



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

г. Архангельск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению № 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области, согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих

объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последней мили»):

на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 3;

на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 4;

на строительство пунктов секционирования согласно приложению № 5;

на строительство комплектных трансформаторных подстанций согласно приложению № 6.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в настоящем пункте, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

4. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 8 900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 7.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 3 настоящего постановления, и ставки платы, установленные в пункте 4 настоящего постановления, не распространяются на заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей 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 уровня 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 и с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых

энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

6. Установить формулу платы:

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 8;

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области с применением ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению № 9.

Формула платы, установленная в настоящем пункте, действует с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

7. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, согласно приложению № 10.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 20 ноября 2018 года № 64-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области»;

от 28 марта 2019 года № 23-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-э/1 и о признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20»;

от 25 июля 2019 года № 43-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-э/1».

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

П Л А Т А
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно

Категории заявителей	Плата, руб.	
	Сетевая организация является плательщиком налога на добавленную стоимость	Сетевая организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость
1. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно	550,00 за одно присоединение	
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с заявленной мощностью присоединения до 15 кВт включительно	458,33 за одно присоединение	550,00 за одно присоединение
3. Некоммерческие организации для поставки электрической энергии гражданам-членам этих организаций, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, с заявленной мощностью не более 15 кВт на каждого члена организации	458,33 в расчете на одного члена организации	550,00 в расчете на одного члена организации

- Примечания:**
- Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, предъявляемая сетевыми организациями, являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость, облагается налогом на добавленную стоимость.
 - Плата установлена в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей 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. Плата применяется с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3 таблицы, относятся садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения или иные некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; объединенные хозяйственные постройки граждан (гаражи, погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на выполнение организационных
мероприятий, связанных с технологическим присоединением
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

Наименование ставки	Размер ставки, руб. за одно присоединение:	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:	9 317	17 448
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1});	4 972	5 515
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2}).	4 345	11 933

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Ставки платы, предусмотренные указанной таблицей, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	928 059	980 269	1 140 244	1 204 392
от 50 до 95 мм ² включительно	1 084 492	1 273 796	1 329 505	1 561 577
от 95 до 185 мм ² включительно	1 389 153	1 631 636	1 702 995	2 000 262
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	977 881	1 148 574	1 797 904	2 111 737
от 50 до 95 мм ² включительно	1 094 234	1 285 238	1 961 403	2 303 775
от 95 до 185 мм ² включительно	1 524 466	1 790 569	2 057 005	2 416 066

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	1 044 147	1 226 408	1 282 874	1 355 046
от 50 до 95 мм ² включительно	1 220 149	1 433 132	2 010 876	1 683 292
от 95 до 185 мм ² включительно	1 374 025	1 613 868	2 108 890	2 250 469
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	1 100 201	1 292 246	2 022 799	2 375 888
от 50 до 95 мм ² включительно	1 231 109	1 446 005	2 206 749	2 591 948
от 95 до 185 мм ² включительно	1 715 157	2 014 547	2 314 310	2 718 285

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	785 086	829 254	964 584	1 018 849
от 50 до 95 мм ² включительно	917 421	1 077 561	1 124 688	1 321 008
от 95 до 185 мм ² включительно	1 175 147	1 380 274	1 440 640	1 692 111
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	861 559	910 029	1 520 928	1 786 413
от 50 до 95 мм ² включительно	1 006 784	1 063 424	1 659 238	1 948 867
от 95 до 185 мм ² включительно	1 289 614	1 514 723	1 740 113	2 043 858

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	786 829	932 983	1 123 533	1 146 294
от 50 до 95 мм ² включительно	957 469	1 212 350	1 701 090	1 735 551
от 95 до 185 мм ² включительно	1 322 142	1 365 243	1 784 004	1 903 772
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	930 709	1 023 862	1 711 176	2 009 870
от 50 до 95 мм ² включительно	1 132 720	1 196 444	1 866 788	2 192 645
от 95 до 185 мм ² включительно	1 450 928	1 704 195	1 957 779	2 299 519

П р и м е ч а н и я:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство кабельных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 537 608	1 942 382	2 611 563	3 167 917
от 50 до 95 мм ² включительно	2 105 568	2 846 122	2 932 623	3 611 162
от 95 до 185 мм ² включительно	2 299 864	3 108 754	2 971 606	5 135 505
от 185 до 240 мм ² включительно	3 465 551	4 253 422	4 249 617	5 396 745

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 616 727	2 185 349	2 750 341	3 564 183
от 50 до 95 мм ² включительно	2 368 947	3 202 135	3 299 457	4 062 872
от 95 до 185 мм ² включительно	2 587 547	3 497 620	3 343 315	5 777 891
от 185 до 240 мм ² включительно	3 899 047	4 785 471	4 781 190	6 071 809

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 176 303	1 643 148	2 144 074	2 679 883
от 50 до 95 мм ² включительно	1 781 194	2 407 662	2 407 662	3 054 843
от 95 до 185 мм ² включительно	1 945 558	2 513 814	3 423 984	4 344 354
от 185 до 240 мм ² включительно	2 931 665	3 594 941	3 522 901	4 565 348

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 323 444	1 677 089	2 326 636	3 015 102
от 50 до 95 мм ² включительно	2 003 999	2 457 394	2 612 669	3 258 067
от 95 до 185 мм ² включительно	2 188 922	2 684 156	3 852 281	4 887 777
от 185 до 240 мм ² включительно	3 298 379	4 044 622	4 044 622	5 136 415

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования
«последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	150 074
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	784 330
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 575 755
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	113 932
РУ 6(10) кВ	1 544 579
Разъединитель 6(10) кВ	81 815

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	168 847
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	882 440
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 772 862
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	128 183
РУ 6(10) кВ	1 737 786
Разъединитель 6(10) кВ	92 049

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	126 955

Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	663 500
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 333 002
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	96 380
РУ 6(10) кВ	1 306 628
Разъединитель 6(10) кВ	69 211

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	142 835
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	746 496
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 499 743
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	108 436
РУ 6(10) кВ	1 470 071
Разъединитель 6(10) кВ	77 868

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство комплектных
трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом
присоединении к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	4 710	5 617	11 773	21 319	×	×
40 кВА	3 415	4 073	8 074	14 620	×	×
63 кВА	3 210	3 827	7 452	13 494	×	×
100 кВА	2 554	3 339	5 478	9 920	×	×
160 кВА	1 596	2 087	3 165	6 991	14 086	25 507
250 кВА	1 273	1 538	2 524	4 785	8 856	21 766
400 кВА	×	×	1 712	3 100	5 886	14 467
630 кВА	×	×	1 333	2 414	5 127	9 967
1 000 кВА	×	×	1 135	2 055	4 248	8 258

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	5 299	6 319	13 246	23 985	×	×
40 кВА	3 843	4 582	9 084	16 449	×	×
63 кВА	3 611	4 306	7 482	15 182	×	×
100 кВА	2 873	3 757	6 164	11 161	×	×
160 кВА	1 796	2 348	3 561	7 865	15 848	28 698
250 кВА	1 432	1 731	2 839	5 384	9 963	24 489
400 кВА	×	×	1 926	3 488	6 622	16 276
630 кВА	×	×	1 500	2 716	5 768	11 213
1 000 кВА	×	×	1 277	2 312	4 779	9 291

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	3 634	4 751	9 959	18 034	×	×
40 кВА	2 889	3 445	6 320	11 443	×	×
63 кВА	2 476	3 238	5 312	9 620	×	×
100 кВА	2 160	2 825	3 150	8 392	×	×
160 кВА	1 350	1 766	2 788	5 049	11 916	21 578
250 кВА	1 077	1 301	2 135	3 866	7 491	18 413
400 кВА	×	×	1 448	2 622	4 979	12 238
630 кВА	×	×	1 128	2 042	4 337	8 431
1 000 кВА	×	×	960	1 738	3 594	6 986

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	4 088	5 346	11 205	20 290	×	×
40 кВА	3 251	3 876	7 110	12 875	×	×
63 кВА	2 786	3 643	5 977	10 823	×	×
100 кВА	2 430	3 178	3 544	9 442	×	×
160 кВА	1 519	1 987	3 137	5 680	13 407	24 277
250 кВА	1 212	1 464	2 405	4 354	8 428	20 716
400 кВА	×	×	1 629	2 950	5 602	13 769
630 кВА	×	×	1 269	2 298	4 880	9 486
1 000 кВА	×	×	1 080	1 956	4 043	7 860

П р и м е ч а н и я:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

СТАВКИ ПЛАТЫ

**за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Архангельской области энергопринимающих устройств
мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	545	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	40	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	476	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	88	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	4 038	3 636
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 521	6 973
от 95 до 185 мм ² включительно;	12 989	19 646
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	6 887	4 270
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 485	1 472
от 95 до 185 мм ² включительно.	15 257	23 075
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	1 998	1 548
от 50 до 95 мм ² включительно;	3 596	1 677

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
от 95 до 185 мм ² включительно;	4 690	2 692
от 185 до 240 мм ² включительно;	4 822	4 690
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 018	2 339
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 433	2 533
от 95 до 185 мм ² включительно;	7 084	4 066
от 185 до 240 мм ² включительно.	7 283	7 084
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	865	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	941
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	922
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	484
РУ 6(10) кВ.	×	2 078
Разъединитель 6(10) кВ	×	711
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 710	
40 кВА;	3 415	
63 кВА;	3 210	
100 кВА;	2 554	
160 кВА;	1 596	
250 кВА;	1 273	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 617	
40 кВА;	4 073	
63 кВА;	3 827	
100 кВА;	3 339	
160 кВА;	2 087	
250 кВА;	1 538	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	11 773	21 319
40 кВА;	8 074	14 620
63 кВА;	7 452	13 494
100 кВА;	5 478	9 920
160 кВА;	3 165	6 991
250 кВА;	2 524	4 785
400 кВА;	1 712	3 100
630 кВА;	1 333	2 414
1000 кВА;	1 135	2 055
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	14 086	25 507
250 кВА;	8 856	21 766
400 кВА;	5 886	14 467
630 кВА;	5 127	9 967
1000 кВА.	4 248	8 258

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	545	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	40	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	476	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	88	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	4 544	4 090
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 212	7 845
от 95 до 185 мм ² включительно;	14 614	22 103
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	7 748	4 804
от 50 до 95 мм ² включительно;	7 296	1 656
от 95 до 185 мм ² включительно.	17 165	25 961
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 248	2 074
от 50 до 95 мм ² включительно;	4 046	1 887
от 95 до 185 мм ² включительно;	5 277	3 029
от 185 до 240 мм ² включительно;	5 425	5 277
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 396	2 632
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 112	2 850
от 95 до 185 мм ² включительно;	7 971	4 575
от 185 до 240 мм ² включительно.	8 194	7 971
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	973	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	1 058
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	1 038
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	544
РУ 6(10) кВ.	×	2 338

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
Разъединитель 6(10) кВ	×	800
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 299	
40 кВА;	3 843	
63 кВА;	3 611	
100 кВА;	2 873	
160 кВА;	1 796	
250 кВА;	1 432	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	6 319	
40 кВА;	4 582	
63 кВА;	4 306	
100 кВА;	3 757	
160 кВА;	2 348	
250 кВА;	1 731	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	13 246	23 985
40 кВА;	9 084	16 449
63 кВА;	7 482	15 182
100 кВА;	6 164	11 161
160 кВА;	3 561	7 865
250 кВА;	2 839	5 384
400 кВА;	1 926	3 488
630 кВА;	1 500	2 716
1000 кВА;	1 277	2 312
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	15 848	28 698
250 кВА;	9 963	24 489
400 кВА;	6 622	16 276
630 кВА;	5 768	11 213
1000 кВА.	4 779	9 291

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	360	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной	58	

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
мощности).		
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	315	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	124	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	5 302	4 773
от 50 до 95 мм ² включительно;	7 249	9 155
от 95 до 185 мм ² включительно;	17 054	25 792
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	6 227	5 606
от 50 до 95 мм ² включительно;	8 514	10 753
от 95 до 185 мм ² включительно.	20 030	30 294
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 623	2 033
от 50 до 95 мм ² включительно;	4 722	2 201
от 95 до 185 мм ² включительно;	6 157	3 534
от 185 до 240 мм ² включительно;	6 330	6 157
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 963	3 071
от 50 до 95 мм ² включительно;	7 132	3 325
от 95 до 185 мм ² включительно;	9 301	5 339
от 185 до 240 мм ² включительно.	9 562	9 301
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	731	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	796
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	780
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	409
РУ 6(10) кВ.	×	1 758
Разъединитель 6(10) кВ	×	602
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	3 634	
40 кВА;	2 889	
63 кВА;	2 476	
100 кВА;	2 160	
160 кВА;	1 350	
250 кВА;	1 077	

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 751	
40 кВА;	3 445	
63 кВА;	3 238	
100 кВА;	2 825	
160 кВА;	1 766	
250 кВА;	1 301	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однострансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	9 959	18 034
40 кВА;	6 320	11 443
63 кВА;	5 312	9 620
100 кВА;	3 150	8 392
160 кВА;	2 788	5 049
250 кВА;	2 135	3 866
400 кВА;	1 448	2 622
630 кВА;	1 128	2 042
1000 кВА;	960	1 738
– блочного типа номинальной мощностью:	однострансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	11 916	21 578
250 кВА;	7 491	18 413
400 кВА;	4 979	12 238
630 кВА;	4 337	8 431
1000 кВА.	3 594	6 986

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	360	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	58	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	315	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	124	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	5 965	5 370

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
от 50 до 95 мм ² включительно;	8 155	10 300
от 95 до 185 мм ² включительно;	19 187	29 018
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	7 006	6 308
от 50 до 95 мм ² включительно;	9 579	12 098
от 95 до 185 мм ² включительно.	22 536	34 084
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 951	2 287
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 312	2 477
от 95 до 185 мм ² включительно;	6 928	3 976
от 185 до 240 мм ² включительно;	7 122	6 928
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	4 458	3 455
от 50 до 95 мм ² включительно;	8 024	3 741
от 95 до 185 мм ² включительно;	10 464	6 006
от 185 до 240 мм ² включительно.	10 758	10 464
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	823	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	895
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	878
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	461
РУ 6(10) кВ.	×	1 978
Разъединитель 6(10) кВ	×	677
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 088	
40 кВА;	3 251	
63 кВА;	2 786	
100 кВА;	2 430	
160 кВА;	1 519	
250 кВА;	1 212	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 346	
40 кВА;	3 876	
63 кВА;	3 643	
100 кВА;	3 178	
160 кВА;	1 987	
250 кВА;	1 464	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	11 205	20 290
40 кВА;	7 110	12 875
63 кВА;	5 977	10 823
100 кВА;	3 544	9 442
160 кВА;	3 137	5 680
250 кВА;	2 405	4 354

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
400 кВА;	1 629	2 950
630 кВА;	1 269	2 298
1000 кВА;	1 080	1 956
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	13 407	24 277
250 кВА;	8 428	20 716
400 кВА;	5 602	13 769
630 кВА;	4 880	9 486
1000 кВА.	4 043	7 860

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

ФОРМУЛА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
с применением стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанная в приложении № 2 к настоящему постановлению;

б) если согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных (ставка С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения по трассе, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (ставки С4) и количества пунктов секционирования и (или) произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП (ставки С5) и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если 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 процентов 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 процентов 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.

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении № 2 к настоящему постановлению, определяемые как ставка С1;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством ставок С2, С3, С4 и С5 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 и С5 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются как произведение ставки С2

«Две цепи на опоре» и (или) ставки С3 «Два кабеля по трассе» и протяженности трассы линии электропередачи.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются как произведение ставки С5 «2 Т» и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

ФОРМУЛА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
с применением ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц приложения № 7 к настоящему постановлению, которые не включают в себя расходы на строительство «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство

объектов «последней мили» определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности «Две цепи на опоре» и (или) «Два кабеля по трассе» на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности «Двухтрансформаторные» и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 12 декабря 2019 г. № 80-э/1

РАСХОДЫ
сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату
за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах
на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

Наименование сетевой организации	Расходы, тыс. руб.
АО «Оборонэнерго»	4 286,44
АО «Энергосети АОЭК»	81,87
МУП «Горсвет»	814,51
МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	1 960,68
МУП «Карпогорская КЭС»	2 899,36
МУП «НЭСК»	1 493,48
МУП «ЭСП»	289,32
АО «АЭС»	1 198,46
ОАО «РЖД»	1 844,49
ООО «АСЭП»	16 030,47
ООО «Архсвет»	4 119,31
ООО «Архэнергия»	305,39
ООО «СельЭнерго»	6 513,39
ПАО «МРСК Северо-Запада»	80 086,44