



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2021 г.

№ 83/2

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 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 ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 68 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению № 1.

2

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению № 2.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. В отношении 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.

7. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, 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.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, 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.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 9-10 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению № 3.

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение № 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской
области
от 27 декабря 2021 г. № 83/2

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год	
<p>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов электротехнических лабораторий, объектов организации и иных зданий (СП) на территории, расположенной в границах территории садоводства или огородничества, в том числе на территории объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, не относящихся к территории садоводства или огородничества</p>					
1	C1	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 заявителя, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	13,895,86	
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6,647,05	
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителю, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7,248,81	
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанных в абзаце десятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7,083,37	
<p>Детализация ставок в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>					
1	C1	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 заявителя, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	13,730,42	
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6,647,05	
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанных в абзаце десятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7,083,37	
<p>Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по подготовке объектов электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (объекты электроснабжения) в границах территории садоводства или огородничества, в том числе на территории объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, не относящихся к территории садоводства или огородничества</p>					
1.2.1.1.4.1.1	C	через 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 30 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,161,192,19
	C	через 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1		рублей/км	3,994,630,00
1.2.1.1.4.2.1	C	через 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,074,716,05
	C	через 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1		рублей/км	1,864,966,56
1.2.1.1.4.3.1	C	через 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,425,784,85
1.2.1.2.3.1.1	C	через 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными стальными проводами сечением до 30 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	958,633,72
	C	через 1-20 кВ 2.1.2.3.1.1		рублей/км	1,299,404,40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.2.1.2.3.2.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2,166,235.39
1.2.1.2.4.1.2	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	126,530.00
1.2.1.2.4.2.1	C провод, 1-20 кВ 2.1.2.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	10,450,950.00
1.2.2.2.3.3.1	C провод, 1-20 кВ 2.2.2.3.3.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15,387,090.00
	C провод, 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1			12,418,790.00
1.2.3.1.3.1.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	655,911.41
	C провод, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			1,558,401.42
1.2.3.1.3.2.1	C провод, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	909,010.00
1.2.3.1.4.1.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	810,933.48
	C провод, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1,473,571.54
1.2.3.1.4.1.2	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12,10,637.90
1.2.3.1.4.2.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,217,862.08
	C провод, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			1,942,934.75
1.2.3.1.4.2.2	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1,975,385.11
	C провод, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2			4,128,861.49
1.2.3.1.4.3.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,768,912.00
	C провод, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			3,148,721.14
1.2.3.2.3.1.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	827,775.27
	C провод, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			6,476,195.09
	C провод, 27,3-60 кВ 2.3.2.3.1.1			8,413,000.00
	C провод, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			1,800,817.23
1.2.3.2.3.2.1	C провод, 27,3-60 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	79,419,130.00
	C провод, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1			18,396,600.00
	C провод, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1			2,958,030.00
1.2.3.2.3.3.1	C провод, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	43,453,040.00
	C провод, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.3.1			1,388,910.95
1.2.3.2.4.1.1	C провод, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,597,554.40
	C провод, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1			2,423,209.19

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.2.3.2.4.3.1	C провод, 1-20 кВ 2.3.2.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,113,412.93
1.3.1.1.1.1.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,222,727.05
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1			2,027,597.22
1.3.1.1.1.2.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2,041,900.37
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			1,813,357.37
1.3.1.1.1.2.4	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	268,756.74
1.3.1.1.1.3.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,432,488.82
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			4,138,377.81
1.3.1.1.1.3.2	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2,684,051.16
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2			4,506,899.11
1.3.1.1.1.4.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2,175,404.37
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1			5,437,360.23
1.3.1.1.2.1.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,060,324.23
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1			1,683,673.18
1.3.1.1.2.2.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем и траншее	рублей/км	3,337,078.50
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1			7,153,315.02
1.3.1.1.2.3.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,227,177.74
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.1			1,178,110.34
1.3.1.1.2.3.2	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1,362,612.51
1.3.1.1.2.4.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6,051,277.40
	C провод, 1-10 кВ 3.1.1.2.4.1			3,651,490.42
1.3.1.2.1.1.1	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многоцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,365,708.35
	C провод, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1			590,556.17
1.3.1.2.1.1.2	C провод, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многоцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2,020,044.33
	C провод, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.2			3,110,783.69

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.3.6.2.1.4.1	С	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6,932,411.54
	С			7,387,470.00
1.3.6.2.2.1.1	С	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10,762,697.37
1.3.6.2.2.2.1	С	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7,146,118.58
1.3.6.2.2.3.1	С	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1,328,450.00
	С			9,008,133.30
1.3.6.2.2.4.1	С	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3,395,040.99
1.4.1.3	С	реклаузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	410,211.90
1.4.1.4	С	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1,288,492.26
	С			505,281.35
1.4.1.2.3	С	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	27,498.22
1.4.4.2.1	С	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	628,021.59
1.4.4.4.1	С	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	7,079,633.68
1.4.5.1.1	С	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	92,820.96
1.4.5.4.1	С	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	139,762.47
1.4.6.2.1	С	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	111,539.73
1.4.6.4.1	С	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	706,176.99
1.5.1.1.1	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/блочного типа	рублей/кВт	30,211.61
1.5.1.1.2	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	14,909.13
1.5.1.2.1	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/блочного типа	рублей/кВт	6,799.69
1.5.1.2.2	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	8,779.37
1.5.1.2.3	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26,190.50
1.5.1.3.1	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/блочного типа	рублей/кВт	3,792.36
	С			3,837.21

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.5.1.3.2	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	2,306.29
	С			6,449.19
1.5.1.3.3	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16,502.29
1.5.1.4.2	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	4,980.52
1.5.1.5.2	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	6,715.17
1.5.1.6.2	С	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	1,276.52
1.5.2.2.2	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	46,173.98
1.5.2.3.2	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	14,666.81
1.5.2.3.3	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39,772.75
1.5.2.4.2	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	16,203.45
1.5.2.4.3	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11,084.06
1.5.2.5.2	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	13,564.92
1.5.2.5.3	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7,392.40
	С			11,990.31
1.5.2.6.2	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	5,772.91
1.5.2.6.3	С	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5,900.44
1.6.1.2	С	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	64,128.75
1.6.2.6	С	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4,285.86
1.7.2.1	С	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	14,703.84
1.8.1.1	С	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22,124.24
1.8.2.1	С	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31,327.78
1.8.2.2	С	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35,243.74
1.8.2.3	С	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	326,430.89
	С			1,719,881.75
11.2.1.1.4.1.1	С	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	996,545.01
	С			1,118,914.41

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
П.3.5.1.1.4.2	не город, 1-10 кВ 3.5.1.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	рублей/км	5,339,360.00
П.3.5.2.1.1.2	не город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	рублей/км	280,750.00
П.3.5.2.2.3.1	не город, 1-10 кВ 3.5.2.2.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	3,792,550.00
П.3.6.1.1.2.1	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2,604,665.04
П.3.6.1.1.3.1	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5,445,540.00
П.3.6.1.1.4.1	не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	532,908.05
П.3.6.1.2.2.1	не город, 1-10 кВ 3.6.1.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1,443,242.66
П.3.6.2.1.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3,890,744.62
П.3.6.2.1.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3,468,360.91
П.3.6.2.1.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5,113,030.00
П.3.6.2.1.3.1	не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15,243,040.00
П.3.6.2.1.4.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6,068,980.00
П.3.6.2.2.2.1	не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1,959,650.98
П.3.6.2.2.3.1	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1,328,450.00
П.3.6.2.2.4.1	не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5,726,100.00
П.4.1.3	не город, 1-20 кВ П.4.1.3	реклаузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1,206,095.25
П.4.1.4	не город, 1-20 кВ П.4.1.4	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1,335,930.00
П.4.1.4	не город, 35 кВ П.4.1.4	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	484,450.00
П.4.4.2.1	не город, 1-20 кВ П.4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	628,021.59
П.4.4.4.1	не город, 1-20 кВ П.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	9,166,447.22
П.5.1.1.1	не город, 100,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/наземного типа	рублей/кВт	31236.21
П.5.1.1.2	не город, 100,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	18,798.73
П.5.1.2.1	не город, 100,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/наземного типа	рублей/кВт	10,409.60

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
П.5.1.2.2	не город, 100,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	11,170.56
П.5.1.3.1	не город, 100,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/наземного типа	рублей/кВт	19,908.85
П.5.1.3.2	не город, 100,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	8,301.16
П.5.1.4.2	не город, 100,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	9,119.33
П.5.1.5.2	не город, 100,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	5,038.05
П.5.1.5.3	не город, 100,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1,408.39
П.5.1.6.2	не город, 100,4 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	2,076.06
П.5.2.2.2	не город, 100,4 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	44,431.90
П.5.2.3.2	не город, 100,4 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	5,014.11
П.5.2.4.2	не город, 100,4 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	7,495.66
П.5.2.5.2	не город, 100,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	4,978.96
П.5.2.6.2	не город, 100,4 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шаффного или киоскового типа	рублей/кВт	3,035.94
П.6.2.6	не город, 6(10)0,4 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4,285.86
П.7.2.1	не город, 110(6)10 7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	11,991.69
П.8.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	20,691.54
П.8.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	32,077.42
П.8.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	38,135.11
П.8.2.3	не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	313,586.46
П.8.2.3	не город, 35 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	1,719,881.75
<p>Ставка за единицу максимальной мощности (ставка платы за точку коммерческого учета электрической энергии) в зоне напряжения 20 кВ (участки максимальной длины 670 кВт) для осуществления мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением пунктов 16) Методических указаний (на территориях, где реализуются комплексные проекты по территориям, где осуществляются мероприятия, проводимые на территории)</p>				
<p>Зависит от условий в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>				
1	СмаN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электротехнического хозяйства, принадлежащих сетям организации и иным лицам, на подготовку и выдчу сетевой организацией технических условий заявителя и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителя	рублей/кВт	454.36
1.1	СмаN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдчу сетевой организацией технических условий заявителя	рублей/кВт	172.10
1.2.1	СмаN1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдчу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	282.27
1.2.2	СмаN1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	176.84

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год				
1	СпакN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электротехнического хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку к выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями	рублей/кВт	348,94
1.1	СпакN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку к выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	172,10
1.2.1	СпакN1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	282,27
1.2.2	СпакN1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	176,84
Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год				
Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год				
1.2.1.1.4.1.1	C C	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8,067,55 7,630,25
1.2.1.1.4.2.1	C	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9,864,74
1.2.1.1.4.3.1	C	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4,045,10
1.2.1.2.3.1.1	C C	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	23,646,30 1,559,20
1.2.1.2.3.2.1	C	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	46,419,33
1.2.1.2.4.1.1	C	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	674,83
1.2.3.1.3.1.1	C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3,146,37
1.2.3.1.4.1.1	C C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4,933,59 6,476,29
1.2.3.1.4.1.2	C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	6,265,03
1.2.3.1.4.2.1	C C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7,011,21 3,630,60
1.2.3.1.4.2.2	C C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	4,914,37 703,44

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.2.3.1.4.3.1	C C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3,902,71 962,05
1.2.3.2.3.1.1	C C	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3,716,18 4,905,05
1.2.3.2.4.1.1	C	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2,440,40
1.3.1.1.1.1.1	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3,614,70 1,932,23
1.3.1.1.1.2.1	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,356,67 1,859,62
1.3.1.1.1.2.3	C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с трех кабелей в траншее	рублей/кВт	1,344,31
1.3.1.1.1.3.1	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,698,38 3,897,09
1.3.1.1.1.3.2	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1,803,67 1,970,47
1.3.1.1.1.4.1	C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,149,00
1.3.1.1.1.4.2	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1,640,74 11,453,72
1.3.1.1.1.4.5	C	кабельные линии в траншеях одноцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3,041,77
1.3.1.1.2.2.1	C	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2,674,14
1.3.1.1.2.3.1	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9,562,07 3,253,16
1.3.1.1.2.3.2	C C	кабельные линии в траншеях одноцепные с бумажной изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2,292,25 1,338,79
1.3.1.2.1.1.1	C C	кабельные линии в траншеях многоцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7,290,05 1,042,34
1.3.1.2.1.1.2	C C	кабельные линии в траншеях многоцепные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4,218,59 3,110,78

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.3.6.2.2.2	C	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	27,27
1.3.6.2.2.3.1	C	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	25,76
	C	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	2,763,41
1.3.6.2.2.3.2	C	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	11,25
1.3.6.2.2.4.1	C	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3,378,07
1.4.1.3	C	реклаузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1,319,12
1.4.1.4	C	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1,042,19
1.4.2.3	C	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	188,67
1.4.4.4.1	C	распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	15,426,73
1.4.5.1.1	C	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1,687,65
1.4.5.4.1	C	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	931,75
1.4.6.2.1	C	переключателные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1,115,40
1.4.6.4.1	C	переключателные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	2,353,92
1.5.1.1.1	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18,958,90
1.5.1.1.2	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного/блочного типа	рублей/кВт	14,909,13
1.5.1.2.1	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6,799,69
1.5.1.2.2	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	8,779,37
1.5.1.2.3	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26,190,50
1.5.1.3.1	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3,792,36
	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	3,837,21
1.5.1.3.2	C	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	2,306,29
	C	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6,449,19
1.5.1.3.3	C	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16,502,29
1.5.1.4.2	C	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	4,980,52
1.5.1.4.3	C	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16,33

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.5.1.5.2	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	6,715,17
1.5.1.5.3	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15,01
1.5.1.6.2	C	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	1,276,52
1.5.2.3.2	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	14,666,81
1.5.2.3.3	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39,772,75
1.5.2.4.2	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	16,203,45
1.5.2.4.3	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11,084,06
1.5.2.5.2	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	6,502,12
1.5.2.5.3	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7,302,40
	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	11,990,21
1.5.2.6.2	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или блочного типа	рублей/кВт	5,772,91
1.5.2.6.3	C	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5,900,44
1.6.2.6	C	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4,285,86
1.8.1.1	C	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3,060,76
1.8.2.1	C	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2,251,64
1.8.2.2	C	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	327,62
1.8.2.3	C	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1,587,87
II.2.1.1.4.1.1	C	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9,234,23
	C	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	27,608,66
II.2.1.1.4.2.1	C	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5,827,39
	C	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4,868,24
II.2.1.2.3.1.1	C	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13,745,22
	C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9,395,03
II.2.1.2.4.1.1	C	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4,443,47
II.2.2.2.3.2.1	C	воздушные линии на металлических опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14,754,96
II.2.3.1.4.1.1	C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10,374,62
	C	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9,561,34

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.2.3.1.4.2.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10,753,38
	С не период, 1-20 кВ макс N 2.3.1.4.2.1			10,549,79
II.2.3.1.4.3.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	898,83
	С не период, 1-20 кВ макс N 2.3.1.4.3.1			2,215,392,86
II.2.3.2.3.1.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10,534,96
	С не период, 1-20 кВ макс N 2.3.2.3.1.1			57,950,43
II.2.3.2.3.2.1	С не период, 1-20 кВ макс N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1,824,40
II.2.3.2.4.1.1	С не период, 1-20 кВ макс N 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	28,240,15
II.3.1.1.1.1.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях однокабельные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	32,450,64
	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.1.1.1.1			4,381,77
II.3.1.1.1.2.1	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях однокабельные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5,654,65
II.3.1.1.1.3.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях однокабельные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	694,80
	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.1.1.3.1			1,203,56
II.3.1.1.2.2.1	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях однокабельные с бумажной изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	250,589,05
II.3.1.1.2.3.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с бумажной изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	42,268,64
II.3.1.2.1.1.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,145,95
II.3.1.2.1.2.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6,344,98
II.3.1.2.1.3.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3,612,41
II.3.1.2.2.1.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с бумажной изоляцией сечением проводов до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	71,076,88
	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.2.2.1.1			24,854,63
II.3.1.2.2.2.1	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с бумажной изоляцией сечением проводов от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3,388,22
II.3.1.2.2.3.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многокабельные с бумажной изоляцией сечением проводов от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2,745,69
	С не период, 1-10 кВ макс N 3.1.2.2.3.1			715,20
II.4.1.3	С не период, 1-20 кВ макс N 4.1.3	реклаузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2,877,36
II.4.1.4	С не период, 1-20 кВ макс N 4.1.4	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	4,606,66
II.5.1.1.1	С не период, 100,4 макс N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	31,236,21
II.5.1.1.2	С не период, 100,4 макс N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13,639,94

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизованная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.5.1.2.1	С не период, 100,4 макс N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10,409,60
II.5.1.2.2	С не период, 60,4 макс N 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2,433,89
	С не период, 100,4 макс N 5.1.2.2			15,422,48
II.5.1.3.1	С не период, 100,4 макс N 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19,908,85
II.5.1.3.2	С не период, 100,4 макс N 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8,301,16
II.5.1.4.2	С не период, 100,4 макс N 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8,743,37
II.5.1.5.2	С не период, 100,4 макс N 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5,038,95
II.5.1.5.3	С не период, 100,4 макс N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1,408,29
II.5.1.6.2	С не период, 100,4 макс N 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2,076,06
II.5.2.2.2	С не период, 100,4 макс N 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	44,431,90
II.5.2.3.2	С не период, 100,4 макс N 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9,014,11
II.5.2.4.2	С не период, 100,4 макс N 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7,495,66
II.5.2.5.2	С не период, 100,4 макс N 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4,987,96
II.5.2.6.2	С не период, 100,4 макс N 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3,055,94
II.6.2.6	С не период, 6(10)0,4 макс N 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	11,991,69
II.8.1.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3,225,15
II.8.2.1	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2,422,50
II.8.2.2	С не период, 0,4 кВ и ниже макс N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	442,28
II.8.2.3	С не период, 1-20 кВ макс N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1,587,87

Приложение № 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27 декабря 2021 № 83/2

Формула определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской
области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{тп} = C_{\max N1} \times N + C_{\max N8} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» $T_{тп} = (C_{\max N1} \times N) + (C_{\max N2} \times N) + (C_{\max N3} \times N) + (C_{\max N4} \times N) + (C_{\max N5} \times N) + (C_{\max N6} \times N) + (C_{\max N7} \times N) + (C_{\max N8} \times N)$
где:	
$C_{\max N1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)) (руб./кВт)
$C_{\max N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
$C_{\max N3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
$C_{\max N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
$C_{\max N5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
$C_{\max N6}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C_{\max N7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
$C_{\max N8}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{тп} = C_1 + C_8 \times q$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_8 \times q$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) $T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$
	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, для присоединения к электрическим сетям, 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).
	$T_{тп} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$
где	
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 подпунктов «б»)), руб. за одно присоединение
C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
L_1	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям

		для технологического присоединения Заявителя (км)
	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
	C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)
	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
	N _i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
	q	Количество точек учета (штук)
	z ₁	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).

Приложение № 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 № 83/2

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»)
2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
4	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
7	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
8	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
9	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
10	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
11	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
12	Непубличное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)
13	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
14	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»))
15	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
16	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
17	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Биддинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
18	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
19	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
20	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
21	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой» (ООО «МиассЭнергоСтрой»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая Компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк» (ООО «ЭКМ»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
39	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
40	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
41	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
42	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Донкарб Графит» (ООО «Донкарб Графит»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания "Уралэлектромонтаж"» (ООО ПК «УЭМ»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «ЭРГО» (ООО «ЭРГО»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «ЗлатЭнерго» (ООО «ЗлатЭнерго»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (ООО «ТЕС»)
48	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания» (АО «ЕЭСК»)