

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального
директора – Главный инженер
ПАО «МОЭСК»



В. Е. Иванов

2016 г.

ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТА

по титулу: «Реконструкция ПС 220 кВ Гулево» №182
(замена автотрансформаторов на 2х250 МВА)»

Московская область, Подольский район

(Дополнение №1)

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
ПАО «МОЭСК»

О.В. Иванов

М.П. «_____» _____ 2016 г.

ПРОЕКТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

М.П. «_____» _____ 2016 г.

Директор филиала ПАО «МОЭСК»-
«Южные электрические сети»

М.А. Ежовкин

М.П. «_____» _____ 2016 г.

ГИП

Москва 2016 г.

В задание на разработку проекта по титулу: «Реконструкция ПС 220 кВ Гулево» №182 (замена автотрансформаторов на 2х250 МВА) внести следующие изменения.

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ.		
1.1	Основание для проектирования	1. Инвестиционная программа ПАО «МОЭСК»; 2. ТТ №58-09/767 от 24.02.2014 года; 3. ТЗ №35-15/МА-1989 от 24.10.2008 г.; 4. Продление ТЗ №153-04/ИБ/02/331 от 24.02.2016 г.
1.2	Заказчик	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"- филиал «Южные электрические сети», Свидетельство о допуске к работам по строительству, реконструкции и капитальному ремонту №0288.05-2015-5036065113-С-060 от 07.10.2015г. Регистрационный номер: СРО С- 060-05112009 от 07.10.2015г.
1.3	Проектная организация-генеральный проектировщик	
1.4	Вид строительства	Реконструкция
2. Основные требования к проектным решениям		
2.1.	Архитектурно - планировочные решения, условия блокировки, основные принципы планировки помещений, обеспечение комфортности помещений, наружная и внутренняя отделка.	Добавить в раздел «Архитектурно-планировочные решения» выполнение следующих мероприятий: <u>На втором этапе:</u> Соорудить здание КПП. Соорудить сети дождевой и дренажной канализации с территории ПС. <u>На третьем этапе:</u> Сооружение водоснабжения, канализации, теплоснабжения, объекты транспортного хозяйства, благоустройство территории.
2.2	Технологические решения и оборудование.	Технологические решения выбора оборудования должны соответствовать требованиям НТД, техническим условиям и технологическому заданию, выданным ПАО «МОЭСК». При проектировании учесть выполнение следующих мероприятий. <u>На первом этапе:</u> Заменить два автотрансформатора мощностью 200 МВА, на два автотрансформатора мощностью 250 МВА каждый, напряжением 230/121,6х2%11 кВ. На ОРУ-220 кВ предусмотреть реконструкцию ячейки ввода АТ-1 и АТ-2 в объеме работ по замене ОД 220 кВ на элегазовый баковый выключатель. Присоединение вновь устанавливаемых трансформаторов к существующему ОРУ 220 кВ выполняется одним проводом АС-500/64, к существующим гибким связям с ОРУ-110 кВ – двумя проводами АС-300/39. Выполнить реконструкцию ЗРУ-10 кВ с сооружением 2-х дополнительных секций, рассчитанных на установку 24 линейных однокабельных ячеек. Тип и отключающую способность устанавливаемых выключателей определить проектом. Шинный мост 10 кВ выполнить жесткой коробчатой ошиновкой, с учетом замены регулировочных трансформаторов. Применить для защиты автотрансформаторов от перенапряжений взрывобезопасные ОПН с полимерной (силиконовой) изоляцией. ОПН на напряжение 220 кВ, 110 кВ должны

		иметь максимальный взрывобезопасный ток короткого замыкания не ниже 35 кА, а на напряжение 10 кВ – не ниже 20 кА. Релейную защиту и автоматику автотрансформаторов выполнить на данном этапе на существующих электромеханических защитах. Выполнить подключение обмотки 0,2S вновь установленных ТТ 220 кВ к существующему счетчику. На втором этапе: Выполнить реконструкцию ЗРУ-6 кВ с сооружением ЗРУ-6 кВ с вакуумными выключателями, рассчитанных на перевод присоединений из существующего КРУН-6 кВ. Отключающую способность устанавливаемых выключателей определить проектом. Выполнить перевод существующих присоединений 6 кВ в новое ЗРУ-6 кВ с последующим демонтажем КРУН-6 кВ. На третьем этапе: Выполнить реконструкцию ОРУ-220 кВ с заменой существующих масляных выключателей на элегазовые. Отключающую способность устанавливаемых выключателей определить проектом. Выполнить реконструкцию ОРУ-110 кВ с заменой существующих масляных выключателей на элегазовые. Отключающую способность устанавливаемых выключателей определить проектом. Выполнить реконструкцию 1-ой и 2-ой секции шин ЗРУ-10 кВ с заменой вводных и секционных выключателей, реакторов, регулировочных трансформаторов мощностью 40 МВА на регулировочные трансформаторы 63 МВА. Отключающую способность устанавливаемых выключателей определить проектом. Выполнить реконструкцию релейной защиты и автоматики подстанции прилегающей сети 110-220 кВ с применением микропроцессорной техники. Выполнить работы по организации каналов связи, СДТУ, АСКУЭ, АСУТП.
5. Согласование проекта		
5.1	Проектную документацию согласовать	С ПАО «Московская объединенная электросетевая компания», «Южные электрические сети» - филиалом ПАО «МОЭСК», МТУ "Ростехнадзор" по ЦФО и другими заинтересованными организациями.

Заместитель директора-
главный инженер филиала ПАО «МОЭСК» - «Южные ЭС»

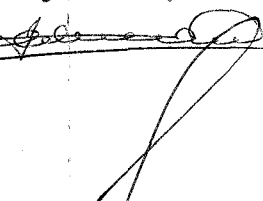
 А.И. Панченко

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала ПАО «МОЭСК» - «Южные ЭС»

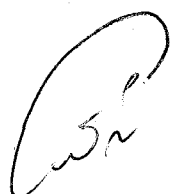
 Н.С. Михайлов

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель технического директора
по высоковольтным сетям ПАО «МОЭСК»

 И.И. Кузнецов

Директор департамента
организации реконструкции и
технического развития ПАО «МОЭСК»

 Г.С. Сиденко

 А.И. Панченко

 Г.С. Сиденко

Директор департамента

перспективного развития сети ПАО «МОЭСК»

Любимов Ю.А. Любимов

*внесено
в состав имени
(МОЭСК/06/98 от 18.04.16)*

Б

К. А. А. А.

О. М. А.