

Приложение №\_\_  
к Поручению  
филиала «Белгородэнерго»  
№\_\_ от \_\_\_\_\_

Утверждаю:

Первый заместитель директора – главный инженер филиала ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"

\_\_\_\_\_ С.А. Решетников

« 03 » \_\_\_\_\_ 04 2018 г.

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 3-с

на проведение процедуры по выбору подрядчика  
на выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту  
**«Реконструкция с размещением на новой площадке ПС 35/10 кВ «Никольское»**  
Наименования по СГРПС:

- 1) сооружение - открытое распределительное устройство 35 кВ подстанции 35/10 кВ "Никольское" в том числе - распределительное устройство 10 кВ, ячейки 10 кВ типа КРУН-10, силовой трансформатор тип ТМН-4000/35, масляный выключатель 35 кВ тип ВТ-35, портал. Назначение: вспомогательное. Инвентарный номер: 14657. Литер: I
- 2) нежилое здание: назначение: вспомогательное. Площадь: общая 16.9 кв.м . Инвентарный номер: 14657. Литер: А. Этажность 1.
- 3) земельный участок для размещения подстанции 35/10 кВ "Никольское". Категория земель: земли энергетики. Площадь: 1408 кв.м.

**с заходами ВЛ 35 кВ Черемошное – Никольское, ВЛ 35 кВ Никольское – Новая Деревня**  
Наименование по СГРПС:

- 1) сооружение - воздушная линия электропередачи 35 кВ "Никольское - Черемошное" заход от опоры № 61 воздушной линии 35 кВ "Черемошное - Новая Деревня" до подстанции 35/10 кВ "Никольское" протяженностью 5,6 км., в т. ч. 44 опоры - передача электроэнергии.

**и КЛ 10 кВ.**

#### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция с размещением на новой площадке ПС 35/10 кВ «Никольское» с заходами ВЛ 35 кВ Черемошное – Никольское, ВЛ 35 кВ Никольское – Новая Деревня и КЛ 10 кВ», код объекта по ИПР: 3130\*, БЛ-4095, должна производиться в полном соответствии с проектом выполненным ООО «СК «РегионЭнергоСтрой» г. Москва, шифр проекта 31-034/17-РЭС.

1.1.1. Наименованию ПС 35/10 кВ Никольское соответствует объект по бухгалтерскому учету:

Наименование по бухгалтерскому учету	Инвентарный номер по бухгалтерскому учету
Вспомогат.здание ПС35/10кВ"Никольское"пл.16,9кв.м.	110252
Подстанция 35/10кВ "НИКОЛЬСКОЕ"(ОРУ-35кВ)	154487Ю
Ячейка наружного исполнения КРН-10кВ ПС Никольское	150088Л/1
Ячейка наружного исполнения КРН-10кВ ПС Никольское	150088Л/2
Ячейка наружного исполнения КРН-10кВ ПС Никольское	150088Л/3
Ячейка наружного исполнения КРН-10кВ ПС Никольское	150088Л/4
Ячейка наружного исполнения КРН	150090Л

1.1.2. Наименованиям ВЛ 35 кВ Черемошное – Никольское и ВЛ 35 кВ Никольское – Новая Деревня соответствует объект по бухгалтерскому учету: «ВЛ35кВ "НИКОЛЬСКОЕ-ЧЕРЕМОШНОЕ" L=5,6 км (М)», инвентарный номер по бухгалтерскому учету 135325.

1.1.3. Отходящим от ПС 35 кВ Никольская линиям 10 кВ соответствуют следующие объекты по бухгалтерскому учету:

Наименование по бухгалтерскому учету	Инвентарный номер по бухгалтерскому учету
ВЛ 10 кВ №9 ПС Черемошное L=16.5	134166Ю
ВЛ 10кВ №2 ПС Никольское	12047612-00
ВЛ10кВ №1 ПС НИКОЛЬСКОЕ L=0.4ЖБ	135390
ВЛ-10кВ №3 ПС Никольское	12042144-00
КЛ -10 кВ №5 ПС Николье до оп. № 1 ПС Николье	12035686-00
КЛ -10 кВ №6 ПС Николье до оп. № 1 ПС Николье	12035685-00
КЛ10кВ №4 ПС НИКОЛЬСКОЕ протяж.1,3км	136743Ю

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения торговой процедуры на выполнение данного вида работ.

1.3. Оборудование для реконструкции подстанций согласно Приложению №1 поставляется Заказчиком, все остальное оборудование, шкафы РЗА, кабельно-проводниковая продукция, изделия и материалы поставляются Подрядчиком согласно заданий заводам изготовителям, проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем торговой процедуры.

1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. Размещенная на торговой площадке проектная и рабочая документация считается переданной в работу с момента признания участника победителем торгов.

1.7. Строительно-монтажные работы производимые организацией должны быть застрахованы.

1.8. Реконструкция с размещением на новой площадке ПС 35/10 кВ «Никольское» с заходами ВЛ 35 кВ Черемошное – Никольское, ВЛ 35 кВ Никольское – Новая Деревня и КЛ 10 кВ» производится на территории расположенной в

Область	Район	Село
Белгородская	Белгородский	Никольское

## 2. Основание для строительства.

– инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на 2018 год.

## 3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к реконструкции подстанции.

– Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ);

– Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;

– СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;

– СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

– СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;

– ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;

– Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);

– Руководство «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра» РК 20/13-01/2017;

– Руководство «Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Центра», утвержденное распоряжением от 03.12.2014 № ЦА-21/175-р;

– Руководство «Порядок ведения исполнительной и формирование приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «МРСК ЦЕНТРА», утвержденное приказом от 08.12.2016 № 410-ЦА;

– Руководство «Реализация инвестиционных проектов ПАО «МРСК Центра» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации, производства строительно-монтажных работ», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» от 10.08.2016 № 253-ЦА;

– Методическая инструкция БП 20/04-01/2017 «Разработка проекта производства работ на строительство, реконструкцию объекта электросетевого комплекса ПАО «МРСК Центра»

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание).

#### 4. Стадийность реконструкции.

Реконструкция выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 4 этапа:

– подготовительные работы, подача заявки на технологическое присоединение строительной площадки, подключение строительной площадки к сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»;

– работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка возводимых зданий и сооружений;

– строительно-монтажные и пусконаладочные работы;

– работы по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния;

#### 5. Основные характеристики реконструируемой ПС 35 кВ «Никольское».

##### 5.1. Существующая (демонтируемая) ПС 35 кВ «Никольское»:

5.1.1. Номинальные напряжения: 35 и 10 кВ.

5.1.2. Распределительные устройства: ОРУ-35 кВ, КРУ-10 кВ, здание ОПУ.

5.1.3. Силовой трансформатор 1Т мощностью 2,5 МВА.

##### 5.2. Строящаяся (на новой площадке) ПС 35 кВ «Никольское»:

5.2.1. Номинальные напряжения: 35 и 10 кВ.

5.2.2. ОРУ 35 кВ. Выполняется по схеме № 35-5АН – мостик с выключателями в цепях трансформаторов без ремонтной перемычки с разъединителями в цепях ТН-35 кВ».

Наименование	Объем	Примечание
количество ячеек, шт.	7	
в том числе		
линейные, шт.	2	Без выключателей
трансформаторные, шт.	2	С вакуумными колонковыми выключателями и выносными ТТ
секционная, шт.	1	Автоматическая с вакуумным колонковым выключателем и выносными ТТ
ТН 35 кВ, шт.	2	С разъединителями и предохранителями, антирезонансные
расширение	-	
тип заходов (ВЛ, КЛ)	ВЛ	

5.2.3. ЗРУ 10 кВ. Выполняется по схеме № 10-1 «Одна рабочая секционированная выключателем система шин»

Наименование	Значение	Примечание
количество ячеек, шт.	16	
в том числе:		
линейные, шт.	8	С вакуумными выключателями
ТСН, шт.	2	С вакуумными выключателями
секционная, шт.	1	С вакуумным выключателем
секционного разъединителя, шт.	1	
ТН, шт.	2	Антирезонансные
резервные, (место).	4	По 2 ячейки (место) на каждой секции шин
тип заходов (ВЛ, КЛ)	КЛ	

#### 5.2.4. Заходы на ПС:

Тип ЛЭП	ВЛ	КЛ	ВЛ
Напряжение, кВ	35	10	10
Количество цепей	2	-	-
Тип опор	Стальные решетчатые	-	СВ-110-5, СВ-164, ПП-10-6
Марка провода	АС	-	СИП-3
Тир грозотроса	Из стальных оцинкованных проволок	-	-
Изоляция	Стекло	Сшитый полиэтилен	-
Вид заходов	Портальные	Беспортальные	-

#### 5.2.5. Количество и мощность силовых трансформаторов:

Наименование параметра	Значение
Количество трансформаторов, шт.	2
Мощность, МВА	4
Тип трансформатора	ТМН-4000/35 У1
Расщепление обмотки НН	нет
Режим работы РПН	Автоматический
Изолирующая среда РПН	Масло
Воздухоосушительные фильтры	Обслуживаемые
Система мониторинга параметров	Прибор мониторинга температуры масла ТМТ2-10
Высоковольтные вводы	Маслоподпорные с внешней фарфоровой изоляцией
Режим работы нейтрали	Изолированный

## 5.2.6. Трансформаторы собственных нужд.

Наименование	Значение
Количество, шт.	2
Тип	ТМГ-40/10
Подключение	Ячейки РУ 10 кВ

**6. Описание основных объемов работ по строительству подстанции.**

6.1. Строительство временной однострансформаторной подстанции 35/10 кВ с временным переводом линий 10 кВ на временную ПС.

6.2. Подготовительные работы в соответствии с проектом в составе:

– планировочные работы. При производстве работ по вертикальной планировке подрядчик решает все вопросы по вывозке излишнего грунта и подвозке недостающего грунта;

– работы по выносу в натуру и геодезическая разбивка зданий и сооружений ПС и ВЛ. Данные работы выполнить с привлечением проектной организации ООО «СК «РегионЭнергоСтрой».

– внутренние автодороги и площадки выполнить в соответствии с проектом;

– малые искусственные сооружения;

– прочие работы предусмотренные проектом.

6.3. Строительные работы по ОРУ 35 кВ в полном проектом объеме:

– строительство фундаментов силовые трансформаторы Т-1 и Т-2;

– строительство маслоприемников и маслосборника силовых трансформаторов;

– монтаж кабельной канализации;

– - монтаж и оборудования;

– строительство порталов;

– монтаж заземляющего устройства подстанции;

– монтаж молниезащиты подстанции;

– прочие работы предусмотренные проектом.

6.4. Строительные работы по ЗРУ 10 кВ, ОПУ в составе:

– подготовка площадки для фундамента под ЗРУ, ОПУ;

– устройство кабельных каналов в полном объеме;

– монтаж здания ЗРУ, ОПУ;

– выполнение конструкций локального заземлителя и подключение его к контуру заземления подстанции с соблюдением условий ЭМС;

– монтаж и наладка системы отопления помещений;

– монтаж и наладка системы вентиляции;

– монтаж и наладка пожарной сигнализации;

– прочие работы предусмотренные проектом.

6.5. Монтажные и пусконаладочные работы по организации собственных нужд и оперативного тока на подстанции в составе:

- источник постоянного тока – аккумуляторная батарея;
- панели собственных нужд 0,4 кВ;
- панели постоянного тока;
- аппарат управления постоянного тока;
- зарядное устройство;
- прочие работы предусмотренные проектом.

#### **6.6. Выполнить работы по монтажу и пусконаладке панелей РЗА и ПА:**

- поставку оборудования и материалов, в соответствии с проектной спецификацией;
- монтажные работы в соответствии с проектом;
- пусконаладочные работы в соответствии с проектом;
- проверка электромагнитной совместимости;
- прочие работы предусмотренные проектом.

#### **6.7. Основные объемы работ на монтаж средств АСУЭ. В соответствии с проектом выполнить:**

- поставку оборудования и материалов, изготовление строительных конструкций, необходимых для установки шкафов учета в соответствии с проектом;
- выполнить монтаж шкафа УСПД АСУЭ;
- прочие работы предусмотренные проектом.

#### **6.8. Основные объемы работ по созданию системы телемеханики.**

В соответствии с проектом выполнить:

- поставку оборудования и материалов, в соответствии с проектной спецификацией;
- монтаж шкафов телемеханики, клеммных шкафов в соответствии со схемами размещения оборудования в помещении ОПУ, ЗРУ;
- монтаж кабельной продукции в соответствии с кабельным журналом, схемами подключения и схемами прокладки кабельной продукции;
- заземление оборудования на локальный заземлитель в соответствии с ПУЭ, заземление экранов и оплеток контрольных и интерфейсных кабелей в соответствии с проектом;
- пусконаладочные работы в соответствии с проектом;
- прочие работы предусмотренные проектом.

#### **6.9. Основные объемы работ по созданию систем связи. Выполнить в соответствии с разделом проекта «Системы связи» (шифр тома 31-034/17-РЭС-108-СС) и прилагаемым ТЗ на СМР.**

#### **6.10. Выполнение заземляющего устройства в соответствии с проектом, требованиями ПУЭ.**

- 6.11. Выполнить переустройство заходов ВЛ-35 кВ в соответствии с проектом.
- 6.12. Выполнить устройство грозозащиты ПС и ВЛ в соответствии с проектом.
- 6.13. Выполнить переустройство заходов ВЛ 10 кВ и КЛ 10 в соответствии с проектом.

6.14. Выполнить демонтаж существующей ПС 35/10 кВ «Никольское» с заходами ВЛ 35 кВ в соответствии с разделами проекта «Проект организации работ по сносу или демонтажу объекта капитального строительства» (шифр тома: 31с-037/17-РЭС-ПОД) и «Проект организации строительства» (шифр тома: 31с-037/17-РЭС-ПОС);

6.15. Выполнить вывоз демонтированного в результате выполнения демонтажа ПС 35/10 кВ «Никольское» и демонтажа временной ПС оборудования, изделий и материалов пригодных к повторному использованию на южный участок службы подстанций по адресу г. Белгород, ул. Энергетиков, 5.

6.16. Выполнить работы по приведению территории демонтированной ПС 35/10 кВ «Никольское» с заходами ВЛ 35 кВ и вновь построенной ПС 35/10 кВ «Никольское» с заходами ВЛ 35 кВ. к требованиям нормативных документов.

6.17. Выполнить утилизацию строительного мусора.

## **7. Основные требования к выполнению работ.**

7.1. Строительство объекта выполняется в один пусковой комплекс в полном соответствии с проектом «Реконструкция с размещением на новой площадке ПС 35/10 кВ «Никольское» с заходами ВЛ 35 кВ Черемошное – Никольское, ВЛ 35 кВ Никольское – Новая Деревня и КЛ 10 кВ» (шифр проекта 31-034/17-РЭС), выполненным ООО «СК «РегионЭнергоСтрой».

7.2. Подрядная организация должна разработать и вести месячно-суточный график выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ.

7.3. Подрядчик обязан подать заявку на технологическое присоединение по электроснабжению строительной площадки к сетям филиала ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго» и обеспечить комплектацию подключения материалами. При отсутствии необходимости технологического присоединения обеспечить электроснабжение строительной площадки от источников автономного питания.

7.4. Обязательным условием заказчика является включение резерва средств на непредвиденные работы и затраты, предназначенные для возмещения стоимости работ и затрат, потребность которых возникает в ходе реконструкции в результате уточнения проектных решений или условий реконструкции, в размере 3% исходя из итоговой суммы расчетов, предусмотренных главами 1-9 сводных расчетов в соответствии с МДС 81-35.204.

7.5. Подрядчик осуществляет комплектацию работ оборудованием, кабельно-проводниковой продукцией, изделиями и материалами в соответствии с подписанной Заказчиком и Подрядчиком разделительной ведомостью и графиком поставки, согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

7.6. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

7.7. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования, кабельно-проводниковой продукции и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.  
**Корректировку проекта, согласование и повторное прохождение экспертизы проекта в**

случае применения оборудования, кабельно-проводниковой продукции, изделий и материалов отличных от принятых в проекте, подрядчик осуществляет за свой счет.

7.8. Вся продукция, указанная в спецификациях рабочей документации подлежит обязательному входному контролю. Порядок выполнения процедуры входного контроля разработанные подрядчиком в составе проекта производства работ.

7.9. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

7.10. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении строительства (реконструкции) объекта.

7.11. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

7.12. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

7.13. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

7.14. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ВЛ и по площадке ПС 35 кВ «Никольское» и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

7.15. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.16. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго» и проектной организацией – ООО «СК «РегионЭнергоСтрой» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

7.17. Выполнение технических условий выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

## **8. Правила контроля и приемки работ.**

8.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, кабельно-проводниковой продукции, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют

соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

8.2. Представители проектной организации ООО «СК «РегионЭнергоСтрой» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

8.3. Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий в соответствии действующим законодательством и НТД ПАО «МРСК Центра».

8.4. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные приемочной комиссией.

8.5. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

8.6. По окончании работ Подрядчик передает Заказчику дополнительно следующие материалы:

- карту (план) объекта землеустройства, подготовленную в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №621 от 30 июля 2009 г. «Об утверждении формы карты (плана) объекта землеустройства и требований к ее составлению» на воздушную линию;

- межевой план на земельный участок, подготовленный в соответствии с требованиями приказа Минэкономразвития РФ от 24.11.2008 № 412 «Об утверждении формы межевого плана и требований к его подготовке, примерной формы извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков», с учетом рекомендаций, изложенных в письмах Минэкономразвития России от 16.01.2009 № 266-ИМ/Д23 «О многоконтурных земельных участках» и от 22.12.2009 № 22409-ИМ/Д23 «Особенности подготовки документов, необходимых для осуществления государственного кадастрового учета многоконтурных земельных участков, осуществления такого учета и предоставления сведений государственного кадастра недвижимости о многоконтурных земельных участках», на котором расположены опоры воздушной линии электропередач с учетом требований Постановления Правительства РФ от 11.08.2003г. № 486 «Об утверждении правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередач и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;

- план (чертеж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены сами границы охранных зон, перечень объектов капитального строительства и

линейных сооружений, расположенных в охранной зоне и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров и места расположения с указанием их технических характеристик, назначения и места расположения (при наличии) **(в случае отступления при строительстве (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства от проектной документации без соответствующего согласования Заказчика).**

## **9. Требуемые сроки выполнения строительных работ.**

9.1. Строительство выполнить в период:

Начало – с момента подписания договора.

Окончание – до 15 декабря 2019 года. Работы считаются выполненными с момента утверждения Заказчиком акта приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по установленной форме после проведения пусковых испытаний.

9.1.1. Графиком производства работ (приложение к договору СМР) предусмотреть:

9.1.1.1. Объем работ, выполняемых в 2018 году:

- строительство временной однострансформаторной подстанции 35/10 кВ с временным переводом линий 10 кВ на временную ПС.

- планировка территории для строительства подстанции;
- геодезическая разбивка строительной площадки;
- устройство подъездных путей;
- монтаж ограждения подстанции;
- строительство маслоприемников;
- строительство фундаментов силовых трансформаторов;
- монтаж силовых трансформаторов.

Остальные работы выполняются в 2019 году в соответствии с ПСД.

9.1.1.2. Завершение строительно – монтажных работ – до 10 сентября 2019 года;

9.1.1.3. Завершение пусконаладочных работ – до 30 октября 2019 года;

9.1.1.4. Завершение комплексного опробования – до 15 ноября 2019 года;

9.1.1.5. Получение от Ростехнадзора разрешения на допуск в эксплуатацию объекта по постоянной схеме – до 30 ноября 2019 года.

9.2. Подрядчик должен предоставить график выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объекту в физических параметрах и в стоимостном выражении, выполняемых как самостоятельно, так и субподрядными организациями.

9.3. Подрядчик обязан в соответствии с РК 20/12-01/2016 (Руководство) сформировать график производства работ (ГПР) и месячно-суточный график (МСГ) строительства объекта, согласовать его с Заказчиком в течение 10 календарных дней с даты подписания договора подряда, согласовать ведение СМГ и отчетности по нему в установленные Руководством сроки.

9.4. Работы Подрядчиком должны быть начаты в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Заказчиком. Подрядчик должен предоставить письменное подтверждение о готовности приступить к работам.

## **10. Экология и природоохранные мероприятия.**

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

**11. Гарантии исполнителя строительных работ.**

11.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие реконструированной подстанции и других реконструируемых объектов требованиям НТД в течение не менее 3 лет с момента включения объектов под напряжение. В случае если в период действия гарантийного срока законом или иным правовым актом будет установлен более длительный срок по сравнению с гарантийным сроком, предусмотренным настоящим пунктом, гарантийный срок будет считаться продленным на соответствующий период.

11.2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранить любые дефекты выявленные в период гарантийного срока.

11.3. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

**Заместитель главного инженера по  
эксплуатации – начальник управления  
высоковольтных сетей**



**М.В. Малыхин**

**Начальник управления  
капитального строительства**



**В.В. Воеводин**

**Начальник управления  
технологического развития**



**П.А. Косов**

**Начальник службы подстанций  
управления высоковольтных сетей**



**В.Ф. Севостьянов**

**Согласовано:**

**Заместитель директора по  
капитальному строительству филиала  
ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"**



**А.С. Белоусов**

Исп. Смовдырь С.А.  
тел. (4722) 30-45-92

Приложение № 1  
к техническому заданию на СМР  
№ 3-с от 03 04 .2018 г.

**Перечень оборудования, поставляемого  
филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» (Заказчиком)  
для реконструкции с размещением на новой площадке ПС 35/10 кВ «Никольское» с  
заходами ВЛ 35 кВ Черемошное – Никольское, ВЛ 35 кВ Никольское – Новая Деревня  
и КЛ 10 кВ**

№ п/п	Наименование оборудования	Кол-во
1	Комплектное ОРУ 35кВ	1 комп.
2	ЗРУ 10кВ в блочно-модульном здании (17 ячеек)	1 комп.
3	Общеподстанционный пункт управления	1 шт.
4	Силовой трансформатор 35кВ типа ТМН-4000/35/10	2 шт.