



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12.12.2018

№ 6-495

город Томск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

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 Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил 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 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 35/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.
4. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно Приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₂) на территории Томской области согласно Приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области согласно Приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₅) на территории Томской области согласно Приложению № 7 к настоящему приказу.

8. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно Приложению № 8 к настоящему приказу.

9. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области согласно Приложению № 9 к настоящему приказу.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2019 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).

11. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного 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 Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как стандартизированная тарифная ставка (C_1);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), 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 применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной 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 № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым 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, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым 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.

Приложение № 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 6-495

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение
организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к
электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 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)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С ₁), всего, в том числе:	11 001,67	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})	3 131,92	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})	7 869,75	

Приложение № 4
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 12.12.2018 № 6-495

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	124,45	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	312,70	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (C₂) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизованная тарифная ставка (C ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	-
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	504 908	617 519
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	334 118	
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	334 118	
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	416 271	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	661 948	
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	865 539	-
8	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	264 385	
9	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	169 462	
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	343 581	
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	869 044	
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	966 730	1 556 423
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	976 176	2 211 019

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизованная тарифная ставка (C ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	477 221	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940 713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 154 468	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	96 716	
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	378 878	
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	482 274	
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 151 311	1 059 400
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	993 018	1 665 318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 013 753	-

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили»
при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 298 253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 612	
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 431 349	
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 120 839	
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 728 398	2 209 859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 563 222
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 446 109	3 258 030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 395 651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 640 490	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 938 035	
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 008 225	
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	6 135 157
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 315 574
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 359 649
15	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 777 740	

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 810 384
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 065 252
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно		3 278 481
4	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно		8 394 686
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно		6 198 683

Приложение № 7
к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области
от 12.12.2018 № 6-495

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций
«последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории
Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 373
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	20 521
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 640
4	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 144
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 053
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 217
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	5 902
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	11 150
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	8 828
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 383
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 627
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 748
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 714
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 410
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7 054
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 239
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 058
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 772
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	1 986
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 264
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 151
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 862

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

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3 037
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 860
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 948
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 499
5	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	5 085
6	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	24 647
7	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	5 665
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 058
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 772
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	1 986
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 264
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 151
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 862

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	-
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 872	611
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1 782	
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	371	
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 787	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 913	
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 816	-
8	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	25 557	
9	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14 404	
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 921	
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 864	
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 333	2 291
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 383	7 716
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 779	
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 824	
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 063	
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 337	2 236
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 795
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 747	1 888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 127	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 872	
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 596	
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 096
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 126
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 920
15	Горизонтальное наклонное бурение, прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 436	

Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно		7 373
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно		20 521
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно		1 640
4	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 144
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	16 053
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	12 217
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	5 902
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	11 150
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	8 828
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 383
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	8 627
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 748
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5 714
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 410
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7 054
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 239
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 058
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 772
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	1 986
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 264
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 151
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 862

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 757	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 401	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 611	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 901	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 552	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 749	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 943	14 623
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	31 363	4 550
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	40 550	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 892
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	34 834
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 176
4	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	13 431
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	2 963
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	3 037
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 860
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	2 948
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 499
5	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	5 085
6	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	24 647
7	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	5 665
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 058
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 772
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	1 986
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 264
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 151
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 862

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617