



## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

### РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «01» 07 2022 г.

г. Грозный

№ 41-Э

#### **Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и от 30 июня 2022 г. № 1178 «О несении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 г. № 861 и Положением о государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 г. № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям №№ 1, 2.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных

сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10.

3. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям №№ 11, 12.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, присоединяемая максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и (или) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, определяемую в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

5. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, присоединяемая максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и (или) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, подтвердивших соответствие категорий, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка составляет не более 300 метров в

городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, определяемую в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 1000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

6. Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей (в том числе одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для случаев технологического присоединения указанных заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемую в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства), установленных пунктами 1 и 2 настоящего решения;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 3000 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

7. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемую в размере стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанную с применением стандартизированных тарифных ставок (без учета ставок на покрытия расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства), установленных в пункте 1 настоящего решения.

8. Установить, что с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство

объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

9. Установить плановые выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере - 31 701,36 тыс.руб.

10. Признать утратившим силу с 1 июля 2022 года решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 28 декабря 2021 г. № 133-э «Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год».

11. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года.

12. Опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель



Н.А. Сангариев

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C1,i, без учета НДС)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	2 808,69
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 230,44
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 578,25
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 578,25



Ставки на единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_{1,max,i}$ , без учета НДС)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	43,26
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	18,95
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	24,31
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	24,31



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач (С2, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	869 128,86	869 128,86
	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			-	-
	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-	-
	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-	-
2	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	-
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			853 667,72	853 667,72
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-	-
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-	-

Приложение № 4  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «01» 07 2022 г. № 30-3



Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С2, max, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	28 584,68	28 584,68
	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} 2.3.1.4.2.1$			-	-
2	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	-
	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} 2.3.2.3.2.1$			1 065,38	1 065,38





Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач (СЗ, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
12	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	-
	С 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			1 934 500,17	1 934 500,17
	С 15-20 кВ 3.1.1.1.2.1			-	-
	С 27,5-60 кВ 3.1.1.1.2.1			-	-
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1			-	-



Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (С3.max.i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max}$ 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	-	-
	$C_{max}$ 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			2 019,59	2 019,59
	$C_{max}$ 15-20 кВ 3.1.1.1.2.1			-	-



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 249,06	3 249,06
	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>20/0,4 кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/10 / (10/6) кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/20 / (20/10) кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/20 / (20/6) кВ</sup>			3 249,06	3 249,06



Ставки за единицу максимальной мощности на  
технологическое присоединение заявителей, к распределительным  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики  
на 2022 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций  
(ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
(С5, max, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{maxN}^{6/0,4 \text{ кВ}} 5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{10/0,4 \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{20/0,4 \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{6/10 / (10/6) \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{10/20 / (20/10) \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{6/20 / (20/6) \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 732,82	15 732,82
2	С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 970,55	26 970,55
3	С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 341,87	30 341,87
4	С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 670,00*	20 670,00*
				344 292,30	344 292,30
	С <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>			1 054 900,0	1 054 900,0

Примечание: \* Ставка платы рассчитана без учета расходов на приобретение и установку иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности).



Ставки за единицу максимальной мощности  
на технологическое присоединение заявителей к распределительным  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на  
2022 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и  
мощности менее 670 кВт ( $C_{8,max,i}$ , без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} \text{ N } 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 995,04	2 995,04
2	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} \text{ N } 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 890,81	1 890,81
3	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} \text{ N } 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	190,58	190,58
4	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} \text{ N } 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 721,46	1 721,46



Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{ руб.},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

C<sub>1,1</sub> - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C<sub>1,2</sub> - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C<sub>4,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub> - 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);

C<sub>6,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий, (кВт);

L<sub>i</sub> - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных ТУ, (км);

R<sub>i</sub> - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно выданных ТУ, (шт.);

q<sub>i</sub> - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно ТУ;

i - класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.



Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности

$$P = (C_{1,i} + C_{2,i} + C_{3,i} + C_{4,i} + C_{5,i} + C_{6,i} + C_{7,i} + C_{8,i}) * N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

C<sub>1,1</sub> - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб./кВт);

C<sub>1,2</sub> - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт);

C<sub>2,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>3,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>4,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>5,i</sub> - 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);

C<sub>6,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N<sub>i</sub> – объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

i – класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.