

#### РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

AQ ARHACONOR DIATS PER INSTITUT DATA TO A DISCRIPTION PER DESCRIPTION DEPEND LANGUA OF AND MODIFICATION OF A REPORTABLE AND RESERVED AND A DESCRIPTION ADDRESS OF A SECURITION AND A DESCRIPTION AND A DESCRIPTION

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР

032017605

TT D TX 12 A 2

ПРИКАЗ

№ 1/27

от 19.12.2017

г. Улан-Удэ

#### Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской утверждении Федерации OT 27.12.2004 No 861 «Об недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил энергопринимающих устройств присоединения технологического электрической объектов производству энергии, потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» приказываю:

1. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20

- кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).
- 2. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств принадлежащих садоводческим, огородническим, дачным некоммерческим объединениям объединениям иным некоммерческим (гаражностроительным, гаражным кооперативам, религиозным организациям, гражданам, объединившим свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи)) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений.
- 3. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированную тарифную ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
- 4. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 и С5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
- 5. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению  $\mathbb{N}_2$  3 настоящему приказу.
- 6. Утвердить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2018 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.
- 7. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению  $\mathbb{N}_2$  5 к настоящему приказу.
- 8. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приказом, применяются

для расчета платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Республики Бурятия, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

9. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального

опубликования и действует по 31.12.2018.

Руководитель

Б.В. Хмелёв

## Стандартизированная тарифная ставка C1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

Nº	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	9 520,17
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 233,59
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5 286,58

Приложение № 2 к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

### Стандартизированные тарифные ставка C2, C3, C4 и C5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

			Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)			
<b>№</b> π/π	Наименование работ	Уровень напряжения кВ	для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
1	2	3	4	5		
1.	С2і - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие ра					
1.	электропередачи на і-м уровне напряжения в р			,		
1.1	Прокладка воздушных линий с установкой опор (	(одноцепны		азано иное)		
1.1.1	Провод марки АС сечением до 50 мм2		811 983,26	X		
1.1.2	Провод марки АС сечением 70 мм2		756 956,05	X		
1.1.3	Провод марки СИП сечением до 16 мм2	0,4	1 068 323,21	925 828,92		
1.1.4.	Провод марки СИП сечением 25 мм2		645 826,29	720 697,22		
1.1.5.	Провод марки СИП сечением 35 мм2		503 201,97	951 995,62		
1.1.6.	Провод марки СИП сечением 50 мм2		892 007,87	1 116 682,95		
1.1.7.	Провод марки СИП сечением 70 мм2		795 961,76	999 347,89		
1.1.8.	Провод марки АС сечением до 50 мм2		829 992,56	X		
1.1.9.	Провод марки АС сечением 70 мм2	6/10	1 073 548,64	X		
1.1.10	Провод марки СИП сечением до 50 мм2	6/10.	1 196 886,49	1 097 549,81		
1.1.11	Провод марки СИП сечением до 70 мм2		X	1 286 065,05		
1.2.	1.2. Прокладка воздушных линий по существующим опорам (одноцепные если не указано иное)					
1.2.1.	Провод марки АС сечением до 50 мм2	0,4	X	375 492,16		
1.2.2.	Провод марки СИП сечением до 35 мм2		349 141,43	X		
1.2.3.	Провод марки СИП сечением 70 мм2		446 701,92	490 638,89		
1.2.4.	Провод марки СИП сечением 95 мм2		549 693,78	X		
2.	С3,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие р	расходов на с	троительств	о кабельных линий		
электропередачи на і-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)				уб./км)		

2.4.1. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х         2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ,       419 189 97       х					
ABBOIII, AABIJ, AABIJ, AABIJIN, AAIIIIN, AAIIIN, AAIIIN, ABBOIIIB сечением 70 мм2         946 032,08         х           2.1.3 AABIJ, AABIJ, AABIJ, AAIIIN, AAIIIN, AAIIIN, ABBOIIIB, ABBI, ABBOIIIB сечением 95 мм2         0,4         1 076 946,67         х           2.1.4 AABIJ, AABIJ, AABIJ, AAIIIN,	53 67				
2.1.3   ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 70 мм2   1.288 692,47   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 120 мм2   1.076 946,67   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 120 мм2   1.376 075,64   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 185 мм2   1.376 075,64   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 185 мм2   1.376 075,64   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 185 мм2   1.376 075,64   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 185 мм2   1.376 075,64   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 185 мм2   1.376 075,64   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.388 287,86   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.388 287,86   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.998 565,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.898 699,26   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.898 699,26   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.898 699,26   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.898 683,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.898 683,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.898 683,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.896 683,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.896 683,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIIIB сечением 190 мм2   1.896 683,45   x ABBGIIIB, ABBI, ABBGIII	,5,07				
2.1.3         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШПУ, ААШПУ,         1 288 692,47         x           2.1.4         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШПУ, ААШПУ,         0,4         1 076 946,67         x           2.1.5         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШПУ, ААШПУ,         0,4         1 076 946,67         x           2.1.5         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШПУ, ААШПУ,         0,4         1 076 946,67         x           2.1.6         АВБИВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 120 мм2         1 376 075,64         x           2.1.7         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         1 538 287,86         x           2.1.7         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         1 538 287,86         x           2.1.8         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         1 593 67,44         x           2.1.9         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         1 998 565,45         x           2.1.10         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         1 193 276,90         x           2.1.11         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         1 794 275,63         x           2.1.11         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШВУ, ААШПУ,         2 441 835,34         x           2.1.12         ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛДУ, ААБ					
2.1.4   ABGGIIIB, ABBT, ABGGIIIB сечением 95 мм2   1.286 692,47   3.2					
2.1.4         ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБПУ, ААППУ, ААППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 120 мм2         0,4         1 076 946,67         х           2.1.5         ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААППУ, АВППУ, АВППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 180 мм2         1 376 075,64         х           2.1.6         ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААППУ, ААППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2         1 376 075,64         х           2.1.7         АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2         1 538 287,86         х           2.1.8         ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППУ, АППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 120 мм2         1 998 565,45         х           2.1.9         ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППУ, АППУ, АППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 120 мм2         6/10.         1 073 276,90         х           2.1.11         ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, АППРУ, АППРУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2         6/10.         1 794 275,63         х           2.1.12         АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2         2 441 835,34         х         1 794 275,63         х           2.1.12         АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2         1 1 794 275,63         х         1 1 794 275,63         х           2.2.1         АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2         1 1 794 275,63         х         1 1 794 275,63         х           2.2.2         Прокладка длу каБОНВ, КаВСПВ, КаВСП					
ABBOIlla, ABBI, ABBOIlla cevenuem 120 мм2					
2.1.3         ABБGIIIa, ABBГ, ABGIIIB сечением 150 мм2         946 905,29         х           2.1.6         AAББИ, AAБ2лУ, AAБ2л, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 185 мм2         1 376 075,64         х           2.1.7         AAБЛУ, AAБ2лУ, AAБ2л, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 240 мм2         1 538 287,86         х           2.1.8         AAБЛУ, AAБ2лУ, AAБ3, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением до 70 мм2         1 998 565,45         х           2.1.9         AAБЛУ, AAБ2лУ, AAБ3, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 150 мм2         1 1073 276,90         х           2.1.10         AAБЛУ, AAБ2лУ, AAБ3, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 185 мм2         1 794 275,63         х           2.1.11         ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 185 мм2         1 794 275,63         х           2.1.12         ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 185 мм2         1 794 275,63         х           2.1.12         AAGANY, AAEDAY, AAED, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB, ABGGIIIB					
2.1.6   ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПБПУ, ААШПУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2   1.538 287.86   x   x   x   x   x   x   x   x   x					
2.1.0.         ABБ6IIIв, ABBГ, ABБ6IIIв сечением 185 мм2         1 376 075.64         X           2.1.7.         AAБGIII, AADZIY, AADZI, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 240 мм2         1 538 287.86         X           2.1.8.         AAБЛУ, AAБДУ, AAБД, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением до 70 мм2         1 915 367.44         X           2.1.9.         AAБЛУ, AAБДУ, AAБД, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 120 мм2         6/10.         1 973 276.90         X           2.1.10.         AAБДГУ, AAБДУ, AAБД, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 150 мм2         6/10.         1 073 276.90         X           2.1.11.         AAБЛУ, AAБДУ, AAБД, ATIBITY, AAIIIBY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 240 мм2         1 794 275.63         X           2.1.12.         AAБЛУ, AAБДЛУ, AAБДЛУ, AAIIINY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 240 мм2         2 441 835,34         X           2.2.1.         AAБЛУ, AAБДЛУ, AAIIINY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 185 мм2         1 826 364,53         X           2.2.1.         AAБЛУ, AAБДЛУ, AAБЛ, ATIBITY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 185 мм2         1 537 837,01         X           2.3.         ADGRIY, AAБДЛУ, AAБЛ, ATIBITY, AAIIINY, AAIIINY, ABGGIIIB, ABBГ, ABGGIIIB сечением 120 мм2         0,4         1 882 372.71         X           2.3.					
2.1.7   ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБСШВ, АВВГ, АВБСШВ сечением 240 мм2   1 915 367,44   x					
2.1.8 АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2 2.1.9 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛИ, АИПВУ, ААППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 70 мм2 2.1.10 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛИ, АПВПУ, ААППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 120 мм2 2.1.11 АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 150 мм2 2.1.11 АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 150 мм2 2.1.12 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛИ, АППУ, ААППУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2 2.1.12 АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2 2.2.1 Прокладка двух кабсльной линии в траншее с покрытием кирпичом 2.2.1 АВБОШВ сечением до 120 мм2 2.2.1 АВБОШВ сечением 185 мм2 2.2.2 Прокладка двух кабсльной линии в траншее с покрытием кирпичом 2.2.1 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААППУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.1 Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением до 35 мм2 2.3.1 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 120 мм2 2.3.2 АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 120 мм2 2.3.3 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 120 мм2 2.3.4 АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 120 мм2 2.3.5 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 120 мм2 2.3.5 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААПВУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.6 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППЬУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.5 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППЬУ, ААППУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.6 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППЬУ, ААППРУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.7 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААПВУ, ААППРУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.8 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППВУ, ААППРУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.7 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППВУ, ААППРУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.7 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППРУ, ААППРУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 185 мм2 2.3.7 ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААППРУ, ААППРУ, АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 190 мм2 2.3.7 АВБОПВ, АВВГ, АВБОПВ сечением 190 мм2 2.3.					
2.1.8   ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением до 70 мм2   1 915 367,444   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 120 мм2   1 998 565,45   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 120 мм2   1 1 073 276,90   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 150 мм2   1 1 073 276,90   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 150 мм2   1 794 275,63   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 185 мм2   1 794 275,63   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 185 мм2   2 441 835,34   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 185 мм2   2 441 835,34   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABБ6ШВ сечением 240 мм2   2 441 835,34   X ABБ6ШВ сечением до 120 мм2   1 826 364,53   X ABБ6ШВ сечением 185 мм2   1 826 364,53   X ABБ6ШВ сечением 185 мм2   1 396 899,26   X ABБ6ШВ сечением 185 мм2   1 396 899,26   X ABБ6ШВ, ABBГ, ABB6ШВ сечением до 35 мм2   1 537 837,01   X ABB61ШВ, ABBГ, ABB61ШВ сечением до 35 мм2   1 537 837,01   X ABB61ШВ, ABBГ, ABB61ШВ сечением до 35 мм2   1 537 837,01   X ABB61ШВ, ABBГ, ABB61ШВ сечением 120 мм2   1 882 372,71   X ABB611B, ABBГ, ABB611B сечением 120 мм2   2 3.3   AAB¬V,					
2.1.9   ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2   1 794 275,63   × АВБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛУ, ААБЛО, АТВПУ, АШБУ, АШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2   1 537 837,01   × АБЛУ, ААБЛУ, ААБЛО, АТВПУ, АШБУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2   1 896 683,45   × АБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛА, АТВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2   1 896 683,45   × АБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛА, АТВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2   2 957 446,19   × АБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛИ, АНВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2   2 957 446,19   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2   2 957 446,19   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2   2 441 835,34   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ Сечением 240 мм2   2 441 835,45   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ Сечением 240 мм2   2 441 836,45   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ Сечением 240 мм2   2 441 836,45   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ Сечением 240 мм2   2 441 836,45   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ СЕЧЕНИЕМ 240 мм2   2 441 836,45   × АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ СЕЧЕНИЕМ 240 мм2   2 441 836,45   × АВБ6	:				
2.1.10   АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 120 мм2   1 073 276,90   x АББЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 150 мм2   1 794 275,63   x АББЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 185 мм2   2 441 835,34   x АББЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 240 мм2   2 441 835,34   x АББЛУ, ААБДЛУ, ААБЛУ, ААБЛО, АПВПУ, АШВУ, ААШПУ, АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 240 мм2   2 957 446,19   x АБЛУ, ААБЛУ,					
2.1.10   ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 150 мм2   1.794 275,63   x	-				
2.1.10   АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 150 мм2   1 794 275,63   x					
2.1.11   АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 185 мм2   2.1.12   ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛИВУ, ААШПУ, АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением 240 мм2   2.2.1   Прокладка двух кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом   1.826 364,53   2.2.2   ААБЛУ, ААБДЛУ, ААШПУ, АВББШВ, АВВГ, АВББШВ сечением до 120 мм2   1.826 364,53   2.2.2   ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛЛУ, ААБЛЛ	· 				
2.1.12   АВБОШВ, АВВТ, АВБОШВ сечением 185 мм2   2.41 835,34   х					
2.1.12   АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2   2.441 835,34   х   2.2.1   Прокладка двух кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом   1.826 364,53   х   3.96 899,26   x   3.96 89,26   x   3.96 89,26   x   3.96 89,26   x   3.96 89,26   x					
2.2.1   ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 120 мм2   1 826 364,53   х дабар.	-				
2.2.1   АВБбШв сечением до 120 мм2					
2.2.2. ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБбШВ, АВВГ, Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия дальной дальный дальной дальной дальной дальной дальной дальной дальной дально					
2.2.2. ААБЛУ, ААБДЛУ, ААППВУ, ААПППУ, АВБОПІВ, АВВІ ,       1 396 899,26       х         2.3. Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия         2.3.1. ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 35 мм2       1 537 837,01       х         2.3.2. ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 120 мм2       0,4       1 882 372,71       х         2.3.3. ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2       0,4       1 535 256,33       х         2.3.4 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2       2 311 566,84       х         2.3.5 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 120 мм2       1 896 683,45       х         2.3.6 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2       6/10.       1 817 915,66       х         2.3.7 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2       6/10.       1 817 915,66       х         2.4.1 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2 ААБЛУ, ААБДЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.3 ААБЛУ					
2.3.         Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия           2.3.1.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 35 мм2         1 537 837,01         х           2.3.2.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2         0,4         1 882 372,71         х           2.3.3.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2         0,4         1 535 256,33         х           2.3.4.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2         2 311 566,84         х           2.3.5.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 120 мм2         1 896 683,45         х           2.3.6.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2         6/10.         1 817 915,66         х           2.3.7.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2         2 957 446,19         х           2.4.1.         Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прогоды, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 95 мм2         474 339,09         х           2.4.2.         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2         0,4         657 630,34         х           2.4.3         ААБлУ, ААБ2лУ, ААБЛ, АПВПУ, АА					
2.3.1.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 35 мм2       1 537 837,01       х         2.3.2.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2       0,4       1 882 372,71       х         2.3.3.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2       0,4       1 535 256,33       х         2.3.4.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2       2 311 566,84       х         2.3.5.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 120 мм2       1 896 683,45       х         2.3.6.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2       6/10.       1 817 915,66       х         2.3.7.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ7, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2       2 957 446,19       х         2.4.1.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ7, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ7, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х         2.4.3       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ7, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х	<u> </u>				
ABBollib, ABBI, ABBollib сечением до 35 мм2					
2.3.2   АВБбШВ, АВВГ, АВБбШВ сечением 120 мм2   1 535 256,33   X					
2.3.3   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2   1 535 256,33   × 2 2.3.4   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2   2.3.5   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением до 120 мм2   2.3.6   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2   2.3.7   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2   2.3.7   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛОНОВ Сечением 240 мм2   2.3.7   ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛОНОВ Сечением 240 мм2   2.3.7					
2.3.5. АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2  2.3.4. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2  2.3.5. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 120 мм2  2.3.6. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2  2.3.7. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2  2.4. Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прогоды. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2  2.4.2. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2  2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2  2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2  2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2					
2.3.4.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2       2 311 566,84       х         2.3.5.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 120 мм2       1 896 683,45       х         2.3.6.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 185 мм2       6/10.       1 817 915,66       х         2.3.7.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2       2 957 446,19       х         2.4.1       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 95 мм2       0,4       657 630,34       х         2.4.3       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х					
2.3.5. АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2  2.3.5. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 120 мм2  2.3.6. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2  2.3.7. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2  2.4. Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прогадка одной кабельной прогадка одной кабельной прогадк					
2.3.5. АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 120 мм2  2.3.6. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением185 мм2  2.3.7. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2  2.4. Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прогоды. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2  2.4.1. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2  2.4.2. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2  2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2  2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБлУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ1, АПВПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ1, АПВПУ, ААШпУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБ3, АПВПУ, ААШпУ, ААБ3, АПВ1ПУ, ААППВ2, ААБ3, АПВ1ПУ, ААППВ2, ААБ3, АПВ1ПУ, ААППВ2, АПВ1ПУ, ААППВ2, АПВ1ПУ, АПВ3,					
2.3.6.       ААБЛУ, ААБЗЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 185 мм2       6/10.       1 817 915,66       х         2.3.7.       ААБЛУ, ААБЗЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБОШВ, АВВГ, АВБОШВ сечением 240 мм2       2 957 446,19       х         2.4.1.       Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокладка одной горизонтальной прокладка одной горизонтально направленного бурения (прокладка одной горизонтальной горизонтальной горизонтальной горизонтальной горизонтальной горизонтальной горизонтального горизонтального г					
2.3.6.   АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением185 мм2   2.3.7.   ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2   2.4.1.   ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2   2.4.2.   ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2   2.4.2.   ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2   2.4.3   ААБлУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБлУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБлУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ,   2.4.3   2.4					
2.3.7.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 240 мм2       2 957 446,19       х         2.4.       Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прогоды.)       474 339,09       х         2.4.1.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2.       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х         2.4.3       ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, ААШПУ,       419 189 97       х	-				
2.4.       Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прогоды.)         2.4.1.       ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2.       ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х         2.4.3       ААБлУ, ААБ2лУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААШпУ,       419 189 97       х					
2.4.1. ААБЛУ, ААБЗЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБбШВ, АВВГ, АВБбШВ сечением до 95 мм2       474 339,09       х         2.4.2. ААБЛУ, ААБЗЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБбШВ, АВВГ, АВБбШВ сечением 120 мм2       0,4       657 630,34       х         2.4.3 ААБЛУ, ААБЗЛУ, ААБЗЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ,       419 189 97       х					
2.4.1. АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2 2.4.2. ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2 2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, ААБлУ, ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, 419 189 97	Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокола)				
2.4.2. ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечением 120 мм2  2.4.3. ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, ААБЛУ, АДПВПУ, АДПВЛУ, АДП					
2.4.2. АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2 2.4.3 ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, 4.19.189.97					
1/431	<u> </u>				
	<del></del>				
АВБоШв, АВВГ, АВБоШв сечением 240 мм2					
2.4.4. ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 150 мм2					
ΔΑΕΊν ΑΛΕΣΊν ΑΛΕΊ ΑΠΡΠΥ ΑΛΙΙΙΡΎ ΑΛΙΙΙΙΤΎ 0/10.					
2.4.5. АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2 393 488,87 х	· 				
2.5. Прокладка двух кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прок	ола)				
2.5.1. ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, 0,40 717 038,32 х					
АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2 717 030,32 С4,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пункт					
3. секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на і-м					
напряжения (руб./шт.)					

3.1.	Строительство реклоузеров			
3.1.1.	Реклоузер RBA/TEL-10-12,5/630У	6/10.	1 237 738,70	1 237 738,70
4.	С5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
4.1.	Строительство трансформаторных подстанциі	й уровнем н	апряжения д	цо 35 кB
4.1.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 25 кВа	6/10.	12 432,95	12 708,44
4.1.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 40 кВа		8 521,03	8 474,90
4.1.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 63 кВа		6 199,50	5 838,38
4.1.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 100 кВа		3 569,83	5 873,56
4.1.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 160 кВа		4 117,09	5 730,47
4.1.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 250 кВа		2 470,07	3 845,80
4.1.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 400 кВа		1 947,37	2 341,20
4.1.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 630 кВа		3 893,19	X
4.1.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 1000 кВа		3 439,02	X

Приложение № 3 к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

# Ставки за единицу максимальной мощности на 2018 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

<b>№</b> п/п	Наименование мероприятий	Ставки	каждому ме	я расчета платы по ероприятию без НДС (в текущих ценах) для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным сетевым организациям и иным лицам, с применением постоянной и (или) временной схем электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	C <sub>1</sub> max	579,32	795,87
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{\text{ max}}$	257,62	353,92
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C <sub>1.2</sub> max	321,70	441,95
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий в том числе:	C <sub>2i</sub> max	X	X
2.1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	C <sub>2i</sub> <sup>max</sup> 0,4 кВ	3 655,77	6 130,35
	На уровне напряжения 6/10 кВ	C <sub>2i</sub> max 6/10 кВ	2 069,22	9 854,88
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:	C <sub>3i</sub> max	X	X

2.2.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	C <sub>3i</sub> max 0,4 кВ	3 683,65	2 025,35
2.2.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	C <sub>3i</sub> max 6/10 кВ		X
2.3.	Строительство реклоузеров	X	X	X
2.3.1.	Реклоузер RBA/TEL-10-12,5/630У	$C_{4i}^{\ \ max}6/10\ \kappa B$	611,83	611,83
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
2.4.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 25 кВа		12 432,95	12 708,44
2.4.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 40 кВа		8 521,03	8 474,90
2.4.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 63 кВа	C <sub>5i</sub> <sup>max</sup> 0,4; 6/10 кВ	6 199,50	5 838,38
2.4.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 100 кВа		3 569,83	5 873,56
2.4.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 160 кВа		4 117,09	5 730,47
2.4.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 250 кВа		2 470,07	3 845,80
2.4.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 400 кВа		1 947,37	2 341,20
2.4.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 630 кВа		3 893,19	X
2.4.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 1000 кВа		3 439,02	X

Приложение № 4 к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «МРСК Сибири" - "Бурятэнерго»	99 973,42
2	АО «Улан-Удэ Энерго»	35 555,23
3	AO «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	7,93
4	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергоснабжению - СП Трансэнерго)	34,66
5	Итого	135 571,24

Приложение № 5 к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

- 1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок $^1$ .
  - А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»  $^2$  ;

$$\mathbf{P} = \mathbf{C}_1$$
 (py6.)

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,

переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P = C_1 + (C_{2i}*L_i) + (C_{3i}*L_i) + (C_{4i}*R_i) + (C_{5i}*N_i)$$
 (py6.)

где:

- ${f P}$  плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок<sup>3</sup>;
- $C_1$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);
- $C_{2i}$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);
- $C_{3i}$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);
- $C_{4i}$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);
- $C_{5i}$  стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);
  - **Ni** объем максимальной мощности, указанной в заявке;
  - $L_{i}$  протяжённость ВЛ(КЛ) на і-том уровне напряжения<sup>4</sup>;
- **Ri** количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) необходимых для осуществления технологического присоединения.
- В) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.
  - 2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения ставок за единицу максимальной мощности<sup>1</sup>.

$$P = (C_1^{\max} * N_i^{\max}) + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max}) * N_i^{\max} (py\delta.)$$

где:

- ${f P}$  плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности $^3$ ;
- ${\rm C_1}^{\rm max}$  ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям;
- $C_{2i}^{\ \ max}$  ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

- $C_{3i}^{\ \ max}$  ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;
- $C_{4i}^{\ \ max}$  ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;
- $C_{5i}^{\text{max}}$  ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;
  - $N_i^{max}$  объем максимальной мощности, указанной в заявке.
- 3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам<sup>1</sup>.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение  $(P_{\text{обш}})$  определяется следующим образом:

$$P_{\text{оби }} = P + (P_{\text{ист}1} + P_{\text{ист}2}) (\text{руб.})^3$$

где:

- Р расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.);
- $P_{\text{ист1}}$  расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);
- $P_{\text{ист}2}$  расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).
- 4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов уровнем напряжения до 150 кВт (включительно)<sup>1</sup>.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{o\delta m} = P$$

где:

 $P_{\text{общ}}$  размер платы за технологическое присоединение (руб.);

Р - расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.).

Примечания к формулам:

<sup>1</sup>При технологическом присоединении энергопринимающих объектов расположенных на территории относящихся к территории городских населенных пунктов и на территории не относящейся к территориям городских населенных пунктов применяются соответствующие стандартизированные тарифные ставки (ставки за единицу максимальной мощности);

<sup>2</sup>«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

<sup>3</sup>Размер платы для каждого присоединения рассчитывается территориальной сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

<sup>4</sup>Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.