



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 декабря 2020 г. № 119
г. Черкесск

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам,

утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить с 1 января 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, в размере 550 рублей (с учетом НДС) для:

1.1. Заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с максимальной присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства, в которую подана заявка, на уровне напряжения до 20 кВ включительно, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности за исключением:

- при технологическом присоединении в течение 3 лет одним и тем же лицом энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в границах муниципальных районов, городских округов более одного раза;
- 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.

1.2. Заявителей - религиозных организаций, 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 нахождении 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. Установить с 1 января 2021 года размер платы (Π_1) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), 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 виде формулы 1:

$$\Pi_1 = 550 \times K_{\text{чл}}, \quad (1)$$

где $K_{\text{чл}}$ - количество членов объединений.

3. Установить с 1 января 2021 года размер платы (Π_2) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 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 в виде формулы 2:

$$\Pi_2 = 550 \times K_{\text{уч}}, \quad (2)$$

где $K_{уч}$ - количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества.

4. Установить с 1 января 2021 года размер платы (Π_3) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи) 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 в виде формулы 3:

$$\Pi_3 = 550 \times K_{гр}, \quad (3)$$

где $K_{гр}$ - количество граждан.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год, согласно приложению 1.

6. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на 2021 год согласно приложению 2.

7. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 3.

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое

присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

9. Ставка платы за единицу максимальной мощности C_1^{\max} (руб./кВт) и стандартизированная тарифная ставка C_1 (руб. за одно присоединение) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Утвердить, для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 4.

11. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Карачаево-Черкесской Республики, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

12. С целью контроля, за деятельностью в сфере технологического присоединения к электрическим сетям Карачаево-Черкесской Республики, обязать сетевые

организации вести учет затрат работ и материалов, а также доходов по каждому присоединению. Указанная информация подлежит представлению в Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ежеквартально, не позднее 30 числа месяца за отчетным кварталом.

13. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.12.2019 № 135 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год».

14. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
сетевым организациям и иным лицам (C_1), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических
указаний (кроме подпункта «б»)

Таблица 1

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4
1	C_1 – 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 (кроме подпункта "б"), в том числе:	руб. на одно присоединение	6 447
1.1	C_{11} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно присоединение	2 512
1.2	C_{12} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно присоединение	3 934

	изоляция сечением от 50 до 100 мм ² включительно								
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм ² включительно	1 170 823	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	1 342 555	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм ² включительно	-	-	-	1 951 602	-	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм ² включительно	-	-	1 658 799	882 938	-	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм ² включительно	-	-	2 333 190	-	-	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	2 740 902	-	-	-	-	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Строительство кабельных линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)								
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-	-	-	-	-
3	C _{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);								
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	C _{5,i} - 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);								
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 700	5 392	-	-	-	-
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 993	2 139	-	-	-	-
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	-	1 025	1 532	-	-	-	-
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 117	-	-	-	-	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА	-	-	3 472	-	-	-	-	-

	включительно								
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 803	-	-	-	-	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	2 083	-	-	-	-	-
5	С _{6,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);								
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	С _{7,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).								
6.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	С _{8,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета).								
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)								
	однофазный прямого включения	12 113	12 113	-	-	-	-	-	-
	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	16 172	16 172	-	-	-	-	-	-
	трехфазные полукосвенного включения	20 244	20 244	-	-	-	-	-	-
	трехфазные косвенного включения	-	-	140 157	140 157	-	-	-	-

Примечание: С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. »

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

(руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год (C_1^{max}) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки	Территория нахождения объекта технологического присоединения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4
1	C_1^{max} – 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, в том числе:	городской населенный пункт	441
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	441
1.1	C_{11}^{max} – ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	городской населенный пункт	172
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	172
1.2	C_{12}^{max} – ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	городской населенный пункт	269
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	269

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, (кВ)			
		0,4 и ниже		1-20	
		территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	$C_{2,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);				
1.1	Строительство воздушных линий с установкой железобетонных опор				
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением до 50 мм ² включительно	-	9 739	-	4 271
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением до 50 мм ² включительно	1 787	20 595	2 927	4 070
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 268	2 440	1 493	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 100 до 200 мм ² включительно	573	-	3 129	-
2	$C_{3,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);				
2.1	Строительство кабельной линий в траншее				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм ² включительно	1 068	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 190	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм ² включительно	1 732	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	2 685	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм ² включительно	-	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм ² включительно	-	-	3 095	790
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм ² включительно	-	-	2 150	16 524
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	1 586	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	-	-
2.2	Строительство кабельной линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-
3	$C_{4,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне				

	напряжения (руб./кВт.);				
	-	-	-	-	-
4	$C_{5,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 700	5 392
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 993	2 139
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	-	1 025	1 532
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 117	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	-	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	-	3 472	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 803	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	2 083	-
5	$C_{6,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
6	$C_{7,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).				
6.1	-	-	-	-	-
7	$C_{8,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).				
7.1	однофазный прямого включения	2 555	2 149	-	-
7.2	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-
7.3	однофазные косвенного включения	-	-	-	-
7.4	трехфазные прямого включения	1 698	964	-	-
7.5	трехфазные полукосвенного включения	190	61	-	-
7.6	трехфазные косвенного включения	-	-	162	437

».

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной присоединяемой мощности

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

C_{1i} – 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;

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i} – 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;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

q_i – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i}^{\max} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{6i}^{\max} + C_{7i}^{\max} + C_{8i}^{\max}) \times N_{\max}$$

где: T_i – плата за технологическое присоединение в классе напряжения i , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

C_{1i}^{\max} – ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C_{3i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C_{4i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{7i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$$

где: P – расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист.1}}$, $P_{\text{ист.2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_{1i} + C_{8i} \times q_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_{1i} \times N_{\max} + C_{8i}^{\max} \times N_{\max}.$$

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период

больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

ОБЪЕМ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ

территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	21 551,554
2.	АО «Распределительная сетевая компания»	5 888,066
3.	ООО «Тепло Энерго Сети»	X
4.	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5.	ООО «ЭнергосетьЮга»	X