



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «26» декабря 2014г.

№ 141

г. Махачкала

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, №13, ст. 1177), постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, №4, ст. 504), постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012г. № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (Российская газета, 2012, №277), постановлением Правительства РД от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» (Собрание законодательства Республики Дагестан, 2011, №10, ст. 399) Республиканская служба по тарифам Республики Дагестан постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение 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), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 466,1 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго», в которые

подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, 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 соответствии с пунктом 8 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке за единицу максимальной мощности (руб./кВт), утвержденной РСТ Дагестана в

соответствии с принятой по Республике Дагестан дифференциацией ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (до 15 кВт, свыше 15 кВт до 150 кВт, свыше 150 кВт до 670 кВт, свыше 670 кВт до 8900 кВт), пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставке за единицу максимальной мощности (руб./кВт), утвержденной РСТ Дагестана в соответствии с принятой по Республике Дагестан дифференциацией ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (до 15 кВт, свыше 15 кВт до 150 кВт, свыше 150 кВт до 670 кВт, свыше 670 кВт до 8900 кВт), за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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 объединений 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.

В отношении граждан, объединивших 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций 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.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго», согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго», согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года:

- стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго», согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго», согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

4. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» согласно приложению №5 к настоящему постановлению.

5. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» для заявителей:

- подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих им энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического присоединения, в том числе в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющим требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления;

- подающих заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, оплачивают работы в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления.

В случае предоставления Заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с Правилами технологического присоединения, Заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств Заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

6. По обращению МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго» Республиканской службой по тарифам Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии, а также плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

7. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

8. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

9. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан (rstrd.ru).

10. Направить настоящее постановление на официальное опубликование в Министерство юстиции Республики Дагестан.

11. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 20.12.2013г. № 129 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети «Каспэнерго»».

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**И.о. руководителя
Республиканской службы по тарифам
Республики Дагестан**

М. Мамаев

Приложение № 1
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2014г. № 141

**Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети "Каспэнерго"
с 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года**

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности в ценах действующего периода регулирования		
		С _{1i} руб./кВт	в ценах 2001 года			С _{2i max} , руб./кВт	С _{3i max} , руб./кВт	С _{4i max} , руб./кВт
			С _{2i} руб./км	С _{3i} руб./км	С _{4i} руб./кВт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	До 15 кВт включительно							
1.1.	0,4	484,26	-	-	-	-	-	-
1.2.	6-10		-	-	-	-	-	-
2.	Свыше 15 кВт до 150 кВт							
2.1.	0,4	67,01	40286,96	56867,97	204,64	1542,99	196,37	1285,14
2.2.	6-10		127053,74	163777,83	330,65	1435,75	303,29	2076,48
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт							
3.1.	0,4	12,03	-	-	151,31	-	-	950,23
3.2.	6-10		139095,37	165172,25	-	758,72	365,45	-
4.	Свыше 670 кВт до 8900 кВт							
4.1.	6-10	1,99	112697,66	222736,43	182,87	-	-	-

Приложение № 3
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2014г. № 141

**Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП Каспийские электрические сети "Каспэнерго"
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года**

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности в ценах действующего периода регулирования		
		С _{1i} руб./кВт	в ценах 2001 года			С _{2i max} , руб./кВт	С _{3i max} , руб./кВт	С _{4i max} , руб./кВт
			С _{2i} руб./км	С _{3i} руб./км	С _{4i} руб./кВт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	До 15 кВт включительно							
1.1.	0,4	484,26	-	-	-	-	-	-
1.2.	6-10		-	-	-	-	-	-
2.	Свыше 15 кВт до 150 кВт							
2.1.	0,4	67,01	20143,48	28433,99	102,32	771,50	98,19	642,57
2.2.	6-10		63526,87	81888,92	165,33	717,88	151,64	1038,24
3.	Свыше 150 кВт до 670 кВт							
3.1.	0,4	12,03	-	-	151,31	-	-	950,23
3.2.	6-10		139095,37	165172,25	-	758,72	365,45	-
4.	Свыше 670 кВт до 8900 кВт							
4.1.	6-10	1,99	112697,66	222736,43	182,87	-	-	-

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности
(1 кВт) к электрическим сетям МУП "Каспийские электрические сети "Каспэнерго" (руб./кВт)
с 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года**

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	831966,53	1718,02	484,26
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	92724,22	1383,80	67,01
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	118303,65	9836,10	12,03
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	3696,99	1854,40	1,99
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С_{1.1})			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	333262,55	1718,02	193,98
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	45681,60	1383,80	33,01
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	62480,00	9836,10	6,35
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	1952,50	1854,40	1,05
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1.	строительство воздушных линий			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	-	-	-
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (0,4 кВ)	10071,74	25,0	1542,99
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (6 кВ)	56793,02	151,50	1435,76
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	245642,43	1240,0	758,72
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	1854,40	-

3.2.	строительство кабельных линий			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	-	-	-
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (0,4 кВ)	2843,40	75,0	196,38
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (6 кВ)	11300,67	193,0	303,30
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	90018,88	1276,0	365,44
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	1854,40	-
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 к			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	-	-	-
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (0,4 кВ)	51158,77	250,0	1285,11
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (6 кВ)	43976,42	133,0	2076,48
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	131030,66	866,0	950,20
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	1854,40	-
3.4.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С_{1.2})			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	250544,52	1718,02	145,83
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	26215,55	1383,80	18,94
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	31705,25	9836,10	3,22
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	990,79	1854,40	0,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (С_{1.3})	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (С_{1.4})			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	248159,47	1718,02	144,45
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	20827,07	1383,80	15,05
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	24118,40	9836,10	2,45
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	753,70	1854,40	0,41

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности
(1 кВт) к электрическим сетям МУП "Каспийские электрические сети "Каспэнерго" (руб./кВт)
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года**

N п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	831966,53	1718,02	484,26
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	92724,22	1383,80	67,01
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	118303,65	9836,10	12,03
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	3696,99	1854,40	1,99
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С_{1.1})			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	333262,55	1718,02	193,98
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	45681,60	1383,80	33,01
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	62480,00	9836,10	6,35
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	1952,50	1854,40	1,05
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1.	строительство воздушных линий			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	-	-	-
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (0,4 кВ)	10071,74	25,0	771,50
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (6 кВ)	56793,02	151,50	717,88
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	245642,43	1240,0	758,72
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	1854,40	-

3.2.	строительство кабельных линий			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	-	-	-
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (0,4 кВ)	2843,40	75,0	98,19
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (6 кВ)	11300,67	193,0	151,65
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	90018,88	1276,0	365,44
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	1854,40	-
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 к			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	-	-	-
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (0,4 кВ)	51158,77	250,0	642,55
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт (6 кВ)	43976,42	133,0	1038,24
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	131030,66	866,0	950,20
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	1854,40	-
3.4.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С_{1.2})			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	250544,52	1718,02	145,83
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	26215,55	1383,80	18,94
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	31705,25	9836,10	3,22
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	990,79	1854,40	0,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя (С_{1.3})	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (С_{1.4})			
	Присоединяемая мощность до 15 кВт	248159,47	1718,02	144,45
	Присоединяемая мощность свыше 15 кВт до 150 кВт	20827,07	1383,80	15,05
	Присоединяемая мощность свыше 150 кВт до 670 кВт	24118,40	9836,10	2,45
	Присоединяемая мощность свыше 670 кВт до 8900 кВт	753,70	1854,40	0,41

Приложение № 5
к постановлению Республиканской
службы по тарифам РД
от 26.12.2014г. № 141

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства МУП Каспийские электрические сети "Каспэнерго" посредством применения стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения
		стандартизированных ставок
1	2	3
1	Без учета расходов по мероприятиям "последней мили":	$C1i \times Nmax$
2	С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$(C1i \times Nmax) + (C2i \times L2) \times Zвл$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$(C1i \times Nmax) + (C3i \times L3) \times Zкл$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$(C1i \times Nmax) + (C4i \times Nmax) \times Zпроч$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$(C1i \times Nmax) + (C2i \times L2) \times Zвл + (C3i \times L3) \times Zкл$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$(C1i \times Nmax) + (C2i \times L2) \times Zвл + (C4i \times Nmax) \times Zпроч$
2.6	при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C1i \times Nmax + (C3i \times L3) \times Zкл + (C4i \times Nmax) \times Zпроч$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C1i \times Nmax + (C2i \times L2) \times Zвл + (C3i \times L3) \times Zкл + (C4i \times Nmax) \times Zпроч$

Примечание:

С 1 октября 2015 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" учитывается в размере не более чем 50%.

$C1_i$ – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

$C2_i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

$C3_i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

$C4_i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения;

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$L2$ – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L3$ – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.