**Вопрос:**

Почему отраслевая комиссия по проверке знаний норм и правил в области энергетики Северо-Западного управления Ростехнадзора присваивает группы по электробезопасности без учета образования и имеющегося стажа работы в электроустановках?

**Ответ:**

Требования к минимальному стажу работы в электроустановках в соответствующей группе по электробезопасности с учетом имеющегося образования при проведении первичной проверки знаний и внеочередной проверки знаний при повышении на более высокую группу определены в Приложении № 1 «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н. Отраслевая комиссия по проверке знаний норм и правил работы в электроустановках Северо-Западного управления Ростехнадзора в своей работе в обязательном порядке учитывает указанные требования. При наличии конкретных сведений о несоблюдении государственными служащими Северо-Западного управления Ростехнадзора установленных требований, отнесенных к компетенции Ростехнадзора, они будут рассмотрены в установленном порядке.

**Вопрос:**

Какие требования промышленной безопасности установлены к дымовым трубам: подлежат ли дымовые трубы экспертизе промышленной безопасности, и какими нормативными документами установлен порядок проведения такой экспертизы? Необходимо ли вносить дымовые трубы в сведения о составе ОПО? Если дымовые трубы подлежат экспертизе промышленной безопасности, то такие требования распространяются как на объекты, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением, так и на объекты сетей газопотребления с водогрейными котлами, на которые не распространяются требованиям ФНП «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением»?

**Ответ:**

В соответствии с положениями п. 1 ст. 13 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» экспертизе промышленной безопасности подлежат здания и сооружения на опасном производственном объекте, предназначенные для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствия аварий. К таким сооружениям, в числе прочего, относятся дымовые трубы, обеспечивающие безопасное и нормальное осуществление технологических процессов при работе паровых и водогрейных котлов, систем газораспределения, объектов металлургии. Порядок проведения экспертизы дымовых труб и оформления заключения по результатам ее поведения установлены положениями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности», утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 20.10.2020 № 420. В объеме сведений, характеризующих опасный производственный объект, формируемых эксплуатирующей организацией по результатам идентификации объекта, должна указываться информация о технических устройствах, зданиях и сооружениях опасного производственного объекта, к которым относятся, в том числе, и дымовые трубы, с указанием их проектных (эксплуатационных) характеристик, дат изготовления и ввода в эксплуатацию.

**Вопрос:**

Ранее адресам объектов недвижимости присваивались литеры. В связи с принятием Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» порядок нумерации изменился, и в выписках из ЕГРН по многим объектам литеры отсутствуют. При перерегистрации ОПО (по каким-либо основаниям) адреса приводятся в соответствие с адресом, указанным в выписке из ЕГРН, то есть без литеры. Необходимо ли в таких случаях вносить изменения в лицензию на эксплуатацию опасных взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности, то есть исключать литеру из адреса? Если да, то какое основание указывать в заявлении на переоформление лицензии?

**Ответ:**

В соответствии с пунктом 11 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2020 г. № 2343 «Об утверждении Правил формирования и ведения реестра лицензий и типовой формы выписки из реестра лицензий» в случае изменения места нахождения лицензиата юридического лица, места жительства лицензиата – индивидуального предпринимателя, места осуществления лицензируемого вида деятельности, связанного с переименованием географического объекта, улицы, площади или иной территории, изменением нумерации, в том числе почтового индекса, соответствующие изменения вносятся лицензирующим органом в реестр лицензий в течение 5 рабочих дней со дня поступления в лицензирующий орган заявления лицензиата о внесении изменений в реестр лицензий с приложением документов, подтверждающих указанные изменения.Т.е. подается заявление не о переоформлении лицензии, а о внесении изменений в реестр лицензий.

**Вопрос:**

В соответствии с разделом II «Технические характеристики ГТС» приказа Ростехнадзора от 07.12.2020 № 499 «Об утверждении формы представления сведений о гидротехническом сооружении, необходимых для формирования и ведения Российского регистра гидротехнических сооружений» (далее – Приказ № 499) к виду водоподпорных и водонапорных гидротехнических сооружений (далее – ГТС) относятся: плотины водохранилищ низконапорные (высота сооружения <= 10 м), плотины водохранилищ средненапорные (10 м < высота сооружения <= 40 м), дамбы водозащитные (высота сооружения <= 3 м), дамбы водозащитные (высота сооружения > 3 м), перегораживающие сооружения, шлюзы-регуляторы и вододелители. К виду водопроводящих ГТС относятся: водоводы, пульповоды, золошлакопроводы, туннели, лотки и акведуки.

**Вопрос № 1.** Существуют какие-либо иные нормативно-правовые акты, позволяющие однозначно определить, к какому виду относится то или иное ГТС? Существует ли в настоящее время однозначный подход к тому, каким образом и по каким признакам производится отнесение ГТС к напорным?

**Ответ № 1.** При определении вида гидротехнического сооружения можно пользоваться различными СНиПами, сводами правил по проектированию гидротехнических сооружений. Напорный трубопровод – трубопровод, в котором осуществляется напорное движение жидкости, при котором жидкость заполняет все сечение трубопровода и свободная поверхность отсутствует. Напорный трубопровод – комплекс сооружений для транспортирования газообразных, жидких материалов или их смесей при внутреннем абсолютном давлении в трубе более 0,1 МПa.

**Вопрос № 2.** Относятся ли трубопроводы технического водоснабжения от береговых насосных станций до площадок теплоэлектроцентралей (далее – ТЭЦ) к напорным ГТС?

**Ответ № 2.** Относятся.

**Вопрос:**

В предписании Ростехнадзора на основании п. 6.6. СП 58.13330.2012 предписано разработать проектные решения по предотвращению и локализации возможных аварий, в том числе катастрофических, на основании разработанных в составе проектной документации сценариев их развития, а также в результате возможных террористических актов для каждого ГТС на основе анализа его состояния, особенностей конструкции и материалов (далее – проектное решение). Предписание выдано 29 апреля 2021 года. СП 58.13330.2012 утратил силу с 01.09.2021 в связи с изданием [приказа](consultantplus://offline/ref=50B780FC3E7B65E3E4D66BD340EC25475E7FDED871EB5BB71A1D6BFF3A378A273552FE1CEF8111AF76D3272A63D63263DF82541FC2162F16fAI7L) Минстроя России от 16.12.2019 № 811/пр, утвердившего новый Свод правил [СП 58.13330.2019](consultantplus://offline/ref=50B780FC3E7B65E3E4D674C645EC25475F7ED6D67DE306BD124467FD3D38D5223243FE1CEB9F11AE6EDA7379f2I5L). В пункте 6.17 [СП 58.13330.2019](consultantplus://offline/ref=50B780FC3E7B65E3E4D674C645EC25475F7ED6D67DE306BD124467FD3D38D5223243FE1CEB9F11AE6EDA7379f2I5L) указано, что для каждого напорного гидротехнического сооружения на основе анализа его состояния, особенностей конструкции и материалов должны быть разработаны проектные решения по предотвращению и локализации возможных аварий на основании разработанных в составе проектной документации сценариев развития наиболее вероятной и наиболее тяжелой аварии ГТС.

**Вопрос № 1.** Требуется ли разработка проектных решений в соответствии с п. 6.17 [СП 58.13330.2019](consultantplus://offline/ref=50B780FC3E7B65E3E4D674C645EC25475F7ED6D67DE306BD124467FD3D38D5223243FE1CEB9F11AE6EDA7379f2I5L), если согласно Акту регулярного обследования, ГТС напорного фронта не образуют?

**Ответ № 1.** Не следует смешивать понятие «напорный фронт» и «напорное гидротехническое сооружение». Разработка проектных решений в соответствии с п. 6.17 СП 58.13330.2019 требуется.

**Вопрос № 2.** Каким образом соотносится п. 6.17 [СП 58.13330.2019](consultantplus://offline/ref=50B780FC3E7B65E3E4D674C645EC25475F7ED6D67DE306BD124467FD3D38D5223243FE1CEB9F11AE6EDA7379f2I5L) и п. 3.1.19 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей (далее – ПТЭ)?

**Ответ № 2.** Положения любых местных инструкций должны основываться на проектных решениях.

**Вопрос № 3.** Какими документами руководствоваться при разработке проектных решений в соответствии с п. 6.17 [СП 58.13330.2019](consultantplus://offline/ref=50B780FC3E7B65E3E4D674C645EC25475F7ED6D67DE306BD124467FD3D38D5223243FE1CEB9F11AE6EDA7379f2I5L)?

**Ответ № 3.** По вопросам разработки проектов следует обращаться в проектные организации.

**Вопрос:**

В соответствии со ст. 1 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» его положения распространяются на гидротехнические сооружения, которые указаны в

[ст. 3](kodeks://link/d?nd=9046062&point=mark=000000000000000000000000000000000000000000000000006560IO"\o"’’О безопасности гидротехнических сооружений (с изменениями на 8 декабря 2020 года)’’Федеральный закон от 21.07.1997 N 117-ФЗСтатус: действующая редакция (действ. с 08.12.2020))  и повреждения которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации. В рамках какой процедуры выполняется определение класса ГТС, если повреждения гидротехнических сооружений, которые указаны в ст. 3 Закона № 117-ФЗ, не приводят к возникновению чрезвычайной ситуации, (РВВ которых равен 0 и повреждение которых не могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации). То есть, данные ГТС не смогут попасть в Российский регистр ГТС после процедуры декларирования, и, как следствие, класс ГТС не будет определен?

**Ответ:**

Чтобы определить возможность чрезвычайной ситуации, необходимо выполнить расчет размера вероятного вреда, который может быть причинен в результате аварии гидротехнического сооружения (РВВ). Поскольку РВВ является составной частью декларации безопасности гидротехнического сооружения, следовательно, представляется в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору вместе с комплектом по декларированию. При рассмотрении документов и направлении сведений в Российский Регистр будет установлен класс гидротехнического сооружения.

**Вопрос:**

В соответствии с п. 3.1.1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей (ПТЭ) все напорные гидротехнические сооружения, нахо­дящиеся в эксплуатации более 25 лет, независимо от их состояния должны периодически подвергаться много­факторному исследованию с оценкой их прочности, ус­тойчивости и эксплуатационной надежности с привле­чением специализированных организаций. По резуль­татам исследований должны быть приняты меры к обес­печению технически исправного состояния гидротех­нических сооружений и их безопасности. Какова периодичность проведения многофакторного исследования напорных ГТС, находящихся в эксплуатации более 25 лет? Какие нормативно-правовые акты регулируют его проведение?

**Ответ:**

В соответствии с п. 6.13 СП 58.13330.2019 «Гидротехнические сооружения. Основные положения» гидротехнические сооружения, подлежащие декларированию и находящиеся в эксплуатации более 25 лет, независимо от состояния должны не реже чем один раз в пять лет подвергаться комплексному анализу с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности. В соответствии с п. 3.1.27 приказа Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» контроль за показателями состояния гидротехнических сооружений, природными и техногенными воздействиями должен осуществляться постоянно. Данные натурных наблюдений должны регулярно, не реже 1 раза в 5 лет, анализироваться, и по результатам должна производиться оценка безопасности гидротехнического сооружения и гидроузла в целом. Для сооружений, авария на которых может привести к чрезвычайной ситуации, работы должны выполняться с привлечением специализированных организаций.

**Вопрос:**

В соответствии с требованиями п. 4 «Положения о декларировании безопасности гидротехнических сооружений», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2020 № 1892 собственник гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующая организация перед составлением и представлением в уполномоченные федеральные органы исполнительной власти декларации безопасности при эксплуатации гидротехнического сооружения I, II или III класса, а также при консервации и ликвидации гидротехнического сооружения I, II, III или IV класса в соответствии со статьей 9 Федерального закона «О безопасности гидротехнических сооружений» (далее – Федеральный закон) обеспечивают проведение регулярных обследований этого гидротехнического сооружения. Для проведения регулярного обследования гидротехнического сооружения формируется комиссия с обязательным участием представителей органа государственного надзора и Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий. Комиссией по регулярному обследованию по форме, утверждаемой Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и Министерством транспорта Российской Федерации в соответствии с их компетенцией составляется Акт регулярного обследования гидротехнического сооружения (далее – Акт).

**Вопрос № 1.** Каковы сроки подписания Акта всеми членами комиссии, какими нормативно правовыми актами это регламентируется?

**Ответ № 1.** Сроки подписания Акта регулярного обследования гидротехнического сооружения не регламентируются.

**Вопрос № 2.** Сколько раз Ростехнадзор может отказывать в подписании Акта и направлять новые, ранее не зафиксированные замечания к Акту?

**Ответ № 2.** Работа над содержанием Акта регулярного обследования гидротехнического сооружения не регламентируется.

**Вопрос № 3.** Информация, представленная в Акте, должна быть актуальна на момент проведения регулярного обследования или на момент направления Акта РО на подпись, после устранения новых, ранее не зафиксированных замечаний к Акту?

**Ответ № 3.** Информация, представленная в Акте, должна быть актуальна на момент проведения регулярного обследования.

**Вопрос:**

Абзац 6 статьи 9 Закона № 117-ФЗ устанавливает, что собственник ГТС и (или) эксплуатирующая организация обязаны систематически анализировать причины снижения безопасности ГТС и своевременно осуществлять разработку и реализацию мер по обеспечению технически исправного состояния ГТС и его безопасности, а также по предотвращению аварии ГТС.

**Вопрос № 1.** Какой документ необходимо составить по результатам проведения такого анализа, и чем регулируется порядок его проведения?

**Ответ № 1.** В соответствии с п. 3.1.27 приказа Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», контроль за показателями состояния гидротехнических сооружений, природными и техногенными воздействиями должен осуществляться постоянно. Данные натурных наблюдений должны регулярно, не реже 1 раза в 5 лет, анализироваться, и по результатам должна производиться оценка безопасности гидротехнического сооружения и гидроузла в целом. Для сооружений, авария на которых может привести к чрезвычайной ситуации, работы должны выполняться с привлечением специализированных организаций. Форма документа не регламентирована.

**Вопрос № 2.** Могут ли мероприятия по обеспечению технически исправного состояния ГТС и его безопасности, а также по предотвращению аварии ГТС, содержащиеся в декларации безопасности ГТС, рассматриваться в качестве указанных в данной норме?

**Ответ № 2.** Не могут.

**Вопрос:**

Требуется ли проводить экспертизу декларации безопасности при ликвидации гидротехнического сооружения I, II, III или IV класса?

**Ответ:**

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 9 декабря 2020 года № 509 «Об утверждении формы декларации безопасности гидротехнического сооружения (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений», раздел VI «Порядок осуществления мероприятий по консервации или ликвидации (в случае утраты или отсутствия проектной документации) ГТС (при консервации или ликвидации ГТС)». В настоящее время в VI разделе декларации безопасности гидротехнических сооружений необходимо представлять сведения по консервации или ликвидации. Следовательно, все требования по представлению документов по декларированию в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору применимы.

**Вопрос:**

Положениями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предусмотрена обязанность лиц, осуществляющих содержание многоквартирных домов, а также собственников зданий, строений, сооружений по оснащению таких объектов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. Каким образом можно привлечь виновных лиц, не исполнивших предусмотренную законом обязанность по оснащению объекта теплоснабжения приборами учета? Есть ли срок давности для привлечения таких лиц к ответственности?

**Ответ:**

Обязанность по установке приборов учета потребляемой тепловой энергии для собственников зданий, строений, сооружений (за исключением ветхих, аварийных, подлежащих сносу или капитальному ремонту) установлена частями 3, 4, 5, 6 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в сроки, установленные данными частями (для объектов с подключенной нагрузкой более 0,2 Гкал/ч до 01.01.2012, а для объектов с подключенной нагрузкой менее 0,2 Гкал/ч до 01.01.2019). В соответствии с положениями статьи 4.5 КоАП РФ срок давности привлечения к административной ответственности за нарушения законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности составляет один год со дня совершения административного правонарушения. Согласно Постановлению Пленума Верховного Суда Российской Федерации от 24.03.2005 № 5 «О некоторых вопросах, возникающих у судов при применении Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях» невыполнение предусмотренной правовыми актами обязанности к установленному сроку свидетельствует о том, что административное правонарушение не является длящимся, таким образом сроки привлечения к административной ответственности по части 7 статьи 9.16 КоАП РФ вышли. Организации, осуществляющие снабжение тепловой энергией, обязаны совершить действия по оснащению приборами учета собственников зданий строений сооружений в порядке, определенном частью 12 статьи 13 Закона № 261-ФЗ. Часть 12 статьи 9.16 КоАП РФ применяется в отношении организаций, обязанных осуществлять деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми или передачу которых они осуществляют. Согласно положений статьи 23.48 КоАП РФ дела об административных правонарушениях, предусмотренных частью 12 статьи 9.16 КоАП РФ, рассматриваются Федеральным антимонопольным органом и его территориальными подразделениями.

**Вопрос:**

Распространяются ли правила работы с персоналом на персонал котельных?

**Ответ:**

В соответствии с п. 2 «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации» (далее – Правила), утвержденных приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796, Правила распространяются, в том числе, на:

* субъекты электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в том числе объектами, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
* субъекты электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства;
* организации, осуществляющие на основании договоров с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии эксплуатационное обслуживание, в том числе ремонтное, техническое или оперативное обслуживание, объектов по производству электрической энергии, в том числе объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и (или) объектов электросетевого хозяйства, ремонт, монтаж, наладку и испытание оборудования объектов электроэнергетики, ремонт зданий и сооружений производственного назначения, входящих в состав объектов электроэнергетики.

Требования Правил также распространяются на работников указанных организаций, в том числе на персонал диспетчерских центров, центров управления сетями сетевых организаций, центров управления ветровыми (солнечными) станциями, персонал структурных подразделений потребителей электрической энергии, осуществляющих функции оперативно-технологического управления, персонал объектов электроэнергетики, ответственных за электрохозяйство потребителей электрической энергии и их заместителей.

На основании вышеизложенного сообщаем, что Правила распространяются на электротехнический персонал организаций, удовлетворяющих вышеперечисленным условиям. Также сообщаем, что в обращении отсутствует необходимая для более точного ответа информация, в том числе о наличии или отсутствии в составе электроустановок организации объектов электросетевого хозяйства.

**Вопрос:**

Как быть с временными ЭУ? Необходимо ли получать допуск РТН?

**Ответ:**

Выдача разрешения на допуск энергоустановки осуществляется органами Ростехнадзора в соответствии с требованиями «Правил выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок» (далее – Правила), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 85.

В соответствии с п. 3 Правил разрешение на допуск требуется для допускаемых объектов определенных категорий, в том числе для вновь вводимых в эксплуатацию или реконструированных энергопринимающих установок, технологическое присоединение которых не осуществляется, в случае, если их параметры (характеристики) идентичны параметрам объектов и установок, для которых получение разрешений на допуск предусмотрено «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Правилами технологического присоединения устанавливается исчерпывающий перечень случаев, когда получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется, в частности, в целях временного технологического присоединения (п. 13 Правил технологического присоединения).

Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств (п. 50 Правил технологического присоединения).

Для осуществления временного технологического присоединения необходимо одновременное соблюдение следующих условий:

а) наличие у заявителя заключенного с сетевой организацией договора (за исключением случаев, когда энергопринимающие устройства являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно);

б) временное технологическое присоединение осуществляется для электроснабжения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.

На основании вышеизложенного допуск электроустановки в целях временного технологического присоединения не требуется.

**Вопрос:**

Разрешение РТН на допуск в (постоянную) эксплуатацию тепловых энергоустановок не является обязательным для ввода объекта в эксплуатацию (для ЗОС) в соответствии с ППРФ № 2490. Ввод осуществляется по временному разрешению РТН без завершения ПНР и проблема переходит от Застройщику к управляющей компании (собственникам жилья). Почему не запретить ввод без завершения процедуры допуска?

**Ответ:**

Процедуру допуска в эксплуатацию тепловых энергоустановок определяют Правила выдачи разрешения на допуск энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года № 85.

Законодательство в сфере градостроительной деятельности не устанавливает прямой связи между вводом построенного объекта в эксплуатацию (с оформлением ЗОС) и наличием разрешения на допуск в эксплуатацию тепловых энергоустановок рассматриваемого объекта.

В тоже время, Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05 июля 2018 года № 787 (пункт 49) установлено требование об обязательном наличии разрешения на допуск в эксплуатацию подключаемых теплопотребляющих установок до начала подачи тепловой энергии, теплоносителя, за исключением подачи тепловой энергии, теплоносителя на время пусконаладочных работ и комплексного опробования, перед заключением договора теплоснабжения с теплоснабжающей (теплосетевой) организацией.

**Вопрос:**

Вопрос по перерегистрации ПС при передаче подъемника от компании, являющейся владельцем ПС (арендодатель, он же собственник) арендатору при отсутствии в ФНП термина «владелец» и «эксплуатирующая организация». Кто должен при аренде регистрировать на себя ПС и назначать персонал (ИТР, машинистов и рабочих люльки)? При наличии понятия в законодательстве «собственник» можно ли в этом случае оставить регистрацию за собственником, выполнение ФНП, ФЗ-116, страхование ОПО, а работы выполнять арендатору с назначением своего ответственного за безопасное производство работ, машиниста и рабочего люльки с разделением ответственности в договоре аренды между арендодателем (собственником) и арендатором, эксплуатирующим ПС?

**Ответ:**

Требования Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» (утв. Приказом Ростехнадзора от 26 ноября 2020 года № 461, далее по тексту – ФНП ПС) распространяются на организации независимо от их организационно-правовых форм, а также индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов (далее по тексту – ОПО), на которых используются подъемные сооружения (далее по тексту – ПС). Пунктом 143 ФНП ПС определены объекты, на которых используются ПС, подлежащие регистрации в качестве ОПО в органах Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и иных федеральных органах исполнительной власти в области промышленной безопасности, которым предоставлено право осуществления регистрации подведомственных объектов в реестре ОПО (далее – федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности, осуществляющие ведение реестра ОПО), или Госкорпорации «Росатом». При этом указанные ПС должны учитываться федеральными органами исполнительной власти в области промышленной безопасности, осуществляющими ведение реестра ОПО и Госкорпорацией «Росатом» при внесении сведений об объектах и эксплуатирующих их организациях в реестр ОПО. Пунктом 2 «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» (утв. приказом Ростехнадзора от 08.04.2019 № 140) установлено, что заявителями при предоставлении государственной услуги по регистрации ОПО в государственном реестре ОПО являются юридические лица, индивидуальные предприниматели, осуществляющие эксплуатацию ОПО на праве собственности или ином законном основании.

Таким образом, объекты, в составе которых применяются подлежащие учету ПС и принадлежащие юридическому лицу (индивидуальному предпринимателю) на праве собственности или ином законном основании, в том числе аренды, подлежат регистрации в качестве ОПО. При этом в соответствии с п. 22(и), 151 ФНП ПС организация (индивидуальный предприниматель), эксплуатирующая ОПО с ПС (эксплуатирующая организация), должна утвердить внутренним распорядительным актом инструкции с должностными обязанностями и поименный перечень лиц, ответственных за промышленную безопасность в организации из числа ее аттестованных инженерно-технических работников, а также назначить внутренним распорядительным актом машинистов подъемников, крановщиков (операторов), их помощников, стропальщиков, слесарей, электромонтеров, рабочих люльки и наладчиков (кроме наладчиков привлекаемых специализированных организаций).