


УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель директора –
главный инженер
филиала АО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети

 / В. С. Осипенков
« _____ » _____ 2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Расширение просек ВЛ 110 кВ до требований ПУЭ филиала Нефтеюганские электрические
сети площадью 560,28га**

1. Основание для выполнения работ.

Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго».

2. Характер (вид) работ.

Расширение просек существующих ВЛ 110 кВ и ВЛ 10 кВ, находящихся под напряжением, до нормативной ширины охранной зоны.

3. Местоположение объекта.

Участки вырубki леса располагаются на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры в Нефтеюганском, Сургутском, Ханты-Мансийском районах.

4. Объём выполняемых работ.

4.1 Выполнить сплошную рубку лесных насаждений, очистку мест рубок на просеках ВЛ, в том числе от ранее сваленных деревьев (в случае их наличия).

4.2 Выполнить трелевку и складирование вырубленной древесины в штабеля по породному составу, в пределах границ просеки ВЛ, в том числе ранее сваленных деревьев (в случае их наличия).

4.3 Выполнить обработку древесины, опашку (создание минерализованной полосы) мест складирования древесины (штабелей) в соответствии с требованиями Правил пожарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением правительства РФ от 30 июня 2007 № 417 (в действующей редакции), Правил санитарной безопасности в лесах, утвержденных Постановлением правительства РФ от 20 мая 2017 № 607 (в действующей редакции).

4.4 Выполнить технический этап рекультивации нарушенных земель.

4.5 Ориентировочный объём выполняемых работ приведён в таблице:

№ п/п	Диспетчерское наименование ВЛ	Ориентировочная площадь вырубki, га
1	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Лосинка 1,2	3,1237
2	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Парус 1, 2	36,3934
3	ВЛ 110 кВ Магистральная - Кинтус 1,2	28,6559
4	ВЛ 110 кВ Кинтус - Вандрас	9,6384
5	ВЛ 110 кВ Кинтус-ЛПХ	10,2354
6	ВЛ 110 кВ Фоминская - Югра-1. 2	4,0408
7	ВЛ 110 кВ Правдинская - Сибирь	18,9272
8	ВЛ 110 кВ Пойковская - Сибирь	34,8615
9	ВЛ 110 кВ Святогор - Петелинская	16,2117
10	ВЛ 110 кВ Магистральная - Петелинская	2,2471
11	ВЛ 110 кВ Правдинская - Пойковская	15,4787
12	ВЛ 110 кВ отпайка Тепловская 1,2	21,0572

13	ВЛ 110 кВ Ленинская-Лосинка 1,2	8,8449
14	ВЛ 110 кВ Магистральная - Святогор-1, 2 (старый участок)	10,3001
15	ВЛ 110 кВ Святогор - Средний Балык-1. 2 (старый участок)	26,1623
16	ВЛ 110 кВ Средний Балык - Угутский-1, 2	12,3451
17	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Кратер 1	2,6947
18	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Кратер 1,2	6,7181
19	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Кратер-4	5,5264
20	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Кратер-3,4	3,8421
21	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Кратер-4 отпайка Компрессорная 2	1,98
22	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Кратер-3,4 отпайка Компрессорная 1,2	3,3236
23	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - кратер 3,4 отпайка КНС-18	6,0602
24	ВЛ 110 кВ Кратер - Средний Балык 1	0,7441
25	ВЛ 110 кВ Кратер - Средний Балык 1,2	19,7733
26	ВЛ 110 кВ Кратер - Средний Балык 1,2 отпайка Иглинская	18,2622
27	ВЛ 110 кВ Восточный - Угутский 2	16,6963
28	ВЛ 110 кВ Восточный - Угутский 1,2	4,8769
29	ВЛ 110 кВ Восточный - Угутский 1.2 отпайка Киняминская	4,7453
30	ВЛ 110 кВ Пыть-Ях - Восточный/Пыть-Ях - Угутский отп. Согорье	4,4244
31	ВЛ 110 кВ Восточный - Угутский 4	54,0078
32	ВЛ 110 кВ Ленинская - Восточно-Сургутская/Восточный - Восточно-Сургутская	0,2969
33	ВЛ 110 кВ Ленинская - Восточно-Сургутская / Ленинская – Широковская	18,7496
34	ВЛ 110 кВ Ленинская - Широковская / Восточный-Восточно-Сургутская	2,1005
35	ВЛ 110 кВ Правдинская - Сатарино 1	3,7473
36	ВЛ 110 кВ Правдинская - Сатарино 2	8,376
37	ВЛ 110 кВ Святогор - Средний Балык-1, 2 отпайка Речная-1, 2	18,7343
38	ВЛ 110 кВ Росляковская – Приобская	0,9857
39	ВЛ 110 кВ Росляковская - Хантос 1,2	1,1914
40	ВЛ 10 кВ Ханты-Мансийская – Базьяны	5,112
41	ВЛ 10 кВ Выкатная – Реполово	2,5533
42	ВЛ 110 кВ Магистральная-Кинтус-1,2 с отпайкой на ПС Лиственная 1,2	1,722
43	ВЛ 110 кВ Снежная - Фоминская 1,2	59,98
44	ВЛ 110 кВ Восточный-Широковская/Восточный-Восточно-Сургутская отпайка Асомкинская-1,2	0,625
45	ВЛ 110 кВ Вандрас - КС-6 с отпайкой на ПС ЛПХ	3,944
46	ВЛ 110 кВ Кратер-Средний Балык-1,2 с отпайкой на ПС Промысловая-1,2	1,4835
47	ВЛ 110 кВ Питающая ВЛ 110 кВ (ВЛ 110 кВ Югра-ГИБДД -1 и 11 цепь)	1,0226
48	ВЛ 110 кВ Вектор-Нефтеюганская -1,2	1,2382
49	ВЛ 110 кВ Снежная-КС-6	16,2189
Итого		560,28

5. Нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к выполнению работ:

5.1. Нормативные акты федерального уровня:

- Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 № 200-ФЗ (действующая редакция);
- Постановление Правительства РФ от 23.07.2009 № 604 (ред. от 22.10.2014) "О реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса Российской Федерации" (вместе с "Правилами

реализации древесины, которая получена при использовании лесов, расположенных на землях лесного фонда, в соответствии со статьями 43 - 46 Лесного кодекса Российской Федерации")

- Правила использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов (утв. Приказом Федерального Агентства лесного хозяйства Российской Федерации от 10.06.2011г. №223). Разъяснения к приказу Рослесхоза от 10.06.2011 г. №223 (письмо Рослесхоза от 23.01.2013г. №НК-03-54/554);

- Постановление правительства РФ от 20 мая 2017 № 607 «О правилах санитарной безопасности в лесах» (в действующей редакции);

- Постановление правительства РФ от 30 июня 2007 № 417 «Об утверждении правил пожарной безопасности в лесах» (в действующей редакции);

- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 13 сентября 2016 г. № 474 «Об утверждении правил заготовки древесины и особенностей заготовки древесины в лесничествах, лесопарках, указанных в статье 23 ЛК РФ» (в действующей редакции);

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7 (действующая редакция);

- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 №96 (действующая редакция);

- Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых территориях»;

- Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;

- Постановление Правительства РФ от 23.02.1994 №140 «О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы»;

- Федеральный закон от 21.07.2011 №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

- Постановление Правительства РФ от 13.08.1996 №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»;

- Федеральный закон Российской Федерации от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 19.09.2015 № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса»;

- Постановление Правительства РФ «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» от 24.02.2009 № 160;

5.2. Отраслевые НТД:

- Правила устройства электроустановок (действующее издание);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей (действующее издание);

- Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждённые Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 №390;

- Методические указания по устойчивости энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №277;

5.3. ОРД и НТД ПАО «Россети», ООО «РН-Юганскнефтегаз»:

- Программа мероприятий по повышению уровня пожарной безопасности объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети» утвержденная распоряжением ПАО «Россети» от 07.10.2015 №493р;

- Стандарт ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-11.01 С-0013 ЮЛ-099 «О пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах и месторождениях Общества»;

- Инструкция ООО «РН-Юганскнефтегаз» № ПЗ-11.02 И-0001 ЮЛ-099 «По действиям персонала на неохраняемых отдаленных объектах при появлении посторонних лиц»

Список НТД не является полным и окончательным. При выполнении работ необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент выполнения работ.

6. Общие требования к выполнению работ Подрядчиком.

6.1 Работы выполнить в строгом соответствии с утвержденной Заказчиком проектной и рабочей документацией шифр 6/17-49 разработанной ООО «Северэнергопроект», с соблюдением требований договора подряда, требований действующих технических регламентов и иных обязательных нормативных технических документов.

6.2 Подрядчик несет ответственность за выполнение работ в соответствии с утверждённой Заказчиком проектной и рабочей документацией шифр 6/17-49 разработанной ООО «Северэнергопроект» и в установленные договором подряда сроки, за надлежащее качество этих работ, за своевременное устранение недоделок, выявленных в процессе приёмки выполненных работ.

6.3 Перед началом работ Подрядчик обязан самостоятельно получить все необходимые разрешения, согласования и допуски для выполнения работ, в том числе у сторонних собственников и сторонних организаций.

6.4 Производство работ по расширению просек в охранной зоне действующих ВЛ осуществляется Подрядчиком после получения разрешения на допуск к выполнению работ от уполномоченного представителя со стороны Заказчика.

6.5 При невозможности выполнения безопасного производства работ из-за потенциального падения вырубаемых деревьев на токоведущие части ВЛ, работы необходимо производить после заблаговременной подачи письменной заявки Подрядчиком и вывода (отключения) ВЛ в ремонт Заказчиком.

6.6 Подрядчик наделяется полномочиями, закреплёнными выдаваемой доверенностью, и обязан самостоятельно направлять информацию об объемах и породном составе вырубаемой древесины не позднее 15 дней до завершения рубки в орган государственной власти субъекта Российской Федерации (в соответствии с требованиями ПП РФ № 604 от 23.07.2009), а в случае если лесной участок расположен на землях лесного фонда, в отношении которых осуществление полномочий, предусмотренных частью 1 статьи 83 Лесного кодекса Российской Федерации, не передано органам государственной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с частью 2 статьи 83 Лесного кодекса Российской Федерации, - в уполномоченный орган исполнительной власти в области лесных отношений (территориальные отделы-лесничества Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО - Югры).

6.7 Древесина, полученная в результате рубок, должна быть складирована Подрядчиком на просеках с учетом выполнения требований правил заготовки древесины, пожарной и санитарной безопасности в лесах, а также с учетом выполнения требований, предъявляемых к безопасной эксплуатации линий электропередач. Перемещение древесины допускается только по согласованию с Федеральным агентством по управлению государственным имуществом.

6.8 При выполнении работ Подрядчиком не допускается:

- повреждение лесных насаждений за пределами границ охранных зон ВЛ;
- проезд транспортных средств и иных механизмов по произвольным, неустановленным маршрутам, расположенным за пределами границ охранных зон ВЛ.

6.9 Подрядчик обязан обеспечить корректное ведение исполнительной документации по ходу производства работ в соответствии с (но не ограничиваясь) требованиями Порядка ведения исполнительной и формирования приёмо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса АО «Тюменьэнерго» ПЯ-ИА-10.1-6-9-07-2015.

6.10 Геодезические разбивочные работы в процессе выполнения работ осуществляются геодезической службой Подрядчика с выносом в натуру от пунктов геодезической разбивочной основы осей и отметок.

6.11 Доставка необходимых механизмов, МТР, ГСМ и оборудования для проведения работ осуществляется за счёт сил и средств Подрядчика.

6.12 С момента заключения договора Подрядчик обязан направить с сопроводительным письмом в адрес филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети согласованный с Заказчиком недельный сетевой график производства работ с детализированной разбивкой по видам работ.

6.13 Ежедневно (до 09:30 часов местного времени) Подрядчик обязан предоставлять Заказчику детальную информацию о фактически выполненных работах за отчётный период и о плановых показателях на следующий день, неделю, месяц. Информация направляется на электронный адрес Mosunov-DA@te.ru в электронном виде в формате «Excel».

7 Требования к безопасности выполнения работ и охране окружающей среды.

7.1 Работы выполняются в непосредственной близости ВЛ, находящихся под напряжением. При выполнении работ необходимо строго соблюдать требования ПТБ и ПУЭ.

7.2 Подрядчик обязан до начала выполнения работ разработать и согласовать с Заказчиком, а также со всеми заинтересованными сторонами, проект производства работ в который должны быть включены технологические карты на все виды основных работ.

7.3 Все выполняемые работы должны выполняться в соответствии с:

- СНИП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;
- СНИП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
- «Правила по охране труда в строительстве», приказ Минтруда России от 01.06.2015 № 336н;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», приказ Минтруда России от 24.07.2013 № 328н;
- «Правила по охране труда при работе на высоте», приказ Минтруда России от 28.03.2014 № 155н;
- «Правила по охране труда при выполнении электросварочных и газосварочных работ», приказ Минтруда России от 23.12.2014 № 1101н;
- «Правила по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов», приказ Минтруда России от 17.09.2014 № 642н;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок» (действующее издание);
- должностными инструкциями, другими нормативными документами по охране труда.

7.4 При транспортировке строительных грузов необходимо соблюдать «Правила дорожного движения Российской Федерации» и «Правила по охране труда на автомобильном транспорте».

7.5 Весь привлечённый к выполнению работ персонал, должен быть обучен безопасным методам ведения работ, ознакомлен с инструкциями и правилами по технике безопасности, обучен способам оказания доврачебной помощи. Рабочие, не прошедшие обучения безопасности труда и не получившие вводный (общий) инструктаж и инструктаж на рабочем месте, к выполнению работ не допускаются. Работодатель обязан обеспечить недопущение к работе лиц, не прошедших в установленном порядке обучение и инструктаж по охране труда, стажировку и проверку знаний требований охраны труда.

7.6 Пожарная безопасность при выполнении работ должна быть обеспечена в полном соответствии с «Правилами противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 № 390, и Федеральным законом от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

7.7 Требования и условия к природоохранным мероприятиям должны соответствовать Федеральным законам «Об охране окружающей среды» и других нормативных документов действующих на территории РФ.

8. Сроки начала и окончания работ.

С момента подписания договора подряда до 30.09.2019.

9. Контактная информация.

- Начальник ОКС Суржко Дмитрий Игоревич, тел. (3463) 25-32-62, e-mail: Surzhko-DI@te.ru;
- Начальник службы эксплуатации и ремонта ВЛ Кашкалов Сергей Николаевич, тел. (3463) 25-31-18 e-mail: Kashkalov-SN@te.ru.

Начальник ОКС

Начальник СЭиРВЛ

Начальник ПТО

Д. И. Суржко

С. Н. Кашкалов

Я. В. Яковленко