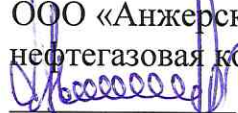


Утверждаю:  
 Генеральный директор  
 ООО «Анжерская  
 нефтегазовая компания»  
 А.В. Истамгулов  
 «11» сентября 20 17 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по демонтажу кабеля 6 кВ по объекту: от  
 распределительного пункта РП-6 кВ ООО «Анжерская нефтегазовая компания» до  
 подстанции ПС 110/35/6 кВ «Анжерская НПС»

1.	НАИМЕНОВАНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ	
	1.1	ООО «Анжерская нефтегазовая компания»
2.	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ДЕМОНТАЖА	
	2.1	Переключение энергопринимающих устройств ООО «Анжерская нефтегазовая компания» с подстанции 110/35/6 кВ «Анжерская НПС» фидера ф6-30-НЗ и фидер ф6-31-НЗ на подстанцию ПС-110/6 кВ «Мазутная»
3.	ВИД РАБОТ	
	3.1	Демонтаж кабельных линий 6 кВ
4	РАЙОН, ПУНКТ И ПЛОЩАДКА СТРОИТЕЛЬСТВА	
	4.1	Линейный объект. Начало: Россия, Кемеровская область, Яйский район, п. Безлесный, в 150 м к северо-востоку от Анжерской ЛПДС ЗРУ 6 кВ распределительного пункта РП-6 кВ; Окончание: ЗРУ-6 кВ подстанции ПС 110/35/6 кВ «Анжерская НПС» фидера ф6-30-НЗ и фидер ф6-31-НЗ; Россия, Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск.
5	СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ	
	5.1	Начало производства работ – с момента заключения договора
	5.2	Окончание производства работ – 30.10.2017
6	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА	
	6.1	Две кабельные линии 6 кВ от энергопринимающего устройства РП-6 кВ ООО «Анжерская нефтегазовая компания» до подстанции ПС 110/35/6 кВ «Анжерская НПС» фидера ф6-30-НЗ и фидер ф6-31-НЗ. Протяженность кабельных линий по исполнительной документации составляет 1420м и 1426м. Сечение и марка кабеля смонтированного по проекту: № 10/05/13-00-00-ЭС1 «Сети электрические. Кабельная линия 6 кВ»: NFK-PLAGNUM SNH

		3х300/50-6 кВ; с медными жилами; сечение 300 мм <sup>2</sup> .
7	ЦЕЛЬ РАБОТ	
	7.1	Демонтаж и сдача на склад хранения ООО «Анжерская нефтегазовая компания».
8	СОСТАВ СУЩЕСТВУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ	
	8.1	Характеристика линейного объекта: кабели на длине ориентировочно 150м проложены по территории подстанции ПС 110/35/6 кВ «Анжерская НПС» в закрытых надземных ж/б лотках и на длине 50м в подземном кабельном канале. Длина линий проложенных по надземной кабельной эстакаде 1200м в т.ч. 950м в закрытых лотках.
9	ОБЪЕМ РАБОТ	
	9.1	Выполнить демонтаж двух кабельных линий, с разрезанием кабелей по соединительным муфтам: - в подземном канале - 50м - в закрытых ж/б лотках (с открытием крышек лотков) - 87м . - по эстакаде – 1200м. Соединительные муфты на концах кабелей и внешнюю оболочку кабелей сохранить.
10	ТРЕБОВАНИЯ К ВЫПОЛНЕНИЮ РАБОТ	
	10.1	Демонтированные кабели уложить на кабельные барабаны, концы кабелей зафиксировать на барабане.
	10.2	Барабаны с кабелем сдать на склад хранения ООО «Анжерская нефтегазовая компания».
	10.3	Перед началом производства работ Подрядчик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком Проект производства работ и График производства работ;
	10.4	Подрядчик выполняет работы в полном объеме, в соответствии с техническим заданием;
	10.5	При производстве работ, Подрядчик обязан обеспечить выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности и пожарной безопасности;
	10.6	По завершению работ Подрядчик должен обеспечить вывоз, утилизацию строительного мусора и произвести полное благоустройство территории, на которой производились работы;
11	ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	
	11.1	Сметная документация должна быть текущая (фактическая) для данного региона и согласована с Заказчиком
12	КОНТРОЛЬ И ПРИЕМКА РАБОТ	
	12.1	Все работы должны выполняться в соответствии с требованиями СНиП и других действующих нормативных актов, регламентирующих технологию и качество производимых подрядной организацией работ;
	12.2	Заказчик осуществляет контроль за соблюдением подрядной организацией технологий, объемов, сроков и качества выполняемых работ. При нарушении технологии производства

		работ, отступлений от требований ТУ либо других нарушений, влияющих на качество выполняемых работ, Заказчик имеет право прекратить все работы до полного устранения Подрядчиком выявленных нарушений;
	12.3	По окончании выполнения работ Подрядчик представляет Заказчику акт о приемке выполненных работ по форме №КС-2, справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3), счет-фактуру.
13	<b>ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ</b>	
	13.1	Информация, необходимая для выполнения работ, предоставляется ООО «Анжерская нефтегазовая компания» по письменному запросу подрядной организации. При отсутствии запрашиваемых данных, Подрядчик собственными силами осуществляет их сбор (определение) в необходимых для выполнения работ объемах.
14	<b>ОРГАНИЗАЦИЯ-ИСПОЛНИТЕЛЬ</b>	
	14.1	Подрядная организация должна обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договоров;
	14.2	Подрядная организация, выполняющая строительные-монтажные работы, должна иметь в наличии, соответствующим образом обученного и аттестованного персонала по следующим направлениям: <ul style="list-style-type: none"> <li>– охрана труда и техники безопасности;</li> <li>– пожарная безопасность;</li> <li>– электробезопасность;</li> <li>– общие требования промышленной безопасности в территориальной комиссии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору</li> </ul>
	14.3	Подрядная организации, выполняющая строительные-монтажные работы должна иметь материально-техническую базу, оснащенную необходимым оборудованием и инструментами для выполнения работ согласно настоящему техническому заданию; Иметь в штате достаточное количество квалифицированного, аттестованного персонала для выполнения данного вида работ.
	14.4	Подрядчик должен иметь подтвержденный опыт выполнения аналогичных договоров.
	14.4	Подрядчик должен быть членом СРО и иметь допуски на выполнение работ на особо опасных объектах.

**Главный энергетик**

ООО «Анжерская нефтегазовая компания»

Ващенко В.И.

« 11 » сентября 2017 г