



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 декабря 2020 г.

№ 408-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа ~~20~~ 2020 г.
Регистрационный № ~~398~~

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций энергопринимающих
устройств заявителей 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 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

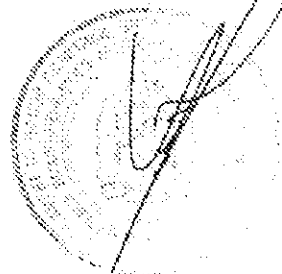
- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год согласно приложению № 1.
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./ кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2021 год согласно приложению № 2.
- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год согласно приложению № 3.

2. Утвердить сумму выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, для публичного акционерного общества «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабитнанги») в размере 3 720,66 тыс. рублей, в том числе:

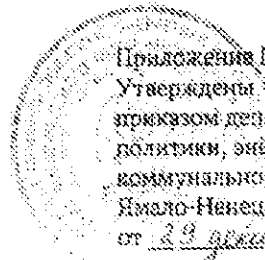
- 1 514,94 тысяч рублей фактические за 2019 год;
- 2 205,72 тысяч рублей плановые на 2021 год.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
Утверждено
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 408-Т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2021 ГОД**

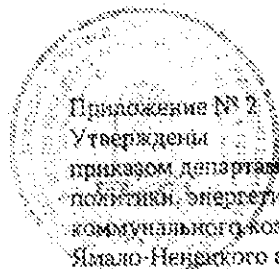
Стандартизируемые тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территории городских населенных пунктов
Стандартизированная тарифная 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 (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C_1	руб. за одно присоединение	8 175,86	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}$		3 216,21	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.2}$		4 959,65	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С₂) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{2.1.1.4.1} Стород, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1 С _{2.1.1.4.1} С _{2.1.1.4.1} Стород, 0,4 кВ и ниже	т.руб./км	1 379,33
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{2.1.1.4.2} Стород, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2 С _{2.1.1.4.2} Стород, 0,4 кВ и ниже	т.руб./км	1 653,42
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{2.1.1.4.1} Стород, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1 С _{2.1.1.4.1} Стород, 0,4 кВ и ниже	т.руб./км	1 189,92
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{2.1.1.4.2} Стород, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2 С _{2.1.1.4.2} Стород, 0,4 кВ и ниже	т.руб./км	1 380,36
	С _{2.1.1.4.2} Стород, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2 Стород, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2	т.руб./км	2 648,27
воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{2.2.1.4.2} Стород, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2 Стород, 0,4 кВ и ниже	т.руб./км	2 247,01
	С _{2.2.1.4.2} Стород, 1 - 20 кВ 2.2.1.4.2 Стород, 1 - 20 кВ 2.2.1.4.2	т.руб./км	2 572,02
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С₂) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	С _{3.1.2.1.1} Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1 Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	т.руб./км	1 917,39

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	т.руб./км	1 755,12
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	т.руб./км	2 529,25
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	т.руб./км	2 454,16
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	Сторона 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1 Сторона 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	т.руб./км	2 559,42
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2 Сторона 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	т.руб./км	2 228,66
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	Сторона 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3 Сторона 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	т.руб./км	1 188,52
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения			
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2 Сторона 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	т.руб./км	2 699,25
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1 Сторона 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	т.руб./км	17 422,81
кабельные линии, прокладываемые путем	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	т.руб./км	11 327,03

горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{3.6.2.1.3} не город, 0,4 кВ и выше		
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{3.6.1.1.3} город, 1-20 кВ	г.руб./км	15 721,76
	С _{3.6.1.1.3} не город, 1-20 кВ		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С₃) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
мощностью от 25 до 100 кВА включительно	С _{3.1.2} город, 6(10)/0,4 кВ С _{3.1.2} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	12 723,44
мощностью от 250 до 400 кВА включительно	С _{3.1.4} город, 6(10)/0,4 кВ С _{3.1.4} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	4 560,19
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)			
мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	С _{3.2.5} город, 6(10)/0,4 кВ С _{3.2.5} не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	7 572,81
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С₈)			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и выше без ТТ С _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и выше без ТТ	руб. за точку учета	11 796,51
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и выше без ТТ С _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и выше без ТТ		31 163,28
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и выше с ТТ С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и выше с ТТ		30 037,81



Приложение № 2
 Утверждена
 приказом департамента тарифной
 политики, энергетики и жилищно-
 коммунального комплекса
 Ямало-Ненецкого автономного округа
 от 29 декабря 2020 года № 408-7

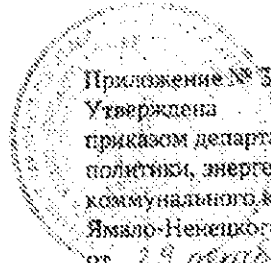
**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ)
 ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
 К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ
 И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ НА 2021 ГОД**

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не связанных к территориям городских населенных пунктов
Ставки 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 (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	$C_{\text{тех.}N1}$		199,28
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\text{тех.}N1.1}$		78,59
Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{\text{тех.}N1.2}$		120,89
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществлении мероприятий по строительству воздушных линий (С2 техN)			

воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.1.1.4.1 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.1.1.4.1	6 207,06
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.1.1.4.2 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 1.4.2	2 903,12
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.1.1.4.1 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 1.4.1	18 005,31
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.1.1.4.2 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 1.4.2	5 015,90
воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.2.2.4.2	27 210,60
	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 2.2.2.4.3	
	Стород, 1 - 20 кВ таб. № 2.2.2.4.2 Стород, 1 - 20 кВ таб. № 2.2.2.4.2	5 538,42
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (СЗ таб.№)		
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 3.1.2.1.1 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 3.1.2.1.1	11 572,02
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 3.1.2.1.2 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 3.1.2.1.2	3 781,35
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 3.1.2.1.3 Стород, 0,4 кВ и ниже таб. № 3.1.2.1.3	2 021,81

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	<p>Стород. 0,4 кВ и ниже табл. N 1.2.1.4</p> <p>Стород. 0,4 кВ и ниже табл. N 1.2.1.4</p>	2 049,82
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения		
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	<p>Стород. 0,4 кВ и ниже табл. N 3.6.2.1.2</p> <p>Стород. 0,4 кВ и ниже табл. N 3.6.2.1.2</p>	33 974,48
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	<p>Стород. 0,4 кВ и ниже табл. N 3.6.2.1.3</p> <p>Стород. 0,4 кВ и ниже табл. N 3.6.2.1.3</p>	2 968,61
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	<p>Стород. 1 - 20 кВ табл. N 3.6.1.1.3</p> <p>Стород. 1 - 20 кВ табл. N 3.6.1.1.3</p>	16 623,50
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (С5 табл. N)		
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
мощностью от 25 до 100 кВА включительно	<p>Стород. 6(10)0,4 кВ 3.1.2</p> <p>Стород. 6(10)0,4 кВ 3.1.2</p>	12 723,44
мощностью от 250 до 400 кВА включительно	<p>Стород. 6(10)0,4 кВ 3.1.4</p> <p>Стород. 6(10)0,4 кВ 3.1.4</p>	4 560,19
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	<p>Стород. 6(10)0,4 кВ 3.2.5</p> <p>Стород. 6(10)0,4 кВ 3.2.5</p>	7 572,81
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8 табл. N)		

средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Сторона 0,4 кВ и ниже без ТТ класс АХ.1.1 Сторона 0,4 кВ и ниже без ТТ класс АХ.1.1	936,33
--	--	--------



Приложение № 3
Утверждена
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 сентября 2020 года № 408/7

**ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2021 ГОД**

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года №1135/17 (далее - Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$P = C1 + C8 * q, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2.$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + C8 * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li)$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров шестям, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P = C1 + C8 * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li) + \sum (C4i * Mi) + \sum (C5i * Ni) + \sum (C6i * Ni) + \sum (C7i * Ni)$$

- 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 (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);
 - C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);
 - C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

C2,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C3,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C4,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C6,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

Mi - количество реклоузеров на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

q - количество точек учета.

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 (Робщ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

Р_{ист1} - 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, определяемых по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

Р_{ист2} - 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, определяемых по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

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).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, а соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.