕК» (далее – ООО «НОВАТЕК»), Общество, заявитель) обратилось в Арбитражный суд Калининградской области к Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное Управление Ростехнадзора) (далее – Ростехнадзор, административный орган, заинтересованное лицо) с заявлением о признании недействительным предписания № 62-4513/2091/ПР от 14.08.2019.

Представитель Ростехнадзора с требованиями ООО «НОВАТЕК» не согласился по основаниям, изложенным в письменном отзыве и дополнениях к нему, в удовлетворении требований просила отказать.

Заслушав представителей сторон, обзрев материалы дела, суд установил.

Как следует из материалов дела, ООО «НОВАТЕК» осуществляет эксплуатацию взрывопожароопасного производственного объекта – «площадка установки по переработке нефти» (газового конденсата), расположенный по адресу: г.Гурьевск Калининградской области, ул.Гранитная,12.

Указанный объект был включен в государственный реестр опасных производственных объектов 27.12.2011 за регистрационным номером №А01-123140001 с присвоением ему III класса опасности.

В период с 12.03.2019 по 20.03.2019 на основании распоряжения от 20.02.2019 № 62-1200/РК Управлением Ростехнадзора была проведена плановая выездная проверка Общества с целью осуществления надзора в области промышленной безопасности, в соответствии с ежегодным планом проверок, размещенным на сайте Управления.

По результатам проверки Ростехнадзором составлен акт №62-1200-163/А от 20.03.2019 и выдано Обществу предписание №62-1200-612/ПР от 20.03.2019, в соответствии с пунктами 1, 2 которого в срок до 20.06.2019 ему надлежало выполнить мероприятия по внесению резервуаров №№ 21,22,23,24,27,28,29 предназначенных для хранения продукции и некондиционной продукции, а также насосных агрегатов, предназначенных для подачи сырья, откачки продуктов переработки (основные и дублирующие), в сведения, характеризующие опасный производственный объект (далее – ОПО).

На основании распоряжения Северо-Западного управления Ростехнадзора от 05.08.2019 № 62-4513/Рк проведена внеплановая выездная проверка ООО «НОВАТЕК», результаты которой оформлены актом проверки от 14.08.2019 № 624513-4931/А.

По результатам проверки Ростехнадзором в адрес ООО «НОВАТЕК» выдано повторное предписание от 14.08.2019 № 62-4513/2091/ПР, в соответствии с пунктами 1, 2 которого в срок до 14.11.2019 ему надлежало выполнить мероприятия по внесению резервуаров №№ 21,22,23,24,27,28,29 предназначенных для хранения продукции и некондиционной продукции, а также насосных агрегатов, предназначенных для подачи сырья, откачки продуктов переработки (основные и дублирующие), в сведения, характеризующие ОПО.

Не согласившись с предписанием от 14.08.2019 ООО «НОВАТЕК» обратилось в арбитражный суд с рассматриваемым заявлением.

В соответствии с пунктом 1 оспариваемого предписания Ростехнадзором выявлено нарушение статей 2, 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее – Закон № 116-ФЗ), пункта 21 Административного регламента по предоставлению Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по регистрации опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов, утвержденного приказом Ростехнадзора от 25.11.2016 № 494 (далее – Приказ № 494), п. 7-10 Требований к регистрации объектов в государствен-

ном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденных приказом Ростехнадзора от 25.11.2016 № 495 (далее – Приказ № 495), которое состоит в том, что идентификация ОПО «Площадка установки по переработке нефти (газового конденсата) рег. № А0112314-0001 выполнена с нарушением требований действующего законодательства в области промышленной безопасности – в сведения, характеризующие ОПО не внесены резервуары №21, 22, 23, 24, 27, 28, 29, предназначенные для хранения продукции и некондиционной продукции, в связи с утверждением постоянного технологического регламента ТР-03-2018 от 03.06.2018.

В соответствии с пунктом 2 оспариваемого предписания Ростехнадзором выявлено нарушение статей 2, 9 Закона № 116-ФЗ, пункта 21 Приказа № 494, п. 710 Приказа № 495, которое состоит в том, что идентификация ОПО «Площадка установки по переработке нефти (газового конденсата) рег. № А01-12314-0001 выполнена с нарушением требований действующего законодательства в области промышленной безопасности – в сведения, характеризующие ОПО не внесены технические устройства: насосные агрегаты, предназначенные для подачи сырья, откачки продуктов переработки (основные и дублирующие).

Опасный производственный объект, эксплуатируемый заявителем – Площадка установки по переработке нефти (газового конденсата), рег. № А01-12314-0001, зарегистрирован в государственном реестре 27.12.2011.

09.12.2013 ООО «НОВАТЕК» провело перерегистрацию ОПО с целью присвоения класса опасности, подав заявку в Ростехнадзор.

Идентификация ОПО на дату 27.12.2011 и 09.12.2013, осуществлялась Обществом в соответствии с пунктами 7 – 10 Приложения 8 к Административному регламенту Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по регистрации опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов, утвержденному приказом Ростехнадзора от 04.09.2007 N 606 (далее – Регламент).

Согласно статье 1 Закона № 116-ФЗ под промышленной безопасностью опасных производственных объектов понимается состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.

В статье 2 Закона № 116-ФЗ установлено, что опасными производственными объектами в соответствии с настоящим Федеральным законом являются предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в приложении 1 к настоящему Федеральному закону.

Опасные производственные объекты подлежат регистрации в государственном реестре в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации.

Руководитель организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты, несет ответственность за полноту и достоверность сведений, представленных для регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов, в соответствии с законодательством Российской Федерации (пункт 5).

В силу пункта 1 статьи 9 Закона № 116-ФЗ организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана соблюдать положения настоящего Федерального закона, других федеральных законов, принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актов Президента Российской Федерации, нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, а также федеральных норм и правил в области промышленной безопасности; выполнять указания, распоряжения и предписания федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц, отдаваемые ими в соответствии с полномочиями.

Согласно пункту 21 Приказа № 494 (утратил силу; действовал в спорный период) для регистрации ОПО в государственном реестре заявитель прилагает к заявлению документы, содержащие сведения, характеризующие каждый ОПО (подпункт 1).

Требования к регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и ведению государственного реестра опасных производственных объектов утверждены приказом Ростехнадзора от 25.11.2016 № 495 (далее – Требования № 495).

Под техническими устройствами, применяемыми на ОПО, понимаются машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации ОПО (статья 1 Закона № 116-ФЗ).

ООО «НОВАТЕК» разработало постоянный технологический регламент установки ТР-03-2018, утвержденный руководителем 03.06.2018, в соответствии с п. 4.2 ФНиП Правил №125), ФНиП «Требования к технологическим регламентам химико-технологических производств» (Утв. приказом Ростехнадзора от 31.12.2014 № 631), п.п. 2.5, 4.2.1 ФНиП «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (Утв. приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96).

В постоянный технологический регламент установки ТР-03-2018 в разделе 4 «Описание технологического процесса и схемы» Общество установило осуществляемые технологии основных и вспомогательных производств, в том числе хранение сырья, выдачи его на переработку и прием получаемой продукции.

Отнесение Обществом, резервуаров №21, №22, №23, №24, №27, №28, №29 предназначенных для хранения продукции и не кондиционной продукции, в технологическом регламенте свидетельствует о том, что данные технические устройства (аппараты) непосредственно участвуют в технологии основного и вспомогательного производства.

Согласно Правил № 96 технологический процесс – совокупность физикохимических или физико-механических превращений веществ и изменение значений параметров материальных сред, целенаправленно проводимых в аппарате (системе взаимосвязанных аппаратов, агрегате, машине и т.д.), однако в сырьевых и продуктовых резервуарах физико-химических или физико-механических превращений веществ не происходит.

Технологический блок – аппарат или группа (с минимальным числом) аппаратов, которые в заданное время могут быть отключены (изолированы) от технологической системы (выведены из технологической системы) без опасных изменений режима, приводящих к развитию аварии в смежной аппаратуре или системе.

Довод ООО «НОВАТЕК» о том, что поскольку используемые для хранения нефти резервуары расположены в резервуарном парке №3 ООО «Стандарт», за границами ОПО «Площадка по переработке нефти», то они не должны отражаться в составе ОПО, суд находит несостоятельным.

В сведения, характеризующие опасный производственный объект при подаче заявления на оформление лицензии Общество указало два горизонтальных стальных резервуара РГС №30 и РГС 31 находящихся в резервуарном парке, принадлежащем технологически связанному с Обществом предприятию ООО «Стандарт».

Изначально при проведении плановой выездной проверки Обществом был представлен Постоянный технологический регламент установки ЭЛОУ-АТ-100.

Их представленного Обществом технологического регламента следует, что сырьем является нефть сырая, нефтеконденсатная смесь (газойли, мазуты, растворители).

В соответствии с пунктом 5.6 Межгосударственного стандарта «Нефть. Общие технические условия» ГОСТ 31378-2009 нефть относится к легковоспламеняющимся жидкостям. Согласно пунктам 1, 5.5 Межгосударственного стандарта «Топливо нефтяное. Мазут. Технические усло-

вия» ГОСТ 10585-2013 мазут представляет собой горючую жидкость (газойли, растворители).

Производимая Обществом продукция в соответствии с пунктами 1, 5.5 Межгосударственного стандарта «Топливо нефтяное. Мазут. Технические условия» ГОСТ 10585-2013 мазут представляет собой горючую жидкость (газойли, растворители).

ООО «НОВАТЕК», обращаясь в суд с рассматриваемым заявлением, также оспаривает обязанность по внесению в сведения об ОПО данных о техническом устройстве – насосные агрегаты, предназначенные для подачи сырья, от качки продуктов переработки (основных и дублирующих) полагая, что в предоставленных сведениях об ОПО (п.11), им указано данное оборудование как «насосная станция» (общее понятие).

Указанный довод заявителя суд находит несостоятельным, исходя из ниже следующего.

Термин «технические устройства» приведен в статье 1 Закона № 116-ФЗ, под которым понимается применяемое на опасном производственном объекте, - машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта.

Техническим регламентом таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011 от 18.10.2011) в статье 2 установлены следующие определения:

«машина» - ряд взаимосвязанных частей или узлов, из которых хотя бы одна часть или один узел движется с помощью соответствующих приводов, цепей управления, источников энергии, объединенных вместе для конкретного применения (например, обработки, переработки, перемещения или упаковки материала);

«оборудование» - применяемое самостоятельно или устанавливаемое на машину техническое устройство, необходимое для выполнения ее основных и (или) дополнительных функций, а также для объединения нескольких машин в единую систему;

«разработчик (проектировщик) системы» - юридическое или физическое лицо, осуществляющее процесс создания проектной документации на системы машин и (или) оборудования (технологические линии, взаимосвязанные производственным циклом);

«система» - совокупность машин и (или) оборудования, объединенных конструктивно и (или) функционально для выполнения требуемых функций.

В соответствии с п. 5.1.2 ФНиП Правил № 96 установлено, что для технологического оборудования и трубопроводной арматуры устанавливается назначенный срок службы с учетом конкретных условий эксплуатации.

Кроме того, к насосным агрегатам помимо срока их службы законодателем предъявляются и иные требования.

Так, в соответствии с Правилами № 96 при выборе насосов (насосные агрегаты) и компрессоров (компрессорные установки) для ОПО химических, нефтехимических и нефтегазоперерабатывающих производств должны учитываться технические требования к безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах и этих Правил. Насосы и компрессоры, используемые для перемещения горючих, сжатых и СГТ, ЛВЖ и ГЖ, по надежности и конструктивным особенностям выбираются с учетом физико-химических свойств перемещаемых продуктов и регламентированных параметров технологического процесса. Количество насосов и компрессоров определяется исходя из условия обеспечения непрерывности технологического процесса (пункт 5.4.1); компрессорные установки и насосные агрегаты взрывопожароопасных производств должны проходить испытания и приемку в соответствии с техническими требованиями к безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах, Правил и технической документации организации изготовителя (пункт 5.4.5).

Как предусмотрено пунктом 3.141 Правил № 125, на трубопроводах, расположенных в насосных, должны быть

указаны их назначение и направление движения продуктов, на насосах – индексы согласно технологической схеме, а на двигателях – направление вращения ротора.

При проведении проверки ООО «НОВАТЕК» были представлены паспорта на насосное оборудование (электронасосы центробежные).

Проектной документации на системы машин и (или) оборудования, паспорт изготовленный организацией – изготовителем на насосную станцию, Обществом не представлялся.

В связи с отсутствием у ООО «НОВАТЕК» проектной документации на ОПО «Площадка установки по переработке нефти (газового конденсата)», рег. №А0112314-0001, Обществом была проведена экспертиза промышленной безопасности на строительные конструкции установки.

Экспертизой промышленной безопасности на строительные конструкции малотоннажной установки ЭЛОУ АТ-100 применяемой на ОПО «Площадка установки по переработке нефти (газового конденсата)», рег. №А01-12314-0001, от 22.03.2017 №21-3004958-2017, в разделе 7.6 «Несущие конструкции», дана оценка самонесущему каркасу, выполненному над оборудованием колонны, теплообменными и насосными агрегатами.

Насосные станции на нефтегазоперерабатывающих производствах, являются сооружениями, в которых размещается насосное оборудование, технологически трубопроводы, системы управления, контроля и предупреждения.

При рассмотрении настоящего спора судом учтено, что требования оспариваемого предписания аналогичны предписанию в части пунктов, законность которых подтверждена

в рамках дела №А21-4693/2019, вступившим в законную силу.

Возложение на Общество оспариваемым предписанием обязанностей, которые оно должно исполнить в силу закона, не может свидетельствовать о нарушении прав и законных интересов заявителя в сфере предпринимательской и иной экономической деятельности.

По итогам рассмотрения спора арбитражный суд пришёл к выводу, что оспариваемое предписание соответствует нормативным актам в области промышленной безопасности и не нарушает права и законные интересы Общества в сфере предпринимательской и иной экономической деятельности.

При таких обстоятельствах в силу положений части 3 статьи 201 АПК РФ арбитражный суд отказывает заявителю в удовлетворении требования.

В судебном заседании представители сторон пояснили, что в соответствии со статьей 65 АПК РФ ими представлены и раскрыты все имеющиеся у них доказательства.

РЕШЕНИЕ:

РУКОВОДСТВУЯСЬ СТАТЬЯМИ 71, 167-170, 176, 197-201 АРБИТРАЖНОГО ПРОЦЕССУАЛЬНОГО КОДЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СУД ПРИНЯЛ, В УДОВЛЕТВОРЕНИИ ЗАЯВЛЕНИЯ ООО «НОВАТЕК» – ОТКАЗАТЬ. РЕШЕНИЕ МОЖЕТ БЫТЬ ОБЖАЛОВАНО В ТЕЧЕНИЕ МЕСЯЦА ПОСЛЕ ЕГО ПРИНЯТИЯ ПУТЕМ ПОДАЧИ АПЕЛЛЯЦИОННОЙ ЖАЛОБЫ В ТРИНАДЦАТЫЙ АРБИТРАЖНЫЙ АПЕЛЛЯЦИОННЫЙ СУД ЧЕРЕЗ АРБИТРАЖНЫЙ СУД КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ.

ПОДПИСНАЯ КАМПАНИЯ-2020

Наши журналы – Ваш инструмент безопасности



Журнал «Государственный надзор»

Объем **от 80 полос.**
Периодичность
1 раз в 3 месяца.
Годовая подписка –
4 000 рублей.

В каждом номере журнала:

- практическая работа надзорных ведомств;
- механизмы взаимодействия государства с поднадзорными предприятиями;
- консультации специалистов различных надзорных органов.



Журнал «ТехНАДЗОР»

Объем **от 80 полос.**
Ежемесячно.
Годовая подписка –
6 360 рублей.

В каждом номере журнала:

- обзор законодательства в области ПБ;
- выступления руководителей Центрального аппарата и территориальных органов Ростехнадзора;
- актуальные разъяснения требований ПБ по различным видам надзора;
- анализ наиболее показательных аварий;
- опыт ведущих промышленных предприятий;
- консультации специалистов Ростехнадзора.



Сборник информационно- консультативных материалов «РЕГЛАМЕНТ»

Объем **от 80 полос.**
Периодичность
1 раз в 2 месяца.
Годовая подписка –
1 800 рублей.

В каждом номере сборника:

- нормативно-правовые документы, регламентирующие деятельность в сфере промышленной, экологической, пожарной и энергетической безопасности, охраны труда;
- информация об авариях и несчастных случаях, результаты проверок;
- аналитика, экспертные оценки, консультации;
- административная практика.

ЕСТЬ ВОПРОСЫ?

Специалисты отдела подписки компетентно и оперативно ответят Вам:

8-343-253-89-89, 8-967-633-95-70, 8-965-545-90-11

INFO@TNADZOR.RU

**ОФОРМИТЕ ПОДПИСКУ СЕЙЧАС
И ВЕДИТЕ БИЗНЕС БЕЗ ОПАСНОСТИ ВЕСЬ ГОД!**

ПОДПИСКА НА СБОРНИК «РЕГЛАМЕНТ»

Сборник информационно-консультативных материалов «РЕГЛАМЕНТ» – приложение к журналу «ТехНАДЗОР»

Формат А4
Объем от 80 страниц

Периодичность –
один раз в два месяца

Стоимость годовой
подписки 1 800 рублей

В сборнике «Регламент» публикуются:

- нормативно-правовые документы, регламентирующие деятельность в сфере промышленной, экологической, энергетической безопасности и охраны труда;
- информация о проверках предприятий надзорными органами и их результатах;
- информация Ростехнадзора об авариях и несчастных случаях, расследование по которым завершено;
- материалы судебной практики обжалования предписаний административных органов.

ОФОРМЛЕНИЕ ПОДПИСКИ

В РЕДАКЦИИ ЖУРНАЛА «ТЕХНАДЗОР»

Отправьте заявку на подписку по факсу +7 (343) 253-89-89 или по e-mail: info@tnadzor.ru

В заявке обязательно укажите юридические реквизиты, точный почтовый адрес для отправки «Регламента», количество необходимых экземпляров издания, фамилию, имя, отчество контактного лица по подписке.

Телефоны: +7 (343) 253-89-89,
+7 (800) 700-35-84

ЧЕРЕЗ ОБЪЕДИНЕННЫЙ КАТАЛОГ «Пресса России»
Подписной индекс 82453

ЧЕРЕЗ АГЕНТСТВА АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ПОДПИСКИ
ООО «Урал-Пресс»
ЗАО «ИД «Экономическая газета»

ЧЕРЕЗ ИНТЕРНЕТ
На сайте www.tnadzor.ru
На сайте www.uralpress.ru

ПО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЕ
info@tnadzor.ru
podpiska@tnadzor.ru

Адрес редакции:
121099 Москва, Смоленская площадь, 3
620017 Екатеринбург, пл. Первой пятилетки
www.tnadzor.ru, надзор@pф