



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 стандартизованные 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. 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 хозяйствственные постройки (погреба, сараи), 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, стандартизованные 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, стандартизованные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 9 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	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организаций за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мораториуму, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (на территории городских населенных пунктов и на территориях городских населенных пунктов)					
Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям					
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 Заявителем, указанным 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 Заявителем, указанным 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, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7,083.37	
Заявителем, указанными в абзаце девятым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям					
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 Заявителем, указанными в абзаце девятым 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, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7,083.37	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («посадка миля»), а также расходов на обеспечение средстами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год (на территории городских населенных пунктов и на территориях городских населенных пунктов)					
1.2.1.1.4.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,161,192.19
	C	город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1			3,994,630.00
1.2.1.1.4.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,074,716.05
	C	город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1			1,864,966.56
1.2.1.1.4.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,425,784.85
1.2.1.2.3.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	958,633.72
	C	город, 1-20 кВ 2.1.2.3.1.1			1,299,404.40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия		Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.2.1.2.3.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	2,166,235.39
I.2.1.2.4.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные		рублей/км	126,530.00
I.2.1.2.4.2.1	C город, 1-20 кВ 2.1.2.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	10,450,950.00
I.2.2.2.3.3.1	C город, 1-20 кВ 2.2.2.3.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	15,387,090.00
	C город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1				12,418,790.00
I.2.3.1.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	655,911.41
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1				1,358,401.42
I.2.3.1.3.2.1	C город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	909,010.00
I.2.3.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	810,933.48
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1				1,473,571.54
I.2.3.1.4.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные		рублей/км	1,210,637.90
I.2.3.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	1,217,862.08
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1				1,942,934.75
I.2.3.1.4.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		рублей/км	1,975,385.11
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2				4,128,861.49
I.2.3.1.4.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	1,768,912.00
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1				3,148,721.14
I.2.3.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	827,775.27
	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1				6,476,195.09
	C город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.1.1				8,413,000.00
I.2.3.2.3.2.1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	1,800,817.23
	C город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.2.1				79,419,130.00
	C город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1				18,396,600.00
I.2.3.2.3.3.1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	2,958,030.00
	C город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1				43,453,040.00
I.2.3.2.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	1,388,910.95
	C город, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1				1,597,554.40
I.2.3.2.4.2.1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		рублей/км	2,423,209.19

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.2.3.2.4.3.1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,113,412.93
I.3.1.1.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,222,727.05
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1			2,027,557.22
I.3.1.1.1.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2,041,900.37
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			1,813,357.37
I.3.1.1.1.2.4	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	268,756.74
I.3.1.1.1.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные 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 город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			4,138,377.81
I.3.1.1.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2,684,031.16
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2			4,506,589.11
I.3.1.1.1.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные 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 город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1			5,437,360.23
I.3.1.1.2.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,060,324.23
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1			1,683,673.18
I.3.1.1.2.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3,337,078.30
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1			7,153,315.02
I.3.1.1.2.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,227,177.74
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.1			1,178,110.34
I.3.1.1.2.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1,362,612.51
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.2			1,222,043.95
I.3.1.1.2.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6,051,277.40
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.4.1			3,651,480.42
I.3.1.2.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,365,708.35
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1			590,536.17
I.3.1.2.1.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2,020,044.33
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.2			3,110,783.69

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.2.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3,518,657.03
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2,898,851.62
I.3.1.2.1.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4,319,405.70
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.2			3,769,277.07
I.3.1.2.1.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4,584,305.99
I.3.1.2.1.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5,294,926.53
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			6,895,279.08
I.3.1.2.1.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6,711,917.03
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2			7,223,820.24
I.3.1.2.1.3.4	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншес	рублей/км	9,098,331.99
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.4			9,843,679.03
I.3.1.2.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	4,114,568.65
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.1			3,722,255.77
I.3.1.2.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	6,077,259.29
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.2			1,954,487.88
I.3.1.2.2.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	876,015.70
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			4,635,793.75
I.3.1.2.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	2,389,165.93
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			3,627,485.81
I.3.1.2.2.2.2	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	9,603,381.57
I.3.1.2.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1,278,900.00
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			4,959,668.74
I.3.1.2.2.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	6,033,631.77
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2			6,423,867.90
I.3.1.2.2.3.3	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншес	рублей/км	4,226,568.55
I.3.1.2.2.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	2,951,240.00
	C	город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			5,227,708.40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.2.2.4.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1,760,171.90
I.3.2.1.2.3.2	C город, 1-10 кВ 3.2.1.2.3.2	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	1,303,799.55
I.3.3.2.2.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	3,227,797.64
I.3.5.1.1.4.1	C город, 1-10 кВ 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	5,539,360.00
I.3.5.2.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	280,730.00
I.3.5.2.2.1.1	C город, 1-10 кВ 3.5.2.2.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	1,194,195.37
I.3.5.2.2.3.1	C 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
I.3.6.1.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10,397,570.00
I.3.6.1.1.2.1	C 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	3,613,952.00
I.3.6.1.1.3.1	C 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	6,554,270.60
I.3.6.1.1.3.2	C город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	8,773,600.27
I.3.6.1.1.4.1	C 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	3,730,945.08
I.3.6.1.2.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3,900,090.31
I.3.6.1.2.4.1	C город, 1-10 кВ 3.6.1.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9,723,110.00
I.3.6.2.1.1.1	C 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	4,764,884.59
I.3.6.2.1.1.2	C город, 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19,450,356.34
I.3.6.2.1.2.1	C 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	4,058,955.04
I.3.6.2.1.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	4,939,444.74
I.3.6.2.1.3.1	C 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	6,362,930.13
I.3.6.2.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5,252,714.36
	C город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.2			3,748,688.50

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.6.2.1.4.1	C 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	6,832,411.54
	C город, 1-10 кВ 3.6.2.1.4.1			7,387,470.00
I.3.6.2.2.1.1	C город, 1-10 кВ 3.6.2.2.1.1	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
	C город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1			7,146,118.58
I.3.6.2.2.3.1	C 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
	C город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1			9,008,133.30
I.3.6.2.2.4.1	C 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	3,395,040.99
	C город, 1-20 кВ 1.4.1.3			410,211.90
1.4.1.4	C город, 1-20 кВ 1.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1,288,492.26
	C город, 35 кВ 1.4.1.4			505,281.35
1.4.2.3	C город, 1-20 кВ 1.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	27,498.22
	C город, 1-20 кВ 1.4.4.2.1			628,021.59
1.4.4.4.1	C город, 1-20 кВ 1.4.4.4.1	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	7,079,633.68
	C город, 0,4 кВ и ниже 1.4.5.1.1			92,820.96
1.4.5.4.1	C город, 1-20 кВ 1.4.5.4.1	комплектные 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
	C город, 0,4 кВ и ниже 1.4.6.2.1			111,539.73
1.4.6.4.1	C город, 1-20 кВ 1.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	706,176.99
	C город, 10/0,4 5.1.1.1			30,212.61
1.5.1.1.1	C город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14,909.13
	C город, 10/0,4 5.1.2.1			6,799.69
1.5.1.2.2	C город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8,779.37
	C город, 10/0,4 5.1.2.3			26,190.50
1.5.1.3.1	C город, 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3,792.36
	C город, 10/0,4 5.1.3.1			3,837.21

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.5.1.3.2	C город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2,306.29
	C город, 10/0,4 5.1.3.2			6,449.19
I.5.1.3.3	C город, 10/0,4 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16,502.29
	C город, 10/0,4 5.1.4.2			4,980.52
I.5.1.5.2	C город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6,715.17
	C город, 10/0,4 5.1.6.2			1,276.52
I.5.1.6.2	C город, 10/0,4 5.2.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	46,173.98
	C город, 10/0,4 5.2.3.2			14,666.81
I.5.2.3.3	C город, 6/0,4 5.2.3.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39,772.75
	C город, 10/0,4 5.2.4.2			16,203.45
I.5.2.4.3	C город, 10/0,4 5.2.4.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11,084.06
	C город, 10/0,4 5.2.5.2			13,564.92
I.5.2.5.3	C город, 6/0,4 5.2.5.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7,392.40
	C город, 10/0,4 5.2.5.3			11,990.31
I.5.2.6.2	C город, 10/0,4 5.2.6.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5,772.91
	C город, 10/0,4 5.2.6.3			5,900.44
I.6.1.2	C город, 6(10)/0,4 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	64,128.75
I.6.2.6	C город, 6(10)/0,4 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4,285.86
I.7.2.1	C город, 110/6(10) 7.2.1			14,703.84
I.8.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22,124.24
I.8.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31,327.78
I.8.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35,243.74
I.8.2.3	C город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	326,430.89
	C город, 35 кВ 8.2.3			1,719,881.75
II.2.1.1.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/км	996,545.01
	C не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1			1,118,914.41

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.2.1.1.4.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,173,716.82
	C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1			1,185,061.04
II.2.1.1.4.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,400,120.00
II.2.1.2.3.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталесаломиниевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	825,263.63
	C	не город, 1-20 кВ 2.1.2.3.1.1			2,818,510.00
II.2.1.2.4.1.1	C	не города, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	833,150.00
II.2.2.2.3.2.1	C	не город, 1-20 кВ 2.2.2.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5,870,590.00
II.2.3.1.4.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,367,140.52
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1,389,316.29
II.2.3.1.4.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,185,816.17
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			978,908.94
II.2.3.1.4.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	751,410.58
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			1,674,100.40
II.2.3.2.3.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесаломиниевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	731,138.17
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			1,177,614.96
II.2.3.2.3.2.1	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1,455,638.59
	C	не город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.2.1			79,419,130.00
II.2.3.2.3.3.1	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесаломиниевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	18,396,660.00
	C	не город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.3.1			2,958,030.00
II.2.3.2.4.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	43,453,040.00
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1			576,030.00
II.2.3.2.4.3.1	C	не город, 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	1,213,760.00
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.4.3.1			1,067,510.00
II.3.1.1.1.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4,113,461.55
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1			9,894,321.14
II.3.1.1.1.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,935,920.00
	C	не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			2,211,676.33

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.3.1.1.1.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,870,620.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			6,388,795.82
II.3.1.1.1.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2,605,500.00
II.3.1.1.2.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумагой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,016,610.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1			1,000,860.00
II.3.1.1.2.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3,199,500.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1			3,314,670.00
II.3.1.1.2.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,239,880.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.1			4,313,080.00
II.3.1.1.2.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5,801,800.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.4.1			3,352,960.00
II.3.1.2.1.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	169,760.06
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1			590,536.17
II.3.1.2.1.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,795,749.12
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2,823,424.06
II.3.1.2.1.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2,762,173.03
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			2,355,060.00
II.3.1.2.1.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3,795,980.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.1			2,768,000.00
II.3.1.2.2.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумагой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2,601,342.99
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			2,843,496.72
II.3.1.2.2.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумагой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,532,210.00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			2,177,530.26
II.3.1.2.2.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумагой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1,210,623.40
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			2,732,433.70
II.3.1.2.2.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумагой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3,078,143.32
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			5,897,200.00

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.3.5.1.1.4.2	C 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	5,539,360.00
II.3.5.2.1.1.2	C 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	280,730.00
II.3.5.2.2.3.1	C 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
II.3.6.1.1.2.1	C 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	2,604,663.04
II.3.6.1.1.3.1	C 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
II.3.6.1.1.4.1	C 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	522,908.05
II.3.6.1.2.2.1	C не город, 1-10 кВ 3.6.1.2.2.1		кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	1,543,243.66
II.3.6.2.1.1.1	C 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
II.3.6.2.1.2.1	C 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
II.3.6.2.1.3.1	C 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
	C не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.1			рублей/км	15,243,040.00
II.3.6.2.1.4.1	C 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
II.3.6.2.2.2.1	C 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
II.3.6.2.2.3.1	C 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
	C не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1			рублей/км	5,726,100.00
II.3.6.2.2.4.1	C 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	2,062,782.82
II.4.1.3	C не город, 1-20 кВ II.4.1.3		реклоуэры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1,206,095.25
II.4.1.4	C не город, 1-20 кВ II.4.1.4		реклоуэры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1,335,930.00
	C не город, 35 кВ II.4.1.4			рублей/шт	484,450.00
II.4.4.2.1	C не город, 1-20 кВ II.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
II.4.4.4.1	C не город, 1-20 кВ II.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
II.5.1.1.1	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.1.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или кноскового типа	рублей/кВт	18,798.73
II.5.1.2.1	C не город, 10/0,4 5.1.2.1		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10,409.60

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.5.1.2.2	C не город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11,170.56
II.5.1.3.1	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9,119.33
II.5.1.5.2	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1,408.39
II.5.1.6.2	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.2.2.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 5.2.3.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 5.2.4.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 5.2.5.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4,978.96
II.5.2.6.2	C не город, 10/0,4 5.2.6.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 6(10)/0,4 6.2.6	распределительные двуухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4,285.86
II.7.2.1	C не город, 110/6(10) 7.2.1	двуухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	11,991.69
II.8.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рубль за точку учета	20,691.54
II.8.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рубль за точку учета	32,077.42
II.8.2.2	C не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рубль за точку учета	38,135.11
II.8.2.3	C не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рубль за точку учета	313,586.46
	C не город, 35 кВ 8.2.3			1,719,881.75

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов).

Заявители, указанные в абзаце восемном пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1	CmaxN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	454.36
1.1	CmaxN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	172.10
1.2.1	CmaxN1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восемном пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	282.27
1.2.2	CmaxN1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	176.84

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
Заявителем указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:				
1	CmaxN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	348.94
1.1	CmaxN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	172.10
1.2.1	CmaxN1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	282.27
1.2.2	CmaxN1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	176.84
<p style="text-align: center;">Ставки за единицу максимальной мощности</p> <p style="text-align: center;">на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 60 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (поселениям, селам), а также расходов на обеспечение снабжением коммерческим (актом электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение к электрическим сетям) территориями городских населенных пунктов и на территории, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)</p>				
I.2.1.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	8,067.55
	C город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.1.1			7,630.25
I.2.1.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	9,864.74
I.2.1.1.4.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	4,045.10
I.2.1.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	23,646.30
	C город, 1-20 кВ max N 2.1.2.3.1.1			1,559.29
I.2.1.2.3.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	46,419.33
I.2.1.2.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	674.83
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1			3,146.37
I.2.3.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	4,935.59
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1			6,476.29
I.2.3.1.4.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепочные	рублей/кВт	6,265.05
I.2.3.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	7,011.21
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1			3,630.60
I.2.3.1.4.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепочные	рублей/кВт	4,914.37
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.2			703.44

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.2.3.1.4.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3,902.71
	C	город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1			962.05
I.2.3.2.3.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталесеребренниковым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3,716.18
	C	город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.1.1			4,905.05
I.2.3.2.4.1.1	C	город, 1-20 кВ max N 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2,440.40
I.3.1.1.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3,614.70
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1			1,932.23
I.3.1.1.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,356.67
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.1			1,859.62
I.3.1.1.1.2.3	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	1,344.31
I.3.1.1.1.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,698.38
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			3,897.09
I.3.1.1.1.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1,803.67
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.2			1,970.47
I.3.1.1.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,149.00
I.3.1.1.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1,640.74
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4.2			11,453.72
I.3.1.1.1.4.5	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3,041.77
I.3.1.1.2.2.1	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2,674.14
I.3.1.1.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9,562.07
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.3.1			3,253.16
I.3.1.1.2.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2,292.25
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.3.2			1,338.79
I.3.1.2.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7,290.05
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.1.1			1,042.34
I.3.1.2.1.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4,218.39
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.1.2			3,110.78

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.2.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4,474.21
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.2.1			3,902.33
I.3.1.2.1.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4,126.92
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.2.2			5,265.22
I.3.1.2.1.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	1,226.85
I.3.1.2.1.2.5	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	572.96
I.3.1.2.1.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2,368.43
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.1			2,426.65
I.3.1.2.1.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7,763.71
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.2			11,037.93
I.3.1.2.1.3.4	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	5,874.46
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.4			2,659.07
I.3.1.2.1.3.5	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	2,960.64
I.3.1.2.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4,378.34
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.4.1			1,238.23
I.3.1.2.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9,887.68
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.4.2			1,667.21
I.3.1.2.1.4.5	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	2,635.79
I.3.1.2.2.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5,879.30
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1			5,154.47
I.3.1.2.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5,119.64
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1			1,565.87
I.3.1.2.2.2.2	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	14,365.59
I.3.1.2.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	15,911.51
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1			2,626.21
I.3.1.2.2.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4,804.56
	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.2			4,631.03
I.3.1.2.2.3.3	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	17,767.54

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.2.2.4.1	C	город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7,254.05
I.3.1.2.2.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7,474.86
I.3.2.1.2.3.2	C	город, 1-10 кВ max N 3.2.1.2.3.2	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/кВт	1,837.70
I.3.3.2.2.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/кВт	1,344.92
I.3.5.2.2.1.1	C	город, 1-10 кВ max N 3.5.2.2.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	3,312.59
I.3.6.1.1.2.1	C	город, 1-10 кВ max N 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/кВт	880.90
I.3.6.1.1.3.1	C	город, 1-10 кВ max N 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/кВт	2,005.04
I.3.6.1.1.3.2	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	2,840.60
I.3.6.1.1.4.1	C	город, 1-10 кВ max N 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/кВт	167.91
I.3.6.1.2.4.1	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.1.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	425.25
I.3.6.2.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	7,249.68
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.1.1			11,253.42
I.3.6.2.1.1.2	C	город, 1-20 кВ max N 3.1.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	36,502.72
I.3.6.2.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	927.52
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.2.1			6,937.32
I.3.6.2.1.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	4,227.42
I.3.6.2.1.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	1,839.50
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.3.1			4,643.72
I.3.6.2.1.3.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	2,366.24
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.3.2			7,102.28
I.3.6.2.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	3,200.31
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.4.1			132.46
I.3.6.2.2.1.1	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3,997.18
I.3.6.2.2.2.1	C	город, 1-10 кВ max N 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/кВт	5,801.47

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.6.2.2.2.2	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.2	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
I.3.6.2.2.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	25.76
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.1			2,763.41
I.3.6.2.2.3.2	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.2	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
	C	город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.1			3,378.07
I.4.1.3	C	город, 1-20 кВ max N 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1,339.12
I.4.1.4	C	город, 1-20 кВ max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1,042.19
I.4.2.3	C	город, 1-20 кВ max N 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	188.67
I.4.4.4.1	C	город, 1-20 кВ max N 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/кВт	15,426.73
I.4.5.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1,687.65
	C	город, 1-20 кВ max N 4.5.4.1			931.75
I.4.6.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1,115.40
I.4.6.4.1	C	город, 1-20 кВ max N 4.6.4.1			2,353.92
I.5.1.1.1	C	город, 10/0,4 max N 5.1.1.1			18,958.90
I.5.1.1.2	C	город, 10/0,4 max N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14,909.13
I.5.1.2.1	C	город, 10/0,4 max N 5.1.2.1			6,799.69
I.5.1.2.2	C	город, 10/0,4 max N 5.1.2.2			8,779.37
I.5.1.2.3	C	город, 10/0,4 max N 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26,190.50
I.5.1.3.1	C	город, 6/0,4 max N 5.1.3.1			3,792.36
	C	город, 10/0,4 max N 5.1.3.1			3,837.21
I.5.1.3.2	C	город, 6/0,4 max N 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2,306.29
	C	город, 10/0,4 max N 5.1.3.2			6,449.19
I.5.1.3.3	C	город, 10/0,4 max N 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16,502.29
I.5.1.4.2	C	город, 10/0,4 max N 5.1.4.2			4,980.52
I.5.1.4.3	C	город, 10/0,4 max N 5.1.4.3	однотрансформаторные 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
I.5.1.5.2	C	город, 10/0,4 max N 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6,715.17
I.5.1.5.3	C	город, 10/0,4 max N 5.1.5.3		рублей/кВт	15.01
I.5.1.6.2	C	город, 10/0,4 max N 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1,276.52
I.5.2.3.2	C	город, 10/0,4 max N 5.2.3.2		рублей/кВт	14,666.81
I.5.2.3.3	C	город, 6/0,4 max N 5.2.3.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	39,772.75
I.5.2.4.2	C	город, 10/0,4 max N 5.2.4.2		рублей/кВт	16,203.45
I.5.2.4.3	C	город, 10/0,4 max N 5.2.4.3		рублей/кВт	11,084.06
I.5.2.5.2	C	город, 10/0,4 max N 5.2.5.2		рублей/кВт	6,502.12
I.5.2.5.3	C	город, 6/0,4 max N 5.2.5.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7,392.40
I.5.2.6.2	C	город, 10/0,4 max N 5.2.6.2		рублей/кВт	11,990.31
I.5.2.6.3	C	город, 10/0,4 max N 5.2.6.3		рублей/кВт	5,772.91
I.5.2.6.3	C	город, 10/0,4 max N 5.2.6.3		рублей/кВт	5,900.44
I.6.2.6	C	город, 6(10)0,4 max N 6.2.6	распределительные двуухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4,285.86
I.8.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3,060.76
I.8.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2,251.64
I.8.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	327.02
I.8.2.3	C	город, 1-20 кВ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1,587.87
II.2.1.1.4.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9,234.23
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.1.1			27,608.66
II.2.1.1.4.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5,827.39
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.2.1			4,868.24
II.2.1.2.3.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13,745.22
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.1.2.3.1.1			9,395.03
II.2.1.2.4.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4,443.47
II.2.2.2.3.2.1	C	не город, 1-20 кВ max N 2.2.2.3.2.1			14,754.96
II.2.3.1.4.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10,574.62
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1			9,561.34

Обозначение	Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.2.3.1.4.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10,753.38
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1			10,549.79
II.2.3.1.4.3.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	898.03
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1			2,215,392.86
II.2.3.2.3.1.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах нензолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10,354.96
	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.1.1			57,950.43
II.2.3.2.3.2.1	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах нензолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1,824.40
II.2.3.2.4.1.1	C	не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах нензолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	28,240.15
II.3.1.1.1.1.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	32,450.64
	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1			4,381.77
II.3.1.1.1.2.1	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5,654.65
II.3.1.1.1.3.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	694.80
	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			1,203.56
II.3.1.1.2.2.1	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	250,589.05
II.3.1.1.2.3.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	42,268.64
II.3.1.2.1.1.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1,145.95
II.3.1.2.1.2.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6,344.98
II.3.1.2.1.3.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3,612.41
II.3.1.2.2.1.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	21,070.88
	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1			24,854.63
II.3.1.2.2.2.1	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3,388.22
II.3.1.2.2.3.1	C	не город, 0,4 кВ и выше max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2,745.69
	C	не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1			715.20
II.4.1.3	C	не город, 1-20 кВ max N 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2,877.36
II.4.1.4	C	не город, 1-20 кВ max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	4,606.66
II.5.1.1.1	C	не город, 10/0,4 max 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	C	не город, 10/0,4 max 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	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.5.1.2.1	C	не город, 10/0,4 max 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	C	не город, 6/0,4 max 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
	C	не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2			15,422.48
II.5.1.3.1	C	не город, 10/0,4 max 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
	C	не город, 10/0,4 max N 5.1.3.2			8,301.16
II.5.1.4.2	C	не город, 10/0,4 max 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
	C	не город, 10/0,4 max N 5.1.5.2			5,038.95
II.5.1.5.3	C	не город, 10/0,4 max N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1,408.39
	C	не город, 10/0,4 max N 5.1.6.2			2,076.06
II.5.1.6.2	C	не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	44,431.90
	C	не город, 10/0,4 max N 5.2.3.2			9,014.11
II.5.2.4.2	C	не город, 10/0,4 max N 5.2.4.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7,495.66
	C	не город, 10/0,4 max N 5.2.5.2			4,987.96
II.5.2.6.2	C	не город, 10/0,4 max N 5.2.6.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3,055.94
	C	не город, 6(10)/0,4 max N 6.2.6			11,991.69
II.6.2.6	C	не город, 6(10)/0,4 max N 6.2.6	распределительные двухэтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	
II.8.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3,225.15
II.8.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2,422.50
II.8.2.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	442.28
II.8.2.3	C	не город, 1-20 кВ max 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	<p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_{\text{пп}} = C_{\max N1} \times N + C_{\max N8} \times N$	
1.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»</p> $T_{\text{пп}} = (C_{\max N1} \times N) + (C_{\max N2} \times N) + (C_{\max N3} \times N) + (C_{\max N4} \times N) + (C_{\max N5} \times N) + (C_{\max N6} \times N) + (C_{\max N7} \times N) + (C_{\max N8} \times N)$	
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 стандартизованных тарифных ставок:
2.1		Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{tp} = C_1 + C_8 \times q$
2.2		Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{tp} = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_8 \times q$
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) $T_{tp} = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times k + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q$
		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: <ul style="list-style-type: none"> - 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). $T_{tp} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2}}{2} \right)$
		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 _i	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 Билдинг 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»)



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 января 2022 г.

№ 1/5

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2

В соответствии с 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 20 января 2022 г. № 1 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в приложения № 1 и № 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год» изменения, изложив указанные приложения в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение № 1
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27 декабря 2021 г. № 83/2
(в редакции постановления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 20 января 2022 г. № 1/5

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)				
Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
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 Заявителям, указанным 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 Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7 248,81
Заявителям, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
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 заявителем, указанными в абзаце девятом 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	C1.3.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	7 083,37
Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2022 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)				
I.2.1.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/км	1 161 192,19
	C город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1			3 994 630,00
I.2.1.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/км	1 074 716,05
	C город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1			1 864 966,56
I.2.1.1.4.3.1	C город, 0,4 кВ и выше 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/км	1 425 784,85
I.2.1.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/км	958 633,72
	C город, 1-20 кВ 2.1.2.3.1.1			1 299 404,40
I.2.1.2.3.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/км	2 166 235,39
I.2.1.2.4.1.2	C город, 0,4 кВ и выше 2.1.2.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепочные	рублей/км	126 530,00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.2.1.2.4.2.1	C город, 1-20 кВ 2.1.2.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	10 450 950,00
	C город, 1-20 кВ 2.2.2.3.3.1			15 387 090,00
I.2.2.2.3.3.1	C город, 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталесаломиновым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	12 418 790,00
	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиновым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	655 911,41
I.2.3.1.3.1.1	C город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			1 358 401,42
I.2.3.1.3.2.1	C город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиновым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	909 010,00
I.2.3.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	810 933,48
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 473 571,54
I.2.3.1.4.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 210 637,90
I.2.3.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 217 862,08
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 942 934,75
I.2.3.1.4.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 975 385,11
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2			4 128 861,49
I.2.3.1.4.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 768 912,00
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			3 148 721,14
I.2.3.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиновым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	827 775,27
	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			6 476 195,09
	C город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.1.1			8 413 000,00
	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1			1 800 817,23
	C город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.2.1			79 419 130,00
	C город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1			18 396 600,00
I.2.3.2.3.3.1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталесаломиновым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 958 030,00
	C город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1			43 453 040,00
I.2.3.2.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 388 910,95
	C город, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1			1 597 554,40
I.2.3.2.4.2.1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 423 209,19
	C город, 1-20 кВ 2.3.2.4.3.1			1 113 412,93
I.3.1.1.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншах	рублей/км	1 222 727,05
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1			2 027 557,22

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.1.1.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншах одножильные 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 город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			1 813 357,37
I.3.1.1.1.2.4	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	268 756,74
I.3.1.1.1.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншах одножильные 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 город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			4 138 377,81
I.3.1.1.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 684 031,16
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.2			4 506 589,11
I.3.1.1.1.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншах одножильные 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 город, 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1			5 437 360,23
I.3.1.1.2.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 060 324,23
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1			1 683 673,18
I.3.1.1.2.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 337 078,50
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1			7 153 315,02
I.3.1.1.2.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 227 177,74
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.1			1 178 110,54
I.3.1.1.2.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 362 612,51
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.2			1 222 043,95
I.3.1.1.2.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 051 277,40
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.4.1			3 651 480,42
I.3.1.2.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 365 708,35
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1			590 536,17
I.3.1.2.1.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 020 044,33
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.2			3 110 783,69
I.3.1.2.1.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 518 657,03
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 898 851,62
I.3.1.2.1.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 319 405,70
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.2			3 769 277,07
I.3.1.2.1.2.4	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 584 305,99

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.3.1.2.1.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	5 294 926,53
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			6 895 279,08
1.3.1.2.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	6 711 917,03
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2			7 223 820,24
1.3.1.2.1.3.4	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншес	рублей/км	9 098 331,99
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.4			9 843 679,03
1.3.1.2.1.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	4 114 568,65
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.1			3 722 255,77
1.3.1.2.1.4.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	6 077 259,29
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.2			1 954 487,88
1.3.1.2.2.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	876 015,70
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			4 635 793,75
1.3.1.2.2.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	2 389 165,93
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			3 627 485,81
1.3.1.2.2.2.2	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	9 603 381,57
1.3.1.2.2.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1 278 900,00
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			4 959 668,74
1.3.1.2.2.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	6 053 631,77
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2			6 423 867,90
1.3.1.2.2.3.3	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншес	рублей/км	4 226 568,55
1.3.1.2.2.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	2 951 240,00
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			5 227 708,40
1.3.1.2.2.4.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/км	1 760 171,90
1.3.2.1.2.3.2	C город, 1-10 кВ 3.2.1.2.3.2	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	1 303 799,55
1.3.3.2.2.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	3 227 797,64
1.3.5.1.1.4.1	C город, 1-10 кВ 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	5 539 360,00
1.3.5.2.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	280 730,00
1.3.5.2.2.1.1	C город, 1-10 кВ 3.5.2.2.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	1 194 195,37
1.3.5.2.2.3.1	C 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

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.4.2.3	C город, 1-20 кВ I.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	27 498,22
I.4.4.2.1	C город, 1-20 кВ I.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
I.4.4.4.1	C город, 1-20 кВ I.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	7 079 633,68
I.4.5.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже I.4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	92 820,96
I.4.5.4.1	C город, 1-20 кВ I.4.5.4.1	комплектные 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
I.4.6.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже I.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	111 539,73
I.4.6.4.1	C город, 1-20 кВ I.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	706 176,99
I.5.1.1.1	C город, 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 212,61
I.5.1.1.2	C город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 909,13
I.5.1.2.1	C город, 10/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 799,69
I.5.1.2.2	C город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 779,37
I.5.1.2.3	C город, 10/0,4 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	26 190,50
I.5.1.3.1	C город, 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 792,36
	C город, 10/0,4 5.1.3.1			3 837,21
I.5.1.3.2	C город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 306,29
	C город, 10/0,4 5.1.3.2			6 449,19
I.5.1.3.3	C город, 10/0,4 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 502,29
I.5.1.4.2	C город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 980,52
I.5.1.5.2	C город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 715,17
I.5.1.6.2	C город, 10/0,4 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 276,52
I.5.2.2.2	C город, 10/0,4 5.2.2.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	46 173,98
I.5.2.3.2	C город, 10/0,4 5.2.3.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 666,81
I.5.2.3.3	C город, 6/0,4 5.2.3.3	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39 772,75
I.5.2.4.2	C город, 10/0,4 5.2.4.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 203,45
I.5.2.4.3	C город, 10/0,4 5.2.4.3	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 084,06
I.5.2.5.2	C город, 10/0,4 5.2.5.2	двуэтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 564,92

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.5.2.5.3	C город, 6/0.4 5.2.5.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 392,40
	C город, 10/0.4 5.2.5.3			11 990,31
I.5.2.6.2	C город, 10/0.4 5.2.6.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или ящиковского типа	рублей/кВт	5 772,91
	C город, 10/0.4 5.2.6.3			5 900,44
I.5.2.6.3				
I.6.1.2	C город, 6(10)/0.4 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	64 128,75
I.6.2.6	C город, 6(10)/0.4 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4 285,86
	C город, 110/6(10) 7.2.1			14 703,84
I.7.2.1				
I.8.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 124,24
I.8.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 327,78
I.8.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 243,74
I.8.2.3	C город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	326 430,89
	C город, 35 кВ 8.2.3			1 719 881,75
II.2.1.1.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	996 545,01
	C не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1			1 118 914,41
II.2.1.1.4.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 173 716,82
	C не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2.1			1 185 061,04
II.2.1.1.4.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 400 120,00
II.2.1.2.3.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	825 263,63
	C не город, 1-20 кВ 2.1.2.3.1.1			2 818 510,00
II.2.1.2.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	833 150,00
	C не город, 1-20 кВ 2.1.2.3.2.1			5 870 590,00
II.2.3.1.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 367 140,52
	C не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 389 316,29
II.2.3.1.4.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 185 816,17
	C не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1			978 908,94
II.2.3.1.4.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	751 410,58
	C не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1			1 674 100,40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.2.3.2.3.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	751 138,17
	C не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1.1			1 177 614,96
	C не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2.1			1 455 638,59
II.2.3.2.3.2.1	C не город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	79 419 130,00
	C не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1			18 396 660,00
II.2.3.2.3.3.1	C не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 958 050,00
	C не город, 27,5-60 кВ 2.3.2.3.3.1			43 453 040,00
II.2.3.2.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	576 030,00
	C не город, 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1			1 213 760,00
II.2.3.2.4.3.1	C не город, 1-20 кВ 2.3.2.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 067 510,00
II.3.1.1.1.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	4 113 461,55
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1			9 894 321,14
II.3.1.1.1.1.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1 935 920,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1			2 211 676,33
II.3.1.1.1.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1 870 620,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3.1			6 388 795,82
II.3.1.1.1.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	2 605 500,00
II.3.1.1.2.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1 016 610,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1			1 000 860,00
II.3.1.1.2.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	3 199 500,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1			3 314 670,00
II.3.1.1.2.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1 239 880,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.3.1			4 313 080,00
II.3.1.1.2.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	5 801 800,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.1.2.4.1			3 352 960,00
II.3.1.2.1.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	169 760,06
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1.1			590 536,17
II.3.1.2.1.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/км	1 795 749,12
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 823 424,06

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.3.1.2.1.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 762 173,03
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			2 355 060,00
II.3.1.2.1.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 795 980,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.4.1			2 768 000,00
II.3.1.2.2.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 601 342,99
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			2 843 496,72
II.3.1.2.2.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 532 210,00
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			2 177 530,26
II.3.1.2.2.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 210 623,40
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			2 732 433,70
II.3.1.2.2.4.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 078 143,32
	C не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			5 897 200,00
II.3.5.1.1.4.2	C 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 галлорес или на эстакаде	рублей/км	5 559 360,00
II.3.5.2.1.1.2	C 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 галлорес или на эстакаде	рублей/км	280 730,00
II.3.5.2.2.3.1	C 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 галлорес или на эстакаде	рублей/км	3 792 550,00
	C не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1			2 604 663,04
II.3.6.1.1.3.1	C 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
	C не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4.1			522 908,05
II.3.6.1.1.2.1	C не город, 1-10 кВ 3.6.1.2.2.1	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	1 543 243,66
II.3.6.2.1.1.1	C 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
II.3.6.2.1.2.1	C 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
II.3.6.2.1.3.1	C 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
	C не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3.1			15 243 040,00
II.3.6.2.1.4.1	C 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
	C не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1			1 959 630,98
II.3.6.2.2.3.1	C 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
	C не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1			5 726 100,00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.3.6.2.2.4.1	C не город, 1-10 кВ 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	2 062 782,82
II.4.1.3	C не город, 1-20 кВ П.4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 206 095,25
II.4.1.4	C не город, 1-20 кВ П.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 335 930,00
	C не город, 35 кВ П.4.1.4			484 450,00
II.4.4.2.1	C 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
II.4.4.4.1	C 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
II.5.1.1.1	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 798,73
II.5.1.2.1	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 170,56
II.5.1.3.1	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 119,33
II.5.1.5.2	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 408,39
II.5.1.6.2	C не город, 10/0,4 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	C не город, 10/0,4 5.2.2.2	двуихтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 5.2.3.2	двуихтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 5.2.4.2	двуихтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 5.2.5.2	двуихтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 978,96
II.5.2.6.2	C не город, 10/0,4 5.2.6.2	двуихтрансформаторные 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	C не город, 6(10)/0,4 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4 285,86
II.7.2.1	C не город, 110/6(10) 7.2.1	двуихтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	11 991,69
II.8.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 691,54
II.8.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 077,42
II.8.2.2	C не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	38 135,11
II.8.2.3	C не город, 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	313 586,46
	C не город, 35 кВ 8.2.3			1 719 881,75

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее				
и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)				
Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1	CmaxN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	454,37
1.1	CmaxN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	172,10
1.2.1	CmaxN1.2.1	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
Заявителям, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1	CmaxN1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	348,94
1.1	CmaxN1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	172,10
1.2.2	CmaxN1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	176,84
Ставки за единицу максимальной мощности				
на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) 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)				
I.2.1.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 067,55
	C город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.1.1			7 630,25
I.2.1.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 864,74
I.2.1.1.4.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 045,10
I.2.1.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталь/алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	23 646,30
	C город, 1-20 кВ max N 2.1.2.3.1.1			1 559,29
I.2.1.2.3.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталь/алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	46 419,33
I.2.1.2.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	674,83
I.2.3.1.3.1.1	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталь/алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 146,37
I.2.3.1.4.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 935,59
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1			6 476,29
I.2.3.1.4.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	6 265,05

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.2.3.1.4.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 011,21
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1			3 630,60
1.2.3.1.4.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	4 914,37
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.2			703,44
1.2.3.1.4.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 902,71
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1			962,05
1.2.3.2.3.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 716,18
	C город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.1.1			4 905,05
1.2.3.2.4.1.1	C город, 1-20 кВ max N 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 440,40
1.3.1.1.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	3 614,70
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1			1 932,23
1.3.1.1.1.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	1 356,67
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.1			1 859,62
1.3.1.1.1.2.3	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншес	рублей/кВт	1 344,51
1.3.1.1.1.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	1 698,38
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			3 897,09
1.3.1.1.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/кВт	1 803,67
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.2			1 970,47
1.3.1.1.1.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	1 149,00
1.3.1.1.1.4.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/кВт	1 640,74
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4.2			11 453,72
1.3.1.1.1.4.5	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншес более четырех	рублей/кВт	3 041,77
1.3.1.1.2.2.1	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	2 674,14
1.3.1.1.2.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	9 562,07
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.3.1			3 253,16
1.3.1.1.2.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншах одножильные с бумагой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншес	рублей/кВт	2 292,25
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.3.2			1 538,79
1.3.1.2.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	7 290,05
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.1.1			1 042,34

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.2.1.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 218,59
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.1.2			3 110,78
I.3.1.2.1.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 474,21
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.2.1			3 902,33
I.3.1.2.1.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 126,92
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.2.2			5 265,22
I.3.1.2.1.2.4	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 226,85
I.3.1.2.1.2.5	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	572,96
I.3.1.2.1.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 368,43
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.1			2 426,65
I.3.1.2.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 763,71
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.2			11 037,93
I.3.1.2.1.3.4	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 874,46
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.3.4			2 659,07
I.3.1.2.1.3.5	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	2 960,64
I.3.1.2.1.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 378,34
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.4.1			1 238,23
I.3.1.2.1.4.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 887,68
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.1.4.2			1 667,21
I.3.1.2.1.4.5	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	2 635,79
I.3.1.2.2.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 879,30
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1			5 154,47
I.3.1.2.2.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 119,64
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1			1 565,87
I.3.1.2.2.2.2	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 365,59
I.3.1.2.2.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	15 911,51
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1			2 626,21
I.3.1.2.2.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 804,56
	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.2			4 631,03
I.3.1.2.2.3.3	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	17 767,54

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
I.3.1.2.2.4.1	C город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 254,05
I.3.1.2.2.4.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 474,86
I.3.2.1.2.3.2	C город, 1-10 кВ max N 3.2.1.2.3.2	кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/кВт	1 837,70
I.3.3.2.2.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/кВт	1 344,92
I.3.5.2.2.1.1	C город, 1-10 кВ max N 3.5.2.2.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	3 312,59
I.3.6.1.1.2.1	C город, 1-10 кВ max N 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/кВт	880,90
I.3.6.1.1.3.1	C город, 1-10 кВ max N 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/кВт	2 005,04
I.3.6.1.1.3.2	C город, 1-10 кВ max N 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	2 840,60
I.3.6.1.1.4.1	C город, 1-10 кВ max N 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/кВт	167,91
I.3.6.1.2.4.1	C город, 1-10 кВ max N 3.6.1.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	425,25
I.3.6.2.1.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	7 249,68
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.1.1			11 253,42
I.3.6.2.1.1.2	C город, 1-20 кВ max N 3.1.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	36 502,72
I.3.6.2.1.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	927,52
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.2.1			6 937,52
I.3.6.2.1.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	4 227,42
I.3.6.2.1.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	1 839,50
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.3.1			4 643,72
I.3.6.2.1.3.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	2 366,24
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.3.2			7 102,28
I.3.6.2.1.4.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 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/кВт	3 200,31
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.1.4.1			132,46
I.3.6.2.2.1.1	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3 997,18
I.3.6.2.2.2.1	C город, 1-10 кВ max N 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/кВт	5 801,47
I.3.6.2.2.2.2	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.2.2	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

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.3.6.2.2.3.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	25,76
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.1			2 763,41
1.3.6.2.2.3.2	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	11,25
	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.1			3 378,07
1.3.6.2.2.4.1	C город, 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	
1.4.1.3	C город, 1-20 кВ max N 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1 359,12
1.4.1.4	C город, 1-20 кВ max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 042,19
1.4.2.3	C город, 1-20 кВ max N 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	188,67
1.4.4.4.1	C город, 1-20 кВ max N 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/кВт	15 426,75
1.4.5.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 687,65
	C город, 1-20 кВ max N 4.5.4.1			931,75
1.4.6.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 4.6.2.1	переключательные 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 город, 1-20 кВ max N 4.6.4.1	переключательные 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 город, 10/0,4 max N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 958,90
1.5.1.1.2	C город, 10/0,4 max N 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 909,13
1.5.1.2.1	C город, 10/0,4 max N 5.1.2.1	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 город, 10/0,4 max N 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 779,37
1.5.1.2.3	C город, 10/0,4 max N 5.1.2.3	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 город, 6/0,4 max N 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 792,36
	C город, 10/0,4 max N 5.1.3.1			3 837,21
1.5.1.3.2	C город, 6/0,4 max N 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 306,29
	C город, 10/0,4 max N 5.1.3.2			6 449,19
1.5.1.3.3	C город, 10/0,4 max N 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 502,29
1.5.1.4.2	C город, 10/0,4 max N 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 980,52
1.5.1.4.3	C город, 10/0,4 max N 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16,33
1.5.1.5.2	C город, 10/0,4 max N 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 715,17
1.5.1.5.3	C город, 10/0,4 max N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15,01
1.5.1.6.2	C город, 10/0,4 max N 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 276,52
1.5.2.3.2	C город, 10/0,4 max N 5.2.3.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 666,81

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
1.5.2.3.3	C город, 6/0,4 max N 5.2.3.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	39 772,75
	C город, 10/0,4 max N 5.2.4.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 203,45
1.5.2.4.3	C город, 10/0,4 max N 5.2.4.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 084,06
	C город, 10/0,4 max N 5.2.5.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 502,12
1.5.2.5.3	C город, 6/0,4 max N 5.2.5.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 392,40
	C город, 10/0,4 max N 5.2.5.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 990,31
1.5.2.6.2	C город, 10/0,4 max N 5.2.6.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 772,91
	C город, 10/0,4 max N 5.2.6.3	двуухтрансформаторные 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 город, 6(10)/0,4 max N 6.2.6	распределительные двуухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	4 285,86
1.8.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 060,76
1.8.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	2 251,64
1.8.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	327,02
1.8.2.3	C город, 1-20 кВ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 587,87
II.2.1.1.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	9 234,23
	C не город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	27 608,66
II.2.1.1.4.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	5 827,39
	C не город, 1-20 кВ max N 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	4 868,24
II.2.1.2.3.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	13 745,22
	C не город, 1-20 кВ max N 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	9 395,03
II.2.1.2.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	4 443,47
II.2.2.2.3.2.1	C не город, 1-20 кВ max N 2.2.2.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	14 754,96
II.2.3.1.4.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	10 574,62
	C не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	9 561,34
II.2.3.1.4.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	10 753,38
	C не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	10 549,79
II.2.3.1.4.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	898,03
	C не город, 1-20 кВ max N 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	2 215 392,86
II.2.3.2.3.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	10 354,96
	C не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепочные	рублей/кВт	57 950,43

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.2.3.2.3.2.1	C не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеслюминисным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 824,40
II.2.3.2.4.1.1	C не город, 1-20 кВ max N 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	28 240,15
II.3.1.1.1.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	32 450,64
	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.1.1			4 381,77
	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.1			5 654,65
II.3.1.1.1.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	694,80
	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.1.3.1			1 203,56
II.3.1.1.2.2.1	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	250 589,05
II.3.1.1.2.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншах одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	42 268,64
II.3.1.2.1.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	1 145,95
II.3.1.2.1.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	6 344,98
II.3.1.2.1.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	3 612,41
II.3.1.2.2.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	21 070,88
	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.1.1			24 854,63
II.3.1.2.2.2.1	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	3 388,22
II.3.1.2.2.3.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншес	рублей/кВт	2 745,69
	C не город, 1-10 кВ max N 3.1.2.2.3.1			715,20
II.4.1.3	C не город, 1-20 кВ max N 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	2 877,36
II.4.1.4	C не город, 1-20 кВ max N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	4 606,66
II.5.1.1.1	C не город, 10/0,4 max 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	C не город, 10/0,4 max N 5.1.1.2			13 639,94
II.5.1.2.1	C не город, 10/0,4 max N 5.1.2.1			10 409,60
II.5.1.2.2	C не город, 6/0,4 max 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
	C не город, 10/0,4 max N 5.1.2.2			15 422,48
II.5.1.3.1	C не город, 10/0,4 max 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	C не город, 10/0,4 max N 5.1.3.2			8 301,16
II.5.1.4.2	C не город, 10/0,4 max 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	C не город, 10/0,4 max N 5.1.5.2			5 038,95
II.5.1.5.3	C не город, 10/0,4 max N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 408,39
II.5.1.6.2	C не город, 10/0,4 max N 5.1.6.2			2 076,06

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка / Ставка платы за единицу максимальной мощности на 2022 год
II.5.2.2.2	C не город, 10/0,4 max N 5.2.2.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 max N 5.2.3.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 max N 5.2.4.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 max N 5.2.5.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 10/0,4 max N 5.2.6.2	двуухтрансформаторные 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	C не город, 6(10)/0,4 max N 6.2.6	распределительные двуухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	11 991,69
II.8.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3 225,15
II.8.2.1	C не город, 0,4 кВ и выше max N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 422,50
II.8.2.2	C не город, 0,4 кВ и ниже max N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	442,28
II.8.2.3	C не город, 1-20 кВ max 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
(в редакции постановления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 20 января 2022 № 1/5)

**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	<p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> <p>Для Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)</p> $T_{\text{пп}} = ((C_{\max N1.1} + C_{\max N1.2.1}) \times N) + (C_{\max N8} \times N)$
1.1.1	
1.1.2	<p>Для Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)</p> $T_{\text{пп}} = ((C_{\max N1.1} + C_{\max N1.2.2}) \times N) + (C_{\max N8} \times N)$
1.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»</p> <p>Для Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)</p> $T_{\text{пп}} = ((C_{\max N1.1} + C_{\max N1.2.1}) \times N) + (C_{\max N2} \times N) + (C_{\max N3} \times N) + (C_{\max N4} \times N) + (C_{\max N5} \times N) + (C_{\max N6} \times N) + (C_{\max N7} \times N) + (C_{\max N8} \times N)$
1.2.1	
1.2.2	<p>Для Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)</p> $T_{\text{пп}} = ((C_{\max N1.1} + C_{\max N1.2.2}) \times N) + (C_{\max N2} \times N) + (C_{\max N3} \times N) + (C_{\max N4} \times N) + (C_{\max N5} \times N) + (C_{\max N6} \times N) + (C_{\max N7} \times N) + (C_{\max N8} \times N)$

	где:	
	$C_{maxN\ 1.1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 1.2.1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 1.2.2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям) (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 6}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятия по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	$C_{maxN\ 8}$	Ставка за единицу максимальной мощности 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 стандартизованных тарифных ставок:	
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
2.1.1	Для Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне	

	напряжения выше 0,4 кВ)
	$T_{\text{пп}} = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + (C_8 \times q)$
2.1.2	Для Заявителей, указанных в <u>абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u> (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
	$T_{\text{пп}} = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + (C_8 \times q)$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
2.2.1	Для Заявителей, указанных в <u>абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u> (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
	$T_{\text{пп}} = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + (C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i) + (C_8 \times q)$
2.2.2	Для Заявителей, указанных в <u>абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u> (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
	$T_{\text{пп}} = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + (C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i) + (C_8 \times q)$
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)
2.3.1	Для Заявителей, указанных в <u>абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u> (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
	$T_{\text{пп}} = (C_{1.1} + C_{1.2.1}) + (C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i) + (C_4 \times k) + (C_5 \times N_i) + (C_6 \times N_i) + (C_7 \times N_i) + (C_8 \times q)$
2.3.2	Для Заявителей, указанных в <u>абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</u> (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
	$T_{\text{пп}} = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + (C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i) + (C_4 \times k) + (C_5 \times N_i) + (C_6 \times N_i) + (C_7 \times N_i) + (C_8 \times q)$

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:

2.4

- 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).

Для Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по

определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)

2.4.1

$$(C_{1.1} + C_{1.2.1}) + \left(\frac{C_2 \times L_i}{2} + \frac{C_3 \times L_i}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) \\ + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$$

2.4.2

Для Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

$$(C_{1.1} + C_{1.2.2}) + \left(\frac{C_2 \times L_i}{2} + \frac{C_3 \times L_i}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) \\ + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$$

где

$C_{1.1}$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, руб. за одно присоединение

$C_{1.2.1}$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям; указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ), руб. за одно присоединение

$C_{1.2.2}$

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

		электрическим сетям), 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_i	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).



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 июня 2022 г.

№ 52/3

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «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 30 июня 2022 г. № 52 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г.

№ 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год», дополнив пунктом 1.1 следующего содержания:

«1.1 Установить, что в период с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, определяется с применением стандартизованных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных приложением № 1.1».

2. Дополнить постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год» приложением № 1.1 (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2022 года.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение № 1.1
к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2
(в редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
от 30 июня 2022 г. № 52/3)

Стандартизованные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности
на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
(в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года)

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
Стандартизованные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи									
2.1.1.4.1.1	C	0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	580 596,09	498 272,50	руб./км	4 033,77	4 617,11	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.1.1.4.1.1		1 997 315,00	559 457,20	руб./км	3 815,12	13 804,33	руб./кВт
2.1.1.4.2.1	C	0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	537 358,02	586 858,41	руб./км	4 932,37	2 913,69	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.1.1.4.2.1		932 483,28	592 530,52	руб./км	-	2 434,12	руб./кВт
2.1.1.4.3.1	C	0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	712 892,42	700 060,00	руб./км	2 022,55	-	руб./кВт
2.1.2.3.1.1	C	0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	479 316,86	412 631,81	руб./км	11 823,15	6 872,61	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.1.2.3.1.1		649 702,20	1 409 255,00	руб./км	779,64	4 697,51	руб./кВт
2.1.2.3.2.1	C	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	1 083 117,69	-	руб./км	23 209,66	-	руб./кВт
2.1.2.4.1.1	C	0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	416 575,00	руб./км	337,41	2 221,73	руб./кВт
2.1.2.4.1.2	C	0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	63 265,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
2.1.2.4.2.1	C	1-20 кВ 2.1.2.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 225 475,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
2.2.2.3.2.1	C	1-20 кВ 2.2.2.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталяалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	2 935 295,00	руб./км	-	7 377,48	руб./кВт
2.2.2.3.3.1	C	1-20 кВ 2.2.2.3.3.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталяалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	7 693 545,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1		6 209 395,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
2.3.1.3.1.1	C	0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталяалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	327 955,70	-	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.1.3.1.1		679 200,71	-	руб./км	1 573,18	-	руб./кВт
2.3.1.3.2.1	C	1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталяалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	454 505,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
2.3.1.4.1.1	C	0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	405 466,74	683 570,26	руб./км	2 467,79	5 287,31	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		736 785,77	694 658,14	руб./км	3 238,14	4 780,67	руб./кВт
2.3.1.4.1.2	C	0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	605 318,95	-	руб./км	3 132,52	-	руб./кВт
2.3.1.4.2.1	C	0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	608 931,04	592 908,08	руб./км	3 505,60	5 376,69	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		971 467,37	489 454,47	руб./км	1 815,30	5 274,89	руб./кВт
2.3.1.4.2.2	C	0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	987 692,55	-	руб./км	2 457,18	-	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.1.4.2.2		2 064 430,74	-	руб./км	351,72	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
2.3.1.4.3.1	C	0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	884 455,50	375 705,29	руб./км	1 951,35	449,01	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.1.4.3.1		1 574 360,57	837 050,20	руб./км	481,02	1 107 696,43	руб./кВт
2.3.2.3.1.1	C	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	413 887,63	365 569,08	руб./км	1 858,09	5 177,48	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.2.3.1.1		3 238 097,54	588 807,48	руб./км	2 452,52	28 975,21	руб./кВт
	C	27,5-60 кВ 2.3.2.3.1.1		4 206 500,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.2.3.2.1			-	руб./км	-	-	руб./кВт
2.3.2.3.2.1	C	1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	900 408,61	727 819,29	руб./км	-	912,20	руб./кВт
	C	27,5-60 кВ 2.3.2.3.2.1		39 709 565,00	39 709 565,00	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1		9 198 300,00	9 198 300,00	руб./км	-	-	руб./кВт
2.3.2.3.3.1	C	1-20 кВ 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 479 015,00	1 479 015,00	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1		21 726 520,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	27,5-60 кВ 2.3.2.3.3.1		-	21 726 520,00	руб./км	-	-	руб./кВт
2.3.2.4.1.1	C	0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	694 455,47	288 015,00	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	1-20 кВ 2.3.2.4.1.1		798 777,20	606 880,00	руб./км	1 220,20	14 120,07	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
2.3.2.4.2.1	C	1-20 кВ 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 211 604,59	-	руб./км	-	-	руб./кВт
2.3.2.4.3.1	C	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	556 706,46	533 755,00	руб./км	-	-	руб./кВт

Стандартизованные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

3.1.1.1.1.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	611 363,52	2 056 730,77	руб./км	1 807,35	16 225,32	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.1.1.1.1		1 013 778,61	4 947 160,57	руб./км	966,11	2 190,88	руб./кВт
3.1.1.1.2.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 020 950,18	967 960,00	руб./км	678,33	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.1.1.2.1		906 678,68	1 105 838,16	руб./км	929,81	2 827,32	руб./кВт
3.1.1.1.2.3	C	1-10 кВ 3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	-	руб./км	672,15	-	руб./кВт
3.1.1.1.2.4	C	1-10 кВ 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	134 378,37	-	руб./км	-	-	руб./кВт
3.1.1.1.3.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	716 244,41	935 310,00	руб./км	849,19	347,40	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.1.1.3.1		2 069 188,90	3 194 397,91	руб./км	1 948,54	601,78	руб./кВт
3.1.1.1.3.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 342 015,58	-	руб./км	901,83	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.1.1.3.2		2 253 294,55	-	руб./км	985,23	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения
3.1.1.1.4.1	C 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 087 702,19	1 302 750,00	руб./км	574,50	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.1.1.1.4.1		2 718 680,11	-	руб./км	-	-	руб./кВт
3.1.1.1.4.2	C 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	-	руб./км	820,37	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.1.1.1.4.2		-	-	руб./км	5 726,86	-	руб./кВт
3.1.1.1.4.5	C 1-10 кВ 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	-	руб./км	1 520,88	-	руб./кВт
3.1.1.2.1.1	C 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	530 162,11	508 305,00	руб./км	-	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.1.1.2.1.1		841 836,59	500 430,00	руб./км	-	-	руб./кВт
3.1.1.2.2.1	C 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 668 539,25	1 599 750,00	руб./км	-	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 576 657,51	1 657 335,00	руб./км	1 337,07	125 294,52	руб./кВт
3.1.1.2.3.1	C 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	613 588,87	619 940,00	руб./км	4 781,03	21 134,32	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.1.1.2.3.1		589 055,17	2 156 540,00	руб./км	1 626,58	-	руб./кВт
3.1.1.2.3.2	C 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	681 306,25	-	руб./км	1 146,12	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.1.1.2.3.2		611 021,970	-	руб./км	669,39	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
3.1.1.2.4.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 025 638,70	2 900 900,00	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.1.2.4.1		1 825 740,21	1 676 480,00	руб./км	-	-	руб./кВт
3.1.2.1.1.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	682 854,17	84 880,03	руб./км	3 645,02	572,97	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.1.1		295 268,08	295 268,08	руб./км	521,17	-	руб./кВт
3.1.2.1.1.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 010 022,16	-	руб./км	2 109,29	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.1.2		1 555 391,84	-	руб./км	1 555,39	-	руб./кВт
3.1.2.1.2.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 759 328,51	897 874,56	руб./км	2 237,10	3 172,49	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.2.1		1 449 425,81	1 411 712,03	руб./км	1 951,16	-	руб./кВт
3.1.2.1.2.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 159 702,85	-	руб./км	2 063,46	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.2.2		1 884 638,53	-	руб./км	2 632,61	-	руб./кВт
3.1.2.1.2.4	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2 292 152,00	-	руб./км	613,42	-	руб./кВт
3.1.2.1.2.5	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	-	руб./км	286,48	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
3.1.2.1.3.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 647 463,26	1 381 086,51	руб./км	1 184,21	1 806,20	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		3 447 639,54	1 177 530,00	руб./км	1 213,32	-	руб./кВт
3.1.2.1.3.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 355 958,51	-	руб./км	3 881,85	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.3.2		3 611 910,12	-	руб./км	5 518,96	-	руб./кВт
3.1.2.1.3.4	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 549 165,00	-	руб./км	2 937,23	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.3.4		4 921 839,51	-	руб./км	1 329,53	-	руб./кВт
3.1.2.1.3.5	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	-	руб./км	1 480,32	-	руб./кВт
3.1.2.1.4.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 057 284,32	1 897 990,00	руб./км	2 189,17	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.4.1		1 861 127,88	1 384 000,00	руб./км	619,11	-	руб./кВт
3.1.2.1.4.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 038 629,64	-	руб./км	4 943,84	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.1.4.2		977 243,94	-	руб./км	833,60	-	руб./кВт
3.1.2.1.4.5	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	-	руб./км	1 317,89	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
3.1.2.2.1.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	438 007,85	1 300 671,49	руб./км	2 939,65	10 535,44	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.2.1.1		2 317 896,87	1 421 748,36	руб./км	2 577,23	12 427,31	руб./кВт
3.1.2.2.2.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 194 582,96	766 105,00	руб./км	2 559,82	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.2.2.1		1 813 742,90	1 088 765,13	руб./км	782,93	1 694,11	руб./кВт
3.1.2.2.2.2	C	1-10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 801 690,78	-	руб./км	7 182,79	-	руб./кВт
3.1.2.2.3.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	639 450,00	605 311,70	руб./км	7 955,75	1 372,84	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.2.3.1		2 479 834,37	1 366 216,85	руб./км	1 313,10	357,60	руб./кВт
3.1.2.2.3.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 016 815,88	-	руб./км	2 402,28	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.2.3.2		3 211 933,95	-	руб./км	2 315,51	-	руб./кВт
3.1.2.2.3.3	C	1-10 кВ 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 113 284,27	-	руб./км	8 883,77	-	руб./кВт
3.1.2.2.4.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 475 620,00	1 539 071,66	руб./км	-	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.1.2.2.4.1		2 613 854,20	2 948 600,00	руб./км	3 627,02	-	руб./кВт
3.1.2.2.4.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	880 085,95	-	руб./км	3 737,43	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения
3.2.1.2.3.2	C 3.2.1.2.3.2	1-10 кВ кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	651 899,77	-	руб./км	918,85	-	руб./кВт
3.3.2.2.2.2	C 3.3.2.2.2.2	0,4 кВ и ниже кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 613 898,82	-	руб./км	672,46	-	руб./кВт
3.5.1.1.4.1	C 3.5.1.1.4.1	1-10 кВ кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 769 680,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
3.5.1.1.4.2	C 3.5.1.1.4.2	1-10 кВ 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	-	2 769 680,00	руб./км	-	-	руб./кВт
3.5.2.1.1.1	C 3.5.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	140 365,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
3.5.2.1.1.2	C 3.5.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже 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	-	140 365,00	руб./км	-	-	руб./кВт
3.5.2.2.1.1	C 3.5.2.2.1.1	1-10 кВ кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	597 097,68	-	руб./км	1 656,29	-	руб./кВт
3.5.2.2.3.1	C 3.5.2.2.3.1	1-10 кВ 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	1 896 275,00	1 896 275,00	руб./км	-	-	руб./кВт
3.6.1.1.1.1	C 3.6.1.1.1.1	0,4 кВ и ниже кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 198 785,00	-	руб./км	-	-	руб./кВт
3.6.1.1.2.1	C 3.6.1.1.2.1	1-10 кВ 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	1 806 975,50	1 302 331,52	руб./км	440,45	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения
3.6.1.1.3.1	C 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	3 277 135,30	2 722 770,00	руб./км	1 002,52	-	руб./кВт
3.6.1.1.3.2	C 1-10 кВ 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	4 386 800,13	-	руб./км	1 420,30	-	руб./кВт
3.6.1.1.4.1	C 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	1 865 472,54	261 454,02	руб./км	83,95	-	руб./кВт
3.6.1.2.2.1	C 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 950 045,15	-	руб./км	-	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.6.1.2.2.1		771 621,83	771 621,83	руб./км	-	-	руб./кВт
3.6.1.2.4.1	C 1-10 кВ 3.6.1.2.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 861 555,00	-	руб./км	212,62	-	руб./кВт
3.6.2.1.1.1	C 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	2 382 442,29	1 945 372,31	руб./км	3 624,84	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.6.2.1.1.1		4 822 895,00	-	руб./км	5 626,71	-	руб./кВт
3.6.2.1.1.2	C 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 725 178,17	-	руб./км	18 251,36	-	руб./кВт
3.6.2.1.2.1	C 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	2 029 477,52	1 734 180,45	руб./км	463,76	-	руб./кВт
	C 1-10 кВ 3.6.2.1.2.1		2 467 880,53	-	руб./км	3 468,66	-	руб./кВт
3.6.2.1.2.2	C 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2 469 722,37	-	руб./км	2 113,71	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
3.6.2.1.3.1	C	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	3 181 465,06	2 556 515,00	руб./км	919,75	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.6.2.1.3.1		-	7 621 520,00	руб./км	2 321,86	-	руб./кВт
3.6.2.1.3.2	C	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2 626 357,18	-	руб./км	1 183,12	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.6.2.1.3.2		1 874 344,25	-	руб./км	3 551,14	-	руб./кВт
3.6.2.1.4.1	C	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	3 416 205,77	3 034 490,00	руб./км	1 600,15	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.6.2.1.4.1		3 693 735,00	-	руб./км	66,23	-	руб./кВт
3.6.2.2.1.1	C	1-10 кВ 3.6.2.2.1.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 381 348,68	-	руб./км	1 998,59	-	руб./кВт
3.6.2.2.2.1	C	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	3 573 059,29	979 825,49	руб./км	2 900,73	-	руб./кВт
3.6.2.2.2.2	C	1-10 кВ 3.6.2.2.2.2	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	-	-	руб./км	13,63	-	руб./кВт
3.6.2.2.3.1	C	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	664 225,00	664 225,00	руб./км	12,88	-	руб./кВт
	C	1-10 кВ 3.6.2.2.3.1		4 504 066,65	2 863 050,00	руб./км	1 381,70	-	руб./кВт
3.6.2.2.3.2	C	1-10 кВ 3.6.2.2.3.2	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	-	-	руб./км	5,62	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
3.6.2.2.4.1	C	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	1 697 520,49	1 031 391,41	руб./км	1 689,03	-	руб./кВт
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)									
4.1.3	C	1-20 кВ 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	205 105,95	603 047,62	руб./шт	669,56	1 438,68	руб./кВт
4.1.4	C	1-20 кВ 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	644 246,13	667 965,00	руб./шт	521,09	2 303,33	руб./кВт
	C	35 кВ 4.1.4		252 640,67	242 225,00	руб./шт	-	-	руб./кВт
4.2.3	C	1-20 кВ 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	13 749,11	-	руб./шт	94,33	-	руб./кВт
4.4.2.1	C	1-20 кВ 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	314 010,79	314 010,79	руб./шт	-	-	руб./кВт
4.4.4.1	C	1-20 кВ 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	3 539 816,84	4 583 223,61	руб./шт	7 713,36	-	руб./кВт
4.5.1.1	C	0,4 кВ и ниже 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	46 410,48	-	руб./шт	843,82	-	руб./кВт
4.5.4.1	C	1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	69 881,23	-	руб./шт	465,87	-	руб./кВт
4.6.2.1	C	0,4 кВ и ниже 4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	55 769,86	-	руб./шт	557,70	-	руб./кВт
4.6.4.1	C	1-20 кВ 4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	353 088,49	-	руб./шт	1 176,96	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения
5.1.1.1	C 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	15 106,30	15 618,10	руб./кВт	15 106,30	15 618,10	руб./кВт
5.1.1.2	C 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 454,56	9 399,36	руб./кВт	7 454,56	9 399,36	руб./кВт
5.1.2.1	C 10/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 399,84	5 204,80	руб./кВт	3 399,84	5 204,80	руб./кВт
5.1.2.2	C 6/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	1 216,94	руб./кВт	-	1 216,94	руб./кВт
	C 10/0,4 5.1.2.2		4 389,68	5 585,28	руб./кВт	4 389,68	5 585,28	руб./кВт
5.1.2.3	C 10/0,4 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	13 095,25	-	руб./кВт	13 095,25	-	руб./кВт
5.1.3.1	C 6/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	1 896,18	-	руб./кВт	1 896,18	-	руб./кВт
	C 10/0,4 5.1.3.1		1 918,60	9 954,42	руб./кВт	1 918,60	9 954,42	руб./кВт
5.1.3.2	C 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 153,14	-	руб./кВт	1 153,14	-	руб./кВт
	C 10/0,4 5.1.3.2		3 224,59	4 150,58	руб./кВт	3 224,59	4 150,58	руб./кВт
5.1.3.3	C 10/0,4 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	8 251,14	-	руб./кВт	8 251,14	-	руб./кВт
5.1.4.2	C 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 724,57	1 724,57	руб./кВт	1 724,57	1 724,57	руб./кВт
	C 10/0,4 5.1.4.2		2 490,26	4 559,66	руб./кВт	2 490,26	4 559,66	руб./кВт
5.1.4.3	C 10/0,4 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8,16	-	руб./кВт	8,16	-	руб./кВт
5.1.5.2	C 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 357,58	2 519,47	руб./кВт	3 357,58	2 519,47	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения
5.1.5.3	C 10/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	7,50	704,19	руб./кВт	7,50	704,19	руб./кВт
5.1.6.2	C 10/0,4 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	638,26	1 038,03	руб./кВт	638,26	1 038,03	руб./кВт
5.2.2.2	C 10/0,4 5.2.2.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 086,99	22 215,95	руб./кВт	23 086,99	22 215,95	руб./кВт
5.2.3.2	C 10/0,4 5.2.3.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 333,40	4 507,05	руб./кВт	7 333,40	4 507,05	руб./кВт
5.2.3.3	C 6/0,4 5.2.3.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 886,37	-	руб./кВт	19 886,37	-	руб./кВт
5.2.4.2	C 10/0,4 5.2.4.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 101,72	3 747,83	руб./кВт	8 101,72	3 747,83	руб./кВт
5.2.4.3	C 10/0,4 5.2.4.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	5 542,03	-	руб./кВт	5 542,03	-	руб./кВт
5.2.5.2	C 10/0,4 5.2.5.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 782,46	2 489,48	руб./кВт	6 782,46	2 493,98	руб./кВт
5.2.5.3	C 6/0,4 5.2.5.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	3 696,20	-	руб./кВт	3 696,20	-	руб./кВт
	C 10/0,4 5.2.5.3		5 995,15	-	руб./кВт	5 995,15	-	руб./кВт
5.2.6.2	C 10/0,4 5.2.6.2	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 886,45	1 527,97	руб./кВт	2 886,45	1 527,97	руб./кВт
5.2.6.3	C 10/0,4 5.2.6.3	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	2 950,22	-	руб./кВт	2 950,22	-	руб./кВт
Стандартизованные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ								
6.1.2	C 6(10)/0,4 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	32 064,37	-	руб./кВт	32 064,37	-	руб./кВт

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизованные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности			
			на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	на территориях городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	единицы измерения	
6.2.6	<i>C</i>	6(10)/0,4 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	2 142,93	2 142,93	руб./кВт	2 142,93	2 142,93	руб./кВт
Стандартизованные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
7.2.1	<i>C</i>	110/6(10) 7.2.1	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	7 351,92	5 995,84	руб./кВт	7 351,92	5 995,84	руб./кВт



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 июля 2022 г.

№ 60/1

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «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 (далее – Правила технологического присоединения), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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 25 июля 2022 г. № 60 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 83/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 год» следующие изменения:

1.1. пункт 1 дополнить подпунктом 1.2 следующего содержания:

«1.2. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт.

В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров

в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт»;

1.2. пункт 1 дополнить подпунктом 1.3 следующего содержания:

«1.3. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Челябинской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия

Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»

при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения»;

1.3. пункт 1 дополнить подпунктом 1.4 следующего содержания:

«1.4. В отношении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»;

1.4. пункт 1 дополнить подпунктом 1.5 следующего содержания:

«1.5. Размеры платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1.2. – 1.4. настоящего постановления не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Челябинской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пункте 1.2. – 1.4. настоящего постановления, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Челябинской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соответствующих критериям пункта 1.4. настоящего постановления, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 1.4. настоящего постановления особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года»;

1.5. пункт 1 дополнить подпунктом 1.6. следующего содержания:

«1.6 В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства

или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт.»;

1.6. пункт 1 дополнить подпунктом 1.7. следующего содержания:

«1.7. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Челябинской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу

некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

при присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, согласно приложениям № 1, № 1.1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения»;

1.7. пункт 1 дополнить подпунктом 1.8. следующего содержания:

«1.8. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01 июля по 31 декабря 2022 года в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей»;

1.8. пункт 1 дополнить подпунктом 1.9. следующего содержания:

«1.9. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 5423,11 рублей (с НДС) за кВт»;

1.9. пункты 3, 4, 5, 6, 7 признать утратившими силу;

1.10. пункт 8 изложить в новой редакции:

«8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизованные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 2 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.

1.11. пункт 9 изложить в новой редакции:

«9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизованные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 2 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению № 3».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр

Т.В. Кучиц