



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

14 декабря 2020 года

г. Омск

№ 567/91

Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2021 год

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», 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

- стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в территориальную сетевую организацию на территории Омской области с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает кооператив, то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этого кооператива, при условии присоединения каждым членом такого кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и

нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают садоводческое, огородническое некоммерческие товарищества то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном на территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация, то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов

электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Расходы Публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год, составляют 446 686,69 тыс. руб.

7. Расходы акционерного общества «Омскэлектро», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год, составляют 63 577,69 тыс. руб.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года следующие приказы Региональной энергетической комиссии Омской области:

1) от 30 декабря 2019 года № 575/90 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2020 год»;

2) от 19 мая 2020 года № 46/25 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90 «Об установлении платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Омской области на 2020 год»;

3) от 7 июля 2020 года № 88/35 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90»;

4) от 27 августа 2020 года № 143/48 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90»;

5) от 1 октября 2020 года № 196/60 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90»;

6) от 22 октября 2020 года № 236/66 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90»;

7) от 19 ноября 2020 года № 325/75 «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2019 года № 575/90».

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 14 декабря 2009 года № 567/09

Стандартизированные тарифные ставки
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	29 239,32
1.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	12 169,17
1.1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	17 070,15
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./шт.	24 490,54
1.2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./шт.	7 540,97
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./шт.	16 949,57

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)		
2.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
2.1.1.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:	X	X
2.1.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 026 420,01 (0,00)
2.1.1.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 983 415,30 (0,00)
2.1.1.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	6 379 825,38 (0,00)
2.1.1.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	3 011 938,46 (0,00)
2.1.1.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 829 893,78 (0,00)
2.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ:		

2.1.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	807 460,66 (0,00)
2.1.2.2	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 047 266,33 (0,00)
2.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	381 999,59 (0,00)
2.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 306 325,31 (0,00)
2.1.2.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	537 358,48 (0,00)
2.1.2.6.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	370 778,21 (0,00)
2.1.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	976 980,64 (0,00)
2.1.2.8.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод	руб./км	1 216 161,38 (0,00)

	изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
2.1.2.9.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	671 058,11 (0,00)
2.1.2.10.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	1 802 025,16 (0,00)
2.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
2.2.1.	Строительство ВЛ- 35 кВ:		
2.2.1.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	4 604 317,26 (0,00)
2.2.2.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:		
2.2.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 371 979,30 (0,00)
2.2.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 069 010,91 (0,00)
2.2.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм	руб./км	11 572 868,03 (0,00)

	включительно)		
2.2.2.4.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	8 131 408,88 (0,00)
2.2.2.5.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	6 356 913,70 (0,00)
2.2.2.6.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 267 685,31 (0,00)
2.2.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 746 022,45 (0,00)
2.2.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.3.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 540 630,92 (0,00)
2.2.3.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	389 957,44 (0,00)
2.2.3.3.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 529 070,24 (0,00)
2.2.3.4.	Строительство воздушных линий	руб./км	695 307,79

	(без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)		(0,00)
2.2.3.5.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 468 403,98 (0,00)
2.2.3.6.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 397 988,86 (0,00)
2.2.3.7.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	623 375,99 (0,00)
2.2.3.8.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 370 835,08 (0,00)
2.2.3.9.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	454 430,59 (0,00)
2.2.3.10.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	614 453,31 (0,00)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C3,i)		
3.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов		

	сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ, i) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
3.1.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ:		
3.1.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 934 858,57 (0,00)
3.1.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	3 152 632,68 (0,00)
3.1.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	3 713 431,34 (0,00)
3.1.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	2 855 338,95 (0,00)
3.1.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	3 483 556,39 (0,00)
3.1.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией,	руб./км	5 701 480,90 (0,00)

	многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
3.1.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	5 398 507,43 (0,00)
3.1.1.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	4 458 868,56 (0,00)
3.1.1.9.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	6 395 614,20 (0,00)
3.1.1.10.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 373 775,74 (0,00)
3.1.1.11.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	8 790 580,23 (0,00)
3.1.1.12.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой	руб./км	4 016 980,26 (0,00)

	жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
3.1.1.13.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	4 865 470,25 (0,00)
3.1.1.14.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	5 609 413,07 (0,00)
3.1.1.15.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	4 462 609,98 (0,00)
3.1.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.1.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	1 312 028,96 (0,00)
3.1.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 042 093,90 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство кабельных линий	руб./км	2 620 301,82

	(прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)		(0,00)
3.1.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	2 247 142,08 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в галереях и эстакадах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	2 085 247,83 (0,00)
3.1.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	3 206 247,62 (0,00)
3.1.2.7.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	8 082 464,32 (0,00)
3.1.2.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	14 065 225,71 (0,00)
3.1.2.9.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с	руб./км	8 790 580,23 (0,00)

	резиновой и пластмассовой изоляцией, одножильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)		
3.1.2.10.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	5 025 798,62 (0,00)
3.1.2.11.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	4 602 421,14 (0,00)
3.1.2.12.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	4 191 605,65 (0,00)
3.1.2.13.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	5 827 039,56 (0,00)
3.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ, i) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
3.2.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ		

3.2.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	1 823 086,76 (0,00)
3.2.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	1 850 987,31 (0,00)
3.2.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	5 865 383,83 (0,00)
3.2.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./км	2 527 525,97 (0,00)
3.2.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	2 855 338,95 (0,00)
3.2.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./км	6 395 614,20 (0,00)
3.2.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка методом ГНБ, с	руб./км	4 223 797,97 (0,00)

	бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)		
3.2.1.8.	Строительство кабельных линий (прокладка методом ГНБ, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	6 558 441,53 (0,00)
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./км	5 531 219,13 (0,00)
3.2.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./км	819 699,88 (0,00)
4.	Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ (С4,і)		
4.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ		
4.1.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
4.1.1.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	руб./шт.	4 904 507,80 (0,00)
4.1.2.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
4.1.2.1.	Строительство пунктов	руб./шт.	1 890 708,44

	секционирования (реклоузеров) с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно		(0,00)
4.1.2.2.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров) с номинальным током свыше 1000 А	руб./шт.	5 637 666,63 (0,00)
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і)		
5.1.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
5.1.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	19 238,91 (0,00)
5.1.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 354,68 (0,00)
5.1.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 257,23 (0,00)
5.1.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 269,69 (0,00)
5.1.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 420 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 318,32 (0,00)
5.1.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 627,37 (0,00)
5.1.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 420 до 900 кВА включительно	руб./кВт	8 076,90 (0,00)
5.1.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 045,46 (0,00)
5.2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического		

	присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
5.2.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	18 713,30 (0,00)
5.2.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 201,53 (0,00)
5.2.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 590,22 (0,00)
5.2.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 771,54 (0,00)
5.2.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 420 до 900 кВА включительно	руб./кВт	2 436,53 (0,00)
5.2.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 468,33 (0,00)
5.2.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 939,42 (0,00)
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,i)		
6.1.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		
6.1.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	9 638,27 (0,00)
7.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,i)		
7.1.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов		

7.1.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	17 769,22
7.1.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	26 282,31
7.1.3.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	209 906,00
7.1.6.	Трехфазные полукосвенного включения без ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	27 978,00
7.1.7.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	36 925,42
7.1.9.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	253 207,86
7.1.11.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 35 кВ	руб./шт.	2 077 154,95
7.1.12.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 110 кВ	руб./шт.	5 506 353,25
7.2.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов		
7.2.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	20 302,07
7.2.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	29 391,32
7.2.3.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	209 906,00
7.2.4.	Трехфазные полукосвенного включения без ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	27 978,00
7.2.5.	Трехфазные полукосвенного	руб./шт.	34 195,27

	включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
7.2.6.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./шт.	249 213,70
7.2.7.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 35 кВ	руб./шт.	2 077 154,95
7.2.8.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 110 кВ	руб./шт.	5 506 353,25

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 14 декабря 2009 года № 567/91

Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт с применением постоянной схемы электроснабжения (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
			На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./кВт	198,38	255,14
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	278,28	357,90
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i)	X	X	X
3.1.1.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ	X	X	X
3.1.1.1.	Строительство воздушных линий	руб./кВт	15 070,06 (0,00)	11 374,69 (0,00)

	(опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)			
3.1.1.2	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	19 120,23 (0,00)	23 262,00 (0,00)
3.1.1.3	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	4 826,48 (0,00)	1 755,88 (0,00)
3.1.1.4	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	X	3 814,15 (0,00)
3.1.1.5	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	2 620,39 (0,00)	3 111,85 (0,00)
3.1.1.6	Строительство воздушных линий	руб./кВт	11 126,29 (0,00)	9 447,33 (0,00)

	(опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.1.2.	Строительство ВЛ- 0,4 кВ	X	X	X
3.1.2.1.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	5755,19 (0,00)	9 049,67 (0,00)
3.1.2.2.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	7 077,22 (0,00)	8 127,82 (0,00)
3.1.2.3.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	7 616,55 (0,00)	12 478,64 (0,00)
3.1.2.4.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	2 270,84 (0,00)	21 903,55 (0,00)
3.1.2.5.	Строительство воздушных линий	руб./кВт	7 896,55 (0,00)	15 983,68 (0,00)

	(опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)			
3.1.2.6.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	6 376,34 (0,00)	9 346,07 (0,00)
3.1.2.7.	Строительство воздушных линий (опоры железобетонные, провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	22 169,71 (0,00)	X
3.1.2.8.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	1 663,63 (0,00)	3 639,64 (0,00)
3.1.2.9.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод изолированный, алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	1 863,38 (0,00)	1 838,54 (0,00)
3.1.2.10.	Строительство воздушных линий (опоры деревянные, провод	руб./кВт	X	6 442,92 (0,00)

	неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.1.2.11.	Строительство воздушных линий (без использования опор (совместный подвес), провод неизолированный, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	X	2 556,13 (0,00)
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i)	X	X	X
3.2.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ	X	X	X
3.2.1.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	4 167,79 (0,00)	2 743,90 (0,00)
3.2.1.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	3 584,01 (0,00)	6 941,20 (0,00)
3.2.1.3.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с бумажной изоляцией,	руб./кВт	6 883,66 (0,00)	5 753,51 (0,00)

	многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)			
3.2.1.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в каналах, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./кВт	X	55 002,28 (0,00)
3.2.1.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	26 418,65 (0,00)	X
3.2.1.6.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	5 980,84 (0,00)	34 635,14 (0,00)
3.2.1.7.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным	руб./кВт	7 551,44 (0,00)	6 600,08 (0,00)

	наклонным бурением, с бумажной изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
3.2.1.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	X	11 317,70 (0,00)
3.2.1.8.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./кВт	2 758,26 (0,00)	X
3.2.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ	X	X	X
3.2.2.1.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	5 095,34 (0,00)	12 611,18 (0,00)
3.2.2.1.	Строительство кабельных линий	руб./кВт	4 369,50 (0,00)	X

	(прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.2.2.2.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	7 240,97 (0,00)	28 634,85 (0,00)
3.2.2.4.	Строительство кабельных линий (прокладка в траншее, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./кВт	3 833,76 (0,00)	X
3.2.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода до 50 квадратных мм включительно)	руб./кВт	19 265,56 (0,00)	X

3.2.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно)	руб./кВт	24 034,87 (0,00)	X
3.2.2.5.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно)	руб./кВт	8 486,09 (0,00)	X
3.2.2.6.	Строительство кабельных линий (прокладка горизонтальным наклонным бурением, с резиновой и пластмассовой изоляцией, многожильные, с алюминиевой жилой, сечение провода от 200 до 500 квадратных мм включительно)	руб./кВт	9 678,36 (0,00)	X
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X

3.3.1.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	19 238,91 (0,00)	18 713,30 (0,00)
3.3.2.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	5 354,68 (0,00)	5 201,53 (0,00)
3.3.3.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 257,23 (0,00)	3 590,22 (0,00)
3.3.4.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 269,69 (0,00)	1 771,54 (0,00)
3.3.5.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 420 до 900 кВА включительно	руб./кВт	1 318,32 (0,00)	2 436,53 (0,00)
3.3.6.	Однотрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 627,37 (0,00)	1 468,33 (0,00)
3.3.7.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью от 420 до 900 кВА включительно	руб./кВт	8 076,90 (0,00)	X
3.3.8.	Двухтрансформаторные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 045,46 (0,00)	5 939,42 (0,00)
3.4.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с	X	X	X

	уровнем напряжения до 35 кВ			
3.4.1.	Двухтрансформаторные распределительные подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	9 638,27 (0,00)	X
3.5.	Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)	X	X	X
3.5.1.	Однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	3 298,48	9 305,11
3.5.2.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	1 471,13	1 316,73
3.5.3.	Трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./кВт	X	4 142,88
3.5.3.	Трехфазные полукосвенного включения с ТТ на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	265,35	352,73
3.5.4.	Трехфазные косвенного включения с ТТ на уровне напряжения 1-20 кВ	руб./кВт	405,46	X

Примечание.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 14 декабря 2010 года № 567/99

Ставки

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт с применением временной схемы электроснабжения (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
			На территории и городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	руб./кВт	198,38	255,14
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	руб./кВт	278,28	357,90

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 14 декабря 2020 года
№ 567/92

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2021 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C1 + C8 * K;$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C2 * L_{2i} + C3 * L_{3i};$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_{2,3} + C_4 * Q + C_5 * Ni + C_6 * Ni + C_7 * Ni$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (за исключением подпункта «б»);

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5$ - 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);

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C8$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

K - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).