



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

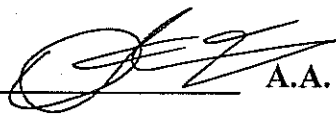
ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003


«Согласовано»:

«Утверждаю»:

Заместитель директора по
развитию и инвестициям

Заместитель директора – главный
инженер филиала ОАО
«ДРСК» «Амурские электрические
сети»


_____ А.А. Майоров
« 03 » 02 2015 года


_____ А.В. Бакай
« 04 » 02 2015 года

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Мероприятия по строительству для технологического присоединения
потребителей г. Белогорска к сетям 10/0,4 кВ**

1. Объект:

«ВЛ 10 кВ с ТП 10/0,4 кВ г. Белогорск (строительство), (ИП Бутаков С.Ю.)».

2. Основание для выполнения работ:

2.1. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 2871 от 26.08.2014 г.; заявитель ИП Бутаков С.Ю.; место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Амурская область, г. Белогорск, кадастровый номер земельного участка 28:02:000438:0029.

3. Объём работ:

3.1. Строительство ВЛ 10 кВ – 0,24 км;

Строительство ТП – 1 шт.

Подробная спецификация работ представлена в ведомости объемов работ (приложение № 1).

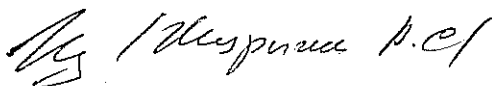
Работы выполняются в соответствии с ведомостью объемов работ, предоставляемой Заказчиком.

4. Сроки выполнения работ: с момента заключения договора до 30.04.2015 года.

5. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС» филиала «Амурские ЭС».

6. Требования к выполнению работ:

6.1. Строительство выполняется на основании договора-подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами, правилами,



техническими регламентами (СНиП, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами).

6.2. Работы выполняются в соответствии с графиком производства работ, разработанных Подрядчиком и утвержденных Заказчиком. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

6.3. В ходе выполнения работ Подрядчик поэтапно предоставляет акты на скрытые работы.

6.4. Заявка на отключение оборудования подается подрядчиком не позднее 5 дней до начала производства работ.

6.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

7. Требования к выполнению сметных расчетов:

7.1. Сметная стоимость определяется на основании документов по порядку формирования сметной документации ОАО «ДРСК» (размещенных на внешнем сайте ОАО «ДРСК»).

7.2. Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода: в базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области). Для формирования базисной цены индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

7.3. При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

7.4. Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «WIN RIK», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

8. Материально-техническое обеспечение:

8.1. Заказчик передает Подрядчику по акту приема-передачи в монтаж комплектную трансформаторную подстанцию МТП 63/10/0,4 – 1 шт. со склада в г. Благовещенске.

8.2. Комплектация остальными материалами и оборудованием для выполнения работ осуществляется подрядчиком самостоятельно по согласованию с Заказчиком в соответствии с объемами работ.

8.3. Поставку материалов и оборудования на объект, их разгрузку и хранение осуществляет Подрядчик.

 В. В. В. / (с поставкой МТП 63/10/0,4 в г. Благовещенске)

8.4. Материалы и оборудование, предоставляемые Подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

8.5. Материалы, высвобожденные после демонтажа, Подрядчик доставляет самостоятельно за свой счет на базу РЭС и передает Заказчику с оформлением акта приема-передачи.

9. Приемка выполненных работ:

9.1. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. N 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

9.2. Расчет за выполненные услуги производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или другими формами расчетов, не запрещенными действующим законодательством РФ, в течение 30 (тридцати) календарных дней следующих за месяцем в котором выполнены работы, после подписания справки о стоимости выполненных услуг КС-3.

9.3. Окончательная приёмка объекта осуществляется в соответствии СО.34.04.181-2003г. «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» с оформлением и передачей заказчику Акта сдачи-приемки и необходимой исполнительной документации.

10. Гарантии исполнителя:

10.1. Гарантия подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет 36 месяцев со дня подписания Акта сдачи-приемки.

10.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые Подрядчиком составляет 36 месяцев.

Приложения:

1. Ведомость объемов работ на строительство ВЛ 10 кВ для технологического присоединения заявителя ИП Бутакова С.Ю. на 4 листах в 1 экземпляре;

Главный инженер



Е.В. Соловьев


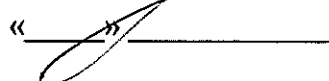


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»
СП «Центральные электрические сети»

ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия
Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«Утверждаю»

Главный инженер



Е.В. Соловьев
«» 2015 года

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ
на строительство ВЛ 10 кВ

Комиссия в составе:

Начальника службы линий Павлова И.Л., начальника БелРЭС – Мекшуну А.С., начальника СТП Сироткина Е.Н. провела обследование ВЛ 10 кВ, необходимо выполнить следующий объем работ для технологического присоединения в г. Белогорске, заявитель Бутаков С.Ю.:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примечание
	ВЛ 10 кВ			
	Монтажные работы			
1	Разводка по трассе одноствоечных ж/б стоек	шт	10	
2	Разводка по трассе материалов оснастки простых опор	шт	3	
3	Разводка по трассе материалов оснастки сложных опор	шт	3	
4	Установка анкерной угловой ж/б опоры УАтБ10 ВЛ 10 кВ с двумя подкосами	шт	1	
5	Установка анкерной концевой ж/б опоры КтБ10 ВЛ 10 кВ с одним подкосом	шт	2	
6	Установка одноствоечной промежуточной ж/б опоры ПоБ10 ВЛ 10 кВ без подкосов	шт	3	



7	Установка надставки ТС на ж/б опору ВЛ 10 кВ	шт	7	
8	Установка линейного разъединителя РЛНДЗ 10/400	шт	2	
9	Установка траверсы ответвления на существующую ж/б опору ВЛ 10 кВ	шт	1	
10	Подвеска изолированного провода СИПЗ 1х50 ВЛЗ 10 кВ (в три провода)	км	0,24	
11	Установка ОПН-10	комп	1	
12	Подключение ВЛ 10 кВ (три провода)	шт	6	СИПЗ 1х50
13	Забивка вертикальных заземлителей опор длиной по 3 метров ручным способом	шт	6	Ø 16мм, L=3м
14	Устройство металlosвязи между РЛНДЗ-10 и заземлителем	шт	2	Ø 10мм, L=5м
15	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
	МТП 63/10/0,4			
16	Развозка по трассе одностоечных ж/б стоек	шт	2	
17	Установка металлоконструкций МТП 63/10/0,4	шт	1	
18	Установка оборудования МТП 63/10/0,4	шт	1	
19	Забивка вертикальных электродов	шт	10	Ø 16мм, L=5м
20	Разработка грунта под горизонтальный заземлитель	м3	15,45	L=59м; h=0,7м; d=0,375 м
21	Устройство горизонтального заземлителя	м	59	Ø 16мм
22	Засыпка траншеи под горизонтальный заземлитель	м3	15,45	L=59м; h=0,7м; d=0,375 м
23	Устройство металlosвязи между заземлителем и МТП 10/0,4	шт	2	сталь полосовая 40х4мм L=12м
24	Устройство металlosвязи между заземлителем и МТП 10/0,4, нейтралью трансформатора ТМГ; нейтралью трансформатора и корпусом трансформатора	м	11	сталь полосовая 40х4мм
25	Комплекс пусконаладочных работ для ввода объекта в эксплуатацию	шт	1	
	Материалы			
	ВЛ 10 кВ			
1	Стойка СВ105	шт	10	
2	Крепление подкоса У1	шт	4	
3	Надставка ТС-2	шт	7	
4	Оголовок ОГ56	шт	6	
5	Траверса ТМ73	шт	5	
6	Траверса ТМ80а	шт	1	
7	Штырь	шт	2	
8	Хомут Х1	шт	22	
9	Изолятор ШФ-20Г1	шт	28	
10	Колпачок К-10	шт	28	
11	Спиральная пружинная вязка ВС 50	шт	56	
12	Ушко однолапчатое У1-7-16	шт	15	
13	Звено промежуточное трехлапчатое ПРТ-7-1	шт	15	

14	Зажим натяжной болтовой заклинивающий НБ-2-6	шт	15	
15	Серьга СРС 7-16	шт	15	
16	Изолятор подвесной ПС-70	шт	30	
17	Зажим ПС-2-1	шт	6	
18	Зажим N 95	шт	3	
19	Зажим Р 95	шт	6	
20	Самоклеивающаяся лента СЕЛА (ДЭТСАР, ЛЭТСАР Лм)	м.п.	10	
21	Кронштейн РА1	шт	2	
22	Кронштейн РА2	шт	2	
23	Вал привода РА3	шт	4	
24	Кронштейн РА4	шт	2	
25	Кронштейн РА5	шт	2	
26	Хомут Х7	шт	6	
27	Хомут Х8	шт	2	
28	Заземляющий проводник ЗП1, L=5м	шт	2	
29	Линейный разъединитель РЛНДз-10/400У1	шт	2	
30	Привод ПРНз-10У1	шт	2	
31	Болт М12х40х46	шт/кг	22	
32	Гайка М12	шт/кг	22	
33	Шайба 12	шт/кг	22	
34	Провод изолированный СИП3 1х50	км	0,75	
35	Провод изолированный СИП4 4х16	м	1	
36	ОПН-10	шт	3	
37	Наконечник СРТАУР 50	шт	15	
38	Наконечник СРТАУР 16	шт	3	
39	Зажим СЕ 20.3	шт	12	
40	Плашечный зажим CD 35	шт	6	
41	Сталь Ø 16 мм	м/кг	18/30	1м=1,6кг
42	Сталь Ø 10 мм	м/кг	10/6,2	1м=0,62кг
43	ПГС	м³/т	6/10	1м³=1,6т
44	Сварочные электроды	кг	0,50	
45	Краска	кг	0,30	
46	Болт оцинкованный М10х50	шт	15	
47	Гайка оцинкованная М10	шт	15	
48	Шайба оцинкованная д. 12 мм	шт	30	
МТП 63/10/0,4				
49	Стойка СВ105	шт	2	
50	Мачтовая трансформаторная подстанция МТП 63/10/0,4	шт	1	
51	Силовой трансформатор ТМГ 63/10/0,4	шт	1	
52	Изолятор ШФ-20Г1	шт	3	
53	Колпачок К-7	шт	3	
54	Провод изолированный СИП3 1х50	км	0,015	
55	Спиральная пружинная вязка ВС 50	шт	6	
56	Наконечник СРТАУР 50	шт	6	
57	Сталь полосовая 40х4	м/кг	35/45	1м=1,26кг
58	Сталь Ø 16 мм	м/кг	109/175	1м=1,6кг
59	ПГС	м³/т	1,2/1,9	1м³=1,6т
60	Сварочные электроды	кг	3	

61	Краска	кг	0,8	
	Расстояние до объекта	км	130	
Ведомость объемов работ составлена согласно рабочих чертежей серии 3.407.1-143 и типового проекта шифр Л156-97 и 25.0017				

Члены
комиссии:

Начальник службы линий

Начальник БелРЭС

Начальник СТП

Павлов И.Л.

Мекшун А.С.

Сироткин Е.Н.