Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы

ПРИКАЗ

23.09.2014 № 413

(в редакции приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.09.2014 № 288; приказа ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.01.2017 № 36)

О повторном использовании материалов инженерных изысканий, проектной и/или внестадийной документации

В целях реализации стратегии снижения удельных инвестиционных расходов на развитие электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, проектом долгосрочного повышения эффективности ОАО «ФСК ЕЭС» (далее - Проект «40/40»), а также повышения эффективности использования капитальных вложений путем повторного использования материалов архива проектной документации
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить перечень инвестиционных проектов, по которым разработанная и апробированная проектная документация рекомендуется к применению при проектировании объектов электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС», согласно приложению к настоящему приказу (далее - Перечень).

2. Первым заместителям Генеральных директоров - главным инженерам филиалов ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС при разработке заданий на проектирование (далее - ЗП) по инвестиционным проектам инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» предусматривать:

2.1. Выбор и повторное использование материалов проектной документации, разработанной в рамках инвестиционных проектов из числа включенных в Перечень, при проектировании работ по реконструкции (расширению) существующих ОРУ 110, 220 кВ объектов ПАО «ФСК ЕЭС».

2.2. Повторное использование результатов инженерных изысканий (инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-геотехнических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических, специальных видов инженерных изысканий), выполненных ранее в отношении конкретного объекта реконструкции или расширения.

2.3. Повторное использование разделов «Балансы и режимы», разработанных в рамках проектной и/или внестадийной документации (схем выдачи мощности, схем внешнего электроснабжения, технико-экономических

gost.e-ecolog.ru

обоснований), в случае если на момент разработки ЗП прошло не более 2 (двух) лет с момента официального согласования ОАО «СО ЕЭС» данных разделов (согласовано письмом ОАО «СО ЕЭС» от 18.08.2014 № Б41-II-4-19-10307).

3. Генеральным директорам филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, директорам филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС в случае, если утвержденным ЗП по инвестиционным проектам нового строительства и реконструкции объектов электросетевого хозяйства инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» предусмотрено использование результатов инженерных изысканий, разделов «Балансы и режимы» проектной и/или внестадийной документации:

3.1. Применять при установлении, применении и изменении начальной (предельной) стоимости проектной документации при проведении закупочных процедур коэффициент в соответствии с п. 3.2 приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

3.2. В рамках исполнения договоров, предусматривающих разработку проектной документации, обеспечивать передачу Исполнителю материалов проектной и внестадийной документации, результатов инженерных изысканий, предусмотренных утвержденным ЗП, с соблюдением условий конфиденциальности.

Документы, указанные в настоящем пункте, передаются с целью снижения стоимости проектных работ по строительству/реконструкции объектов ПАО «ФСК ЕЭС».

Срок: в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты регистрации договора на выполнение проекта.

4. Начальнику Департамента подстанций Загоскину Р.И. в установленном порядке организовать внесение изменений в Типовую форму задания на проектирование, утвержденную распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС» от 23.09.2011 № 688р/68р, предусматривающих повторное использование проектной документации. Подготовить информационное письмо в филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС с приложением актуализированной Типовой формы задания на проектирование.

Срок: 30.12.2014.

5. Директору по информационным технологиям Фаустову Д.В., начальнику Департамента информационной безопасности и специальных проектов Егорову Н.А. в рамках реализации проекта создания автоматизированной системы управления проектно-сметной документацией (АСУ ПСД) рассмотреть возможность обеспечения доступа проектных организаций к материалам инженерных изысканий, проектной документации, выполненной по смежным инвестиционным проектам инвестиционной программы, с соблюдением условий конфиденциальности.

Срок: 30.12.2015.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа:

- по пунктам 2.1-2.3, 4 возложить на Заместителя Председателя

Правления-главного инженера Дикого В.П.;

- по пункту 3.1 возложить на Заместителя Председателя Правления Позднякова Н.И.;

- по пунктам 3.2, 5 возложить на Заместителя Председателя Правления Позднякова Н.И. совместно с Директором по информационным технологиям Фаустовым Д.В. и начальником Департамента информационной безопасности и специальных проектов Егоровым Н.А.

Председатель Правления А.Е. Муров

Рассылается: секретариаты Гончарова В.А., Дикого В.П., Позднякова Н.И., Корсунова П.Ю., Епифанова А.М., Жукова А.Н., Пелымского В.Л., Фаустова Д.В., Департамент подстанций, Департамент проектирования, Департамент инновационного развития, Департамент оперативно-технологического управления, Департамент технологического развития, Департамент управления производственными активами, филиалы ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС.

Загоскин Р.И.

Першин В.О.

29-12

Визы: Гончаров В.А., Васильев А.В., Дикой В.П., Корсунов П.Ю., Мольский А.В., Папин Д.А., Коновалов А.А., Агапкин К.А., Клинков О.Ю., Милишников С.А., Архипов И.Л., Егоров Н.А., Щетинин В.В., Родионов В.Н., Жуков А.Н., Пелымский В.Л., Устюгов Д.В., Поздняков Н.И.

Приложение
к приказу ОАО «ФСК ЕЭС»
от 23.09.2014 № 413

Перечень инвестиционных проектов, по которым разработанная и апробированная проектная документация рекомендуется к применению при проектировании объектов электросетевого хозяйства ПАО «ФСК ЕЭС»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	МЭС	Состав работ	Варианты технических решений	Проектная организация
1	Реконструкция ПС 220 кВ Зашекснинская. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «МРСК Северо-Запада	Центр	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №9 «Одна рабочая секционированная выключателем система шин», выключатель колонковый	ООО «ЭнергоСтрой Инжиниринг»
2	«Технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» (ПС 220 кВ Пенза-1) энергопринимающих устройств ОАО «МН «Дружба». Расширение ОРУ 110 кВ ПС 220 кВ Пенза-1 на 2 линейные ячейки»	Волга	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №9 «Одна рабочая секционированная выключателем система шин», выключатель колонковый	ООО «ЭнергоСтрой Инжиниринг»
3	Расширение ПС 220 кВ Бобров. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Бобровский завод стального проката «АВ-Сталь»	Центр	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №12 «Одна рабочая секционированная выключателем и обходная система шин», выключатель колонковый	ООО «УралСофт Проект»
4	Расширение ПС-500 кВ Трубная. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «Волжский трубный завод». Расширение ПС-500 кВ Трубная в части ОРУ-110 кВ.1(П)	Центр	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №12 «Одна рабочая секционированная выключателем и обходная система шин», выключатель колонковый	ООО «ЭнергоТрейд»
5	ПС Каргалинская ТП ЗАО «ГазпромИнвестЮг»	Урал	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель баковый	ООО «Уралэлектрострой»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	МЭС	Состав работ	Варианты технических решений	Проектная организация
6	«Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» к ПС 220 кВ Кудьма в одной точке: новая ячейка 110 кВ ПС 220 кВ Кудьма»	Волга	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель баковый	Филиал ОАО «Дальэнергосетьпроект» в г. Самаре
7	Расширение ПС 220 кВ Победа. Технологическое присоединение дополнительной мощности электроустановок ООО «Верхневолжский кирпичный завод»	Центр	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель колонковый	ООО «Регионэнергомонтаж»
8	«Реконструкция ПС 220 кВ Кудьма для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (в связи с увеличением установленной мощности Новогорьковской ТЭЦ) (сторона 110 кВ)»	Волга	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель колонковый	Филиал ОАО «Дальэнергосетьпроект» в г. Самаре
9	«Расширение РУ 110кВ ПС 220кВ Новобрянская на две линейные, связанное с ТП ПС 110 кВ Уручье, Пильшино»	Северо-запад	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель колонковый	ЗАО «СпецЭлектроМеханика»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	МЭС	Состав работ	Варианты технических решений	Проектная организация
10	ПС 220 кВ Пуль-Яха. Расширение ОРУ 110 кВ на две линейные ячейки (Договор об осуществлении технологического присоединения от 21.12.2009 №143/ТП-М8)	Западная Сибирь	Установка ячейки 110 кВ (расширение ОРУ 110 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель колонковый	ООО «Энергопроект»
11	Техприсоединение нефтепровода ВСТО-2 «Расширение ОРУ 220 ПС Лесозаводск», «Расширение ОРУ 220 ПС 500 кВ Дальневостточная»	Восток	Установка ячейки 220 кВ (расширение ОРУ 220 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №12 «Одна рабочая секционированная выключателем и обходная система шин», выключатель баковый	ООО «УралСофтПроект»
12	Техприсоединение нефтепровода ВСТО-2 «Расширение ОРУ 220 ПС Лесозаводск», «Расширение ОРУ 220 ПС 500 кВ Дальневостточная»	Восток	Установка ячейки 220 кВ (расширение ОРУ 220 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №12 «Одна рабочая секционированная выключателем и обходная система шин», выключатель колонковый	ООО «УралСофтПроект»
13	ПС 220 кВ Надым. Расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки (Договор об осуществлении технологического присоединения №150/ТП-М8)	Западная Сибирь	Установка ячейки 220 кВ (расширение ОРУ 220 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель баковый	ООО «Северный стандарт»
14	ПС 220 кВ Облучье. Расширение ОРУ 220 кВ на две линейных ячейки (осуществление электроснабжения объектов трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» ПС 220 кВ НПС-30)	Восток	Установка ячейки 220 кВ (расширение ОРУ 220 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель колонковый	ЗАО «ЭнергоСтрой»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	МЭС	Состав работ	Варианты технических решений	Проектная организация
15	«Реконструкция ПС 220 кВ Центральная для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» энергопринимающих устройств ЗАО «Северсталь - Сортовой завод Балаково» (ГПП 220/35/10 кВ Метзавод)».	Волга	Установка ячейки 220 кВ (расширение ОРУ 220 кВ на 1 ячейку)	схема РУ №13Н (14) «Две рабочие и обходная система шин» («Две рабочие секционированные выключателями и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями», выключатель колонковый	ЗАО «Индустройпроект»
16.	Реконструкция ПС 220/110/10 КВ «Серноводская» (Замена ВМТ, МКП, У-110, У-220 на ВЭ)	Волги	Замена выключателя 110 кВ	Конструктивное исполнение выключателя - баковый	ОАО «Спецэлектросетьсервис ЕНЭС» Средневолжская СПБ
17.	ПС 220 кВ Янга-Яха. Замена выключателей по СРМЭС.	Западной Сибири	Замена выключателя 110 кВ	Конструктивное исполнение выключателя - колонковый	ОАО «ИЦ Урала»
18.	ПС 220 кВ «Котовская». Замена масляных выключателей 110-220 кВ на объектах филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра. I очередь»	Центра	Замена выключателя 110 кВ	Конструктивное исполнение выключателя - колонковый	ОАО «Южный ИЦЭ» Московский филиал
19.	Реконструкция ПС 220/110/10 КВ «Серноводская» (Замена ВМТ, МКП, У-110, У-220 на ВЭ)	Волги	Замена выключателя 220 кВ	Конструктивное исполнение выключателя - баковый	ОАО «Спецэлектросетьсервис ЕНЭС» Средневолжская СПБ
20.	ПС 220 кВ «Котовская». Замена масляных выключателей 110-220 кВ на объектах филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра. I очередь»	Центра	Замена выключателя 220 кВ	Конструктивное исполнение выключателя - колонковый	ОАО «Южный ИЦЭ» Московский филиал
21.	ПС 220 кВ Этилен. Замена измерительных трансформаторов ТТ-110, 220кВ	Волги	Замена ТТ 110 кВ	-	ОАО «Спецэлектросетьсервис ЕНЭС» Средневолжская СПБ
22.	ПС 220 кВ Тюрлема. Замена измерительных трансформаторов ТТ-220 кВ	Волги	Замена ТТ 220 кВ	-	ОАО «Спецэлектросетьсервис ЕНЭС» Средневолжская СПБ
23.	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Сибири	Сооружение здания релейных панелей (ЗРП)	-	ООО «ЭТС-Проект»
24.	Строительство ПС 500 кВ Кузбасская с заходами ВЛ 220 кВ Ускатская-Кузбасская и ВЛ 220 кВ Новокузнецкая- Кузбасская	Сибири	Сооружение здания ОПУ	-	ЗАО «ЭнергоСтройПроект»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	МЭС	Состав работ	Варианты технических решений	Проектная организация
25.	Строительство ПС 500 кВ Кузбасская с заходами ВЛ 220 кВ Ускатская-Кузбасская и ВЛ 220 кВ Новокузнецкая-Кузбасская	Сибири	Сооружение здания РЩ 500		ЗАО «ЭнергоСтройПроект»
26.	«ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ-2 - ТММЗ 1, 2 цепь»	Западной Сибири	Сооружение здания ОПУ	-	ЗАО «ЭнергоСтройПроект»
27.	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Чудово	Северо-Запада	Сооружение здания ОПУ	-	ОАО «СевЗап НТЦ»
28.	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Чудово	Северо-Запада	Реконструкция РЩ	-	ОАО «СевЗап НТЦ»
29.	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Заречная	Волги	Здание КРУЭ 110 кВ совмещенное с ОПУ	-	филиал ОАО «ИЦЭ Поволжья» «Нижегородскэнергосетьпроект»
30.	ПС 500 кВ Кузбасская с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Сибири	Сооружение здания проходной	-	ЗАО «ЭнергоСтрой-Проект»
31.	Строительство здания проходной на ПС 220/110/10 кВ «Машзавод»	Северо-Запада	Сооружение здания проходной	-	ООО «УИМП-ЭНЕРГО»
32.	Замена вентельных разрядников на ПС 500 кВ Козырево	Урала	Замена вентельных разрядников на ПС 500 кВ Козырево	-	ООО «ИЦ энергетики Урала»
33.	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220/110/10 кВ Северная	Центра	Установка (замена) ОПН	-	ОАО «ЮИЦЭ филиал Волгоградэнергосетьпроект»
34.	Проектная документация «ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ-2-ТММЗ 1, 2 Цепь». Для подвески на портале, установке на шинной опоре или трансформаторе напряжения.	Западной Сибири	Установка (замена) ВЧ-заградителя	-	-
35.	Реконструкция ПС 220 кВ Сорочинская (замена АТ1, АТ2 220/110 кВ и установка БСК 110 кВ)	Урала	Пожарный резервуар 50 куб.м.	-	ООО «Северный Стандарт»
36.	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 Завод Ильич	Северо-запада	Пожарный резервуар 310 куб.м.	-	ООО «Энергосетьпроект-НН»
37.	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Чудово	Северо-запада	Пожарный резервуар 2х100 куб.м.	-	ОАО «СевЗап НТЦ»
38.	Реконструкция ПС 220 кВ Бузулукская (реконструкция ОРУ 220 кВ и замена БСК 110 кВ)	Урала	Сооружение насосной станции пожаротушения	-	ООО «Спектр-Инжиниринг»
39.	Реконструкция ПС 220 кВ Новометаллургическая	Урал	Сооружение здания насосной с резервуарами	-	ОАО «ИЦЭУ», филиал «УралАТИ-ЧЭСП»

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	МЭС	Состав работ	Варианты технических решений	Проектная организация
40.	Реконструкция ПС 220 кВ Новометаллургическая	Урала	Сооружение здания насосной с артскважиной	-	ОАО «ИЦЭУ», филиал «УралАТИ-ЧЭСП»
41.	ПС 500 кВ Кузбасская с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Сибири	Сооружение камеры переключения задвижек	-	ЗАО «ЭнергоСтрой-Проект»
42.	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Кировская»	Центра	Сооружение камеры переключения задвижек	-	ОАО «Южный ИЦЭ» - Филиал «Волгоградэнергосетьпроект»
43.	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ «Алюминиевая»	Центра	Сооружение здания насосной с артскважиной	-	ООО «ЭнергоСервисПроект»
44.	Расширение ПС 750 кВ Ленинградская (Установка второго АТ 330/110 кВ)	Северо-запада	Установка АТ 220/110/10(6) кВ мощностью до 200 МВА (открытая) Примечание: расширение в части решения АТ 330/110 кВ	-	ОАО «СевЗап НТЦ»
45.	Технологическое присоединение новой тяговой подстанции 110 кВ «Новолисино» ОАО «РЖД» ЛЭП к шинам 110 кВ на ПС 750 кВ «Ленинградская» с заявленной электрической мощностью 39,7 МВА	Северо-запада	Установка АТ 220/110/10(6) кВ мощностью до 200 МВА (открытая)	-	ОАО «СевЗап НТЦ»
46.	Замена ограждения ПС 220/110/10 кВ «Машзавод»	Северо-Запада	Замена ограждения	-	ООО «УИМП-ЭНЕРГО»
47.	Система обеспечения безопасности ПС 220 кВ Мирная	Западной Сибири	Узлы элементов наружнего и внутреннего ограждения	-	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ
48.	ВЛ 500 кВ Донская АЭС-Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ Борино (Елецкая)	Центра	Установка дизель-генератора	-	ЗАО «ЮГЭНЕРГОПРОЕКТ»
49.	Замена трансформаторов тока 110 кв ПС Рудня 110 кВ	Северо-Запада	Замена ТТ	-	ООО УК «РусЭнергоМир»
50.	Реконструкция ПС 110 кВ Красная-Гора (Замена трансформатора тока 110 кВ)	Северо-Запада	Замена ТТ	-	ООО УК «РусЭнергоМир»

gost.e-ecolog.ru