**Приложение 1**

**Обоснование**

актуализации профессионального стандарта

 **«**Работник по эксплуатации оборудования связи и телемеханики гидроэлектростанций/гидроаккумулирующих электростанций»

Профессиональный стандарт «Работник по эксплуатации оборудования связи и телемеханики гидроэлектростанций/гидроаккумулирующих электростанций» (далее – Стандарт) утвержден приказом Минтруда России от 8 июня 2015 г. N 367н (регистрационный номер: 471). Актуализированный стандарт разработан при участии крупнейших работодателей в данной сфере, в т.ч. Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро»[[1]](#footnote-1).

В процессе внедрения Стандарта в Объединение РаЭл поступили предложения от ПАО «РусГидро» по совершенствованию профессионального стандарта в т.ч. в связи с изменением нормативных правовых актов, регулирующих вид профессиональной деятельности Стандарта.

При актуализации Стандарта также учитывалась рекомендация Минтруда России об инициировании профильным советом по профессиональным квалификациям актуализации профессионального стандарта в связи с изменением (отменой) нормативных правовых актов, регулирующих вид профессиональной деятельности профессионального стандарта.

Вопрос об актуализации утвержденных профстандартов в электроэнергетике рассматривался на заседании Совета по профессиональным квалификациям в электроэнергетике (ЭСПК) 7 июня 2017 года. Члены ЭСПК подтвердили целесообразность корректировки квалификационных требований и приведения требований к образованию и обучению профстандартов в соответствии с изменением ОКСО (новый «ОК 009-2016», дата введения с 01 июля 2017 года), ОКЗ («ОК 010-2014», дата введения с 01 июля 2015 года), а также уточнения требований к образованию по ряду обобщенных трудовых функций в связи с новой структурой ОКСО и изменения отдельных формулировок трудовых действий, знаний и умений в целях их совершенствования.

По итогам заседания ЭСПК принято протокольное решение признать целесообразным актуализацию в 2017 году ряда профессиональных стандартов электроэнергетики, в т.ч. стандарта «Работник по эксплуатации оборудования связи и телемеханики гидроэлектростанций/гидроаккумулирующих электростанций».

На основании указанного решения Объединение РаЭл выступает с инициативой об актуализации Стандарта «Работник по эксплуатации оборудования связи и телемеханики гидроэлектростанций/гидроаккумулирующих электростанций».

Перечень изменений, внесенных в актуализированный Стандарт:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Раздел ПС | Действующая редакция | Изменения |
|  | Коды ОКЗ:По тексту | 2143 Инженеры электрики и инженеры энергетики7522 Профессии рабочих по облуживанию и ремонту линейных сооружений и станционного оборудования связи | 2151 Инженеры-электрики7422 Монтажники и ремонтники по обслуживанию ИКТ и устройств связи |
|  | Трудовые действияТФ A/01.2 | Лужение и пайка твердым и мягким припоями | - |
|  | Необходимые уменияТФ A/01.2 | - | Выполнять лужение и пайку твердым и мягким припоями |
|  | Трудовые действияТФ B/01.3 | Горячая пайка изделий | - |
|  | Необходимые уменияТФ B/01.3 | - | Выполнять горячую пайку изделий |
|  | Трудовые действияТФ B/02.3 | Прозвонка многослойного и скрытого монтажа и устройств телеавтоматики | - |
|  | Необходимые уменияТФ B/02.3 | - | Выполнять прозвонку многослойного и скрытого монтажа и устройств телеавтоматики |
|  | Коды ОКСО:ОТФ С | - | 2.11.01.06 Электромонтер оборудования электросвязи и проводного вещания2.11.01.07 Электромонтер по ремонту линейно-кабельных сооружений телефонной связи и проводного вещания2.13.01.05 Электромонтер по техническому обслуживанию электростанций и сетей2.13.01.07 Электромонтер по ремонту электросетей2.13.01.10 Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования (по отраслям) |
|  | Трудовые действияТФ С/01.4 | Выявление дефектов и причин износа деталей путем осмотра аппаратуры телеавтоматики на месте установки | - |
|  | Необходимые уменияТФ С/01.4 | - | Выявлять дефекты и причины износа деталей путем осмотра аппаратуры телеавтоматики на месте установки |
|  | Трудовые действияТФ С/02.4 | Использование в работе электронной измерительной аппаратуры (осциллографов, высокочастотных измерителей и генераторов) | - |
|  | Необходимые уменияТФ С/02.4 | - | Применять в работе электронную измерительную аппаратуру (осциллографы, высокочастотные измерители и генераторы) |
|  | Коды ОКСО:ОТФ D | 210400 Телекоммуникации | 2.11.03.01 Радиотехника2.11.03.02 Инфокоммуникационные технологии и системы связи2.13.03.02 Электроэнергетика и электротехника |
|  | Необходимые уменияТФ D /01.6 | - | Работать с контрольно-измерительными приборами (или оборудованием)Проводить анализ работоспособности оборудования в соответствии с инструкциями по эксплуатации (или эталоном работы)Оформлять документацию (протоколы) по итогам обнаружения неисправностей работы оборудования |
|  | Требования к образованию и обучению:ОТФ Е | Высшее образование - бакалавриат или магистратура | Высшее профессиональное образование - бакалавриат |
|  | Коды ОКСО:ОТФ Е | 140200 Электроэнергетика | 2.11.03.01 Радиотехника2.11.03.02 Инфокоммуникационные технологии и системы связи |
|  | Необходимые уменияТФ Е /01.6 | - | Работать с контрольно-измерительными приборами (или оборудованием)Проводить анализ работоспособности оборудования в соответствии с инструкциями по эксплуатации (или эталоном работы)Оформлять документацию (протоколы) по итогам обнаружения неисправностей работы оборудования |
|  | Коды ОКСО:ОТФ F и G | 210400 Телекоммуникации | 2.11.04.01 Радиотехника2.11.04.02 Инфокоммуникационные технологии и системы связи2.13.04.02 Электроэнергетика и электротехника2.11.05.02 Специальные радиотехнические системы2.11.05.04 Инфокоммуникационные технологии и системы специальной связи |
|  | Необходимые уменияТФ F /01.7 | - | Оформлять наряды на работуАнализировать общую схему взаимодействия оборудования связи |
|  | Необходимые знанияТФ F /01.7 | - | Весь спектр обслуживаемого оборудования 4-й категории сложностиОбщая схема взаимодействия оборудования связи на объектеПорядок взаимодействия с организацией, осуществляющей централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России (в части оборудования связи) |
|  | Трудовые действияТФ F /02.7 | - | Формирование плана-графика технического обслуживания и ремонта оборудования (годового и долгосрочного) |
|  | Необходимые уменияТФ F /02.7 | - | Оформлять наряды на работуАнализировать общую схему взаимодействия оборудования связи |
|  | Необходимые знанияТФ F /02.7 | - | Весь спектр обслуживаемого оборудования 4-й категории сложностиОбщая схема взаимодействия оборудования связи на объектеПорядок взаимодействия с организацией, осуществляющей централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России (в части оборудования связи) |
|  | Коды ОКПДТРОТФ G | 25082 Начальник участка (в прочих отраслях) | 25080 Начальник участка (в промышленности) |
|  | Необходимые уменияТФ G /01.7 | - | Оформлять наряды на работуАнализировать общую схему взаимодействия оборудования связи |
|  | Необходимые знанияТФ G /01.7 | - | Знание нарядно-допускной системыВесь спектр обслуживаемого оборудованияОбщая схема взаимодействия оборудования связи на объектеПорядок взаимодействия с организацией, осуществляющей централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России (в части оборудования связи) |
|  | Необходимые уменияТФ G /02.7 | - | Формировать план-график технического обслуживания и ремонта оборудования (годовой и долгосрочной)Оформлять наряды на работуАнализировать общую схему взаимодействия оборудования связи |

1. Группа «РусГидро» — один из крупнейших российских энергетических холдингов. РусГидро является лидером в производстве энергии на базе возобновляемых источников, развивающим генерацию на основе энергии водных потоков, морских приливов, солнца, ветра и геотермальной энергии. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 38,9 ГВт, включая электрические мощности ПАО «РАО Энергетические системы Востока», а также самую новую и современную гидроэлектростанцию России — Богучанскую ГЭС. С учетом крупнейшей в России Саяно-Шушенской ГЭС компания объединяет более 90 объектов возобновляемой энергетики. [↑](#footnote-ref-1)