

Обоснование: Локальный сметный расчет № 3.2

| № п/п | Шифр расцены и коды ресурсов | Наименование работ и затрат | Единица измерения | Кол-во единиц | Цена изм. руб. | Коэф. поправочные к позиции | Всего в базисных ценах, руб. | Пункт коэф. пересчета | Коэф. пересчета | Всего в текущих (прогнозных) ценах, руб. | Сравнено ЗТР, ЗТМ, всего чел.-час. |
|-------|------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------|----------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------|-----------------|--|------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |

Раздел 1. Строительство ВЛ 6-10 кВ (Установка железобетонных опор)

| | | | | | | | | | | | |
|----|-----------------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|---|--------|---|-------|----|-------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 24 | ФЕР33-04-009-07 | Подска провод ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением: до 35 мм2 вручную 29 010,49 - 3,4 x 88,14 (Прил.33.4 п.3.10. В расцугу (независимо от времени года), на участках, запитых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,25; ТЗМ=1,25; ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; Т3=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее укорачивание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.7.9 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (V зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; Т3=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; Т3=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; Т3=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05) | 953,29 = 1 310,99 - 0,002 x | 1 км линии (3 прохода) при 10 опорах | 1 | 953,29 | | | | | 537,71 |
| 24 | ФЕР33-04-009-08 | Подска провод ВЛ 6-10 кВ в населенной местности сечением: свыше 35 мм2 вручную 29 010,49 - 3,4 x 88,14 (Прил.33.4 п.3.10. В расцугу (независимо от времени года), на участках, запитых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,25; ТЗМ=1,25; ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; Т3=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее укорачивание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.7.9 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (V зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; Т3=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; Т3=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; Т3=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05) | 993,32 = 1 394,54 - 0,0035 | 1 км линии (3 прохода) при 10 опорах | 1 | 993,32 | | 15602 | | 15602 | 560,12 |
| 25 | ФЕР33-04-009-13 | При увеличении количества опор на 1 км ВЛ добавлять: к расценке 33-04-009-05 29 010,49 - 3,4 x 88,14 (Прил.33.4 п.3.10. В расцугу (независимо от времени года), на участках, запитых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,25; ТЗМ=1,25; ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; Т3=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее укорачивание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.7.9 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (V зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; Т3=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; Т3=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; Т3=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05) | 110,77 = 416,25 - 0,0002 x 29 010,49 | 1 опора | 1 | 110,77 | | 16255 | | 16255 | 16,847,34 |
| 26 | ФЕР33-04-009-14 | При увеличении количества опор на 1 км ВЛ добавлять: к расценке 33-04-009-06 29 010,49 - 3,4 x 88,14 (Прил.33.4 п.3.10. В расцугу (независимо от времени года), на участках, запитых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,25; ТЗМ=1,25; ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; Т3=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее укорачивание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.7.9 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (V зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; Т3=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; Т3=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; Т3=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05) | 133,68 = 444,96 - 0,0004 x 29 010,49 | 1 опора | 1 | 133,68 | | 1243 | | 1243 | 18,79,19 |
| 27 | ФЕР33-04-009-15 | При увеличении количества опор на 1 км ВЛ добавлять: к расценке 33-04-009-07 29 010,49 - 3,4 x 88,14 (Прил.33.4 п.3.10. В расцугу (независимо от времени года), на участках, запитых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,25; ТЗМ=1,25; ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; Т3=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее укорачивание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.7.9 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (V зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; Т3=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; Т3=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; Т3=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; Т3=1,05; ТЗМ=1,05) | 30,14 = 335,62 - 0,0002 x 29 010,49 | 1 опора | 1 | 30,14 | | 1479 | | 1479 | 15,3 |
| 28 | ФЕР33-04-009-16 | При увеличении количества опор на 1 км ВЛ добавлять: к расценке 33-04-009-08 29 010,49 - 3,4 x 88,14 (Прил.33.4 п.3.10. В расцугу (независимо от времени года), на участках, запитых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; Т3=1,25; ТЗМ=1,25; ПЗ=5,21 (ОЗП=5 | | | | | | | | | |

| З | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | |
|---|-----------------|--|---------------------------|------|--------|---|---|-----|----|----|-----|----------|
| 37 | ФЕР01-02-061-01 | Засыпка вручную траншей, лапук котлованов и ям, группа грунтов: 1 (Письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2,7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) | 100 м ² грунта | 0,01 | 663,75 | | | | | | | 5,47 |
| Монтаж дополнительного наружного выводимого спуска по телу опоры | | | | | | | | | | | | |
| 38 | ФЕР08-02-472-09 | Проверка, позволяющий открыто по строительным основаниям: из круглой стали диаметром 12 мм 0,004 x 5 763,00 (Письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2,7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) | 351,74 = 374,79 - 100 м | 0,01 | 351,74 | | | 109 | | | 109 | |
| Итого по разделу 6 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Устройство заземления опор) | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 7. Строительство ВЛ 6-10 кВ (Разводка конструкций и материалов опор ВЛ по трассе) | | | | | | | | | | | | |
| Разводка конструкций и материалов опор ВЛ по трассе | | | | | | | | | | | | |
| 39 | ФЕР33-04-016-02 | Разводка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: одностоечных железобетонных опор (Прим.33.4 п.3.10. В распутию (независимо от времени года), на участках, занятых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,25; ТЗМ=1,25; Письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2,7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) | 1 опора | 1 | 49,34 | | | | | | | 3,43,71 |
| Итого по разделу 6 Строительство ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: одностоечных железобетонных | | | | | | | | | | | | |
| 40 | ФЕР33-04-016-04 | Разводка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: приставок железобетонных (Прим.33.4 п.3.10. В распутию (независимо от времени года), на участках, занятых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,25; ТЗМ=1,25; Письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2,7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) | 1 опора | 1 | 45,28 | | | 510 | | | 510 | 3,173,4 |
| Итого по разделу 6 Строительство ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: приставок железобетонных | | | | | | | | | | | | |
| 41 | ФЕР33-04-016-05 | Разводка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов основы одностоечных опор (Прим.33.4 п.3.10. В распутию (независимо от времени года), на участках, занятых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1,25; ЗПМ=1,25; ТЗ=1,25; ТЗМ=1,25; Письмо Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2,7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) | 1 опора | 1 | 13,05 | | | 469 | | | 469 | 1,931,08 |
| Итого по разделу 6 Строительство ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов основы одностоечных опор | | | | | | | | | | | | |
| 42 | ФЕР33-04-016-06 | Разводка конструкций и материалов опор ВЛ 0,38-10 кВ по трассе: материалов основы стальных опор (Прим.33.4 п.3.10. В распутию (независимо от времени года), на участках, занятых водой ОЗП=1,25; ЗМ=1 | | | | | | | | | | |

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | |
|--|---------------------|--|--------------|------|--------|---|---|----|---|----|----|------|------|
| 66 | ФЕР01-02-101-04 | Разделка древесины мягких пород, полученной от валяки леса, диаметр стволов: до 24 см (Листо Министрства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) Всего по позиции | 100 деревьев | 0,01 | 290,2 | | | | | | | | 1,78 |
| 67 | ФЕР01-02-101-05 | Разделка древесины мягких пород, полученной от валяки леса, диаметр стволов: до 28 см (Листо Министрства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) Всего по позиции | 100 деревьев | 0,01 | 388,98 | | | 43 | | | | 43 | 2,39 |
| 68 | ФЕР01-02-101-06 | Разделка древесины мягких пород, полученной от валяки леса, диаметр стволов: до 32 см (Листо Министрства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) Всего по позиции | 100 деревьев | 0,01 | 488,74 | | | 57 | | | | 57 | 3 |
| 69 | ФЕР01-02-101-07 | Разделка древесины мягких пород, полученной от валяки леса, диаметр стволов: более 32 см (Листо Министрства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) Всего по позиции | 100 деревьев | 0,01 | 823,23 | | | | | | | | 4,98 |
| Итого по разделу 13 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Вырубка деревьев) | | | | | | | | | | | | 122 | |
| Раздел 14. Строительство ВЛ 6-10 кВ (Уборка снега (подготовка трассы ВЛ)) | | | | | | | | | | | | 1424 | |
| 70 | ФССЦлн-01-01-01-009 | Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: двоя (Листо Министрства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ=1,0333; МАТ=1,0333; ТЗ=1,0333; ТЗМ=1,0333); Проектные работы ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05); Непредвиденные затраты ПЗ=1,03 (ОЗП=1,03; ЗМ=1,03; ЗПМ=1,03; МАТ=1,03; ТЗ=1,03; ТЗМ=1,03); Индекс-дефлятор кварталный (на 4 кв 2016 г) ПЗ=1,011 (ОЗП=1,011; ЗМ=1,011; ЗПМ=1,011; МАТ=1,011; ТЗ=1,011; ТЗМ=1,011); Индекс-дефлятор на 2017 год ПЗ=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; ЗПМ=1,05; МАТ=1,05; ТЗ=1,05; ТЗМ=1,05) Всего по позиции | 1 т груза | 1 | 12,81 | | | | | | | 79 | 79 |
| 71 | ФССЦлн-01-01-02-009 | Разгрузочные работы при автомобильных перевозках: двоя (Листо Министрства строительства и ЖКХ РФ от 27.09.2016 г. N 31523-ХМ/09 (Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами) ПЗ=5,21 (ОЗП=5,21; ЗМ=5,21; ЗПМ=5,21; МАТ=5,21; ТЗ=5,21; ТЗМ=5,21); Зимнее удорожание (СН 81-05-02-2007 табл.4 п.2.7 и п.79 Воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 - 35 кВ (В зона) ПЗ=1,0333 (ОЗП=1,0333; ЗМ=1,0333; ЗПМ | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|--|---|---|---|---|---|---|---|----|------------------|----|
| | Итого по разделу 12 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Обваловка опор) | | | | | | | | | 1652 | |
| | Итого по разделу 13 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Вырубка деревьев) | | | | | | | | | 1424 | |
| | Итого по разделу 14 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Уборка снега (подготовка трассы ВЛ)) | | | | | | | | | 28 | |
| | Итого по разделу 15 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Перевозка материалов) | | | | | | | | | 4409 | |
| | Итого по разделу 16 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Перебазировка техники) | | | | | | | | | 11600 | |
| | Итого по разделу 17 Строительство ВЛ 6-10 кВ (Материалы) | | | | | | | | | 312473 | |
| | Итого | | | | | | | | | 581026 | |
| | В том числе: | | | | | | | | | | |
| | Материалы | | | | | | | | | 314857 | |
| | Машины и механизмы | | | | | | | | | 117792 | |
| | ФОТ | | | | | | | | | 60765 | |
| | Накладные расходы | | | | | | | | | 62672 | |
| | Сметная прибыль | | | | | | | | | 35810 | |
| | НДС 18% | | | | | | | | | 104584,68 | |
| | ВСЕГО по смете | | | | | | | | | 685610,68 | |

Начальник СПРиТП
филлала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»



В.Н. Грунин