



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23.11.2023

№ 121-тп

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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 Федеральной антимонопольной службы России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края, установленные в приложениях 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01 января 2024 года до 31 декабря 2024 года.

4. Утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и 8 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861:

с 01 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. в размере 7 000 рублей /кВт (с НДС);

с 01 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. в размере 8 000 рублей /кВт (с НДС).

5. Утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 11, 19 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861:

с 01 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г. в размере 1 119 рублей/кВт (с НДС).

6. Применение льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденных пунктами 4 и 5 настоящего Постановления, осуществляется с учетом особенностей, установленных пунктом 17 Правил

технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

7. Признать утратившими силу:

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 ноября 2022 г. № 111-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 27 февраля 2023 № 9-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 05 мая 2023 г. № 26-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20 июня 2023 г. № 38-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 02 августа 2023 г. № 60-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30 августа 2023 № 84-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29.11.2022 № 111-тп «Об установлении платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2023 год».

8. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 января 2024 года.

Министр



М.А. Козлова

Приложение 1
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края
от 23.11.2023 № 121-тп

Перечень стандартизированных тарифных ставок

С1 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
№ п.п. (обозначение тарифной ставки)	Наименование	Единица измерения	без НДС
1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	9 660
	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого	рублей за одно присоединение	10 907

	хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 876
1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 784
1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 031

С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий

<p>2.1.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>1 277 866</p>
<p>2.1.1.3.1.1 (1-20 кВ)</p>	<p>воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 239 043</p>
<p>2.1.1.3.2.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>1 450 576</p>
<p>2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>591 413</p>
<p>2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>1 559 368</p>

<p>2.1.2.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>932 213</p>
<p>2.2.1.3.2.1.1 (110 кВ и выше)</p>	<p>воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>8 825 906</p>
<p>2.2.2.3.3.2.1 (110 кВ и выше)</p>	<p>воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>12 830 778</p>
<p>2.2.2.3.4.2.1 (110 кВ и выше)</p>	<p>воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные</p>	<p>руб./км</p>	<p>13 390 361</p>
<p>2.3.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением</p>	<p>руб./км</p>	<p>1 337 317</p>

	до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.1.3.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 340 453
2.3.1.3.1.2 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 998 946
2.3.1.3.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 492 338
2.3.1.3.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 423 406
2.3.1.3.2.2 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	1 547 150

2.3.1.3.2.2 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3 327 748
2.3.1.3.3.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 580 195
2.3.1.3.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 590 866
2.3.1.3.3.2 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 827 267
2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	868 011

2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 758 575
2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 496 019
2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 476 124
2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 703 100
2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 672 344

2.3.2.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 366 127
2.3.2.3.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 977 206
2.3.2.3.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 191 502
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
3.1.1.1.1.3 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	3 625 030

3.1.1.1.2.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 378 266
3.1.1.1.2.3 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 378 266
3.1.1.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 611 103
3.1.1.1.3.3 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 611 103
3.1.1.1.3.4 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой	руб./км	5 611 103

	<p>изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>		
<p>3.1.1.1.4.2 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	руб./км	6 071 879
<p>3.1.1.1.4.3 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее</p>	руб./км	6 322 705
<p>3.1.1.1.4.4 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>	руб./км	6 895 768
<p>3.1.1.1.6.4 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм</p>	руб./км	4 031 361

	включительно с четырьмя кабелями в траншее		
3.1.1.1.7.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 231 714
3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 900 470
3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 592 158
3.1.2.1.1.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 273 283

<p>3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>1 783 509</p>
<p>3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>4 477 824</p>
<p>3.1.2.1.2.2 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 146 877</p>
<p>3.1.2.1.2.5 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>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</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 188 744</p>

<p>3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 338 271</p>
<p>3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>3 863 733</p>
<p>3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 373 889</p>
<p>3.1.2.1.3.2 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>5 800 786</p>
<p>3.1.2.1.3.3 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой</p>	<p>руб./км</p>	<p>4 463 074</p>

	изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.2.1.3.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	2 335 139
3.1.2.1.3.4 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	4 856 721
3.1.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)	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 четырёх	руб./км	2 335 139
3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	руб./км	3 069 137

	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.2.1.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	6 405 152
3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 069 137
3.1.2.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 742 157
3.1.2.1.4.3(1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 850 976

<p>3.1.2.1.4.4 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 609 698</p>
<p>3.1.2.1.4.4 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>7 245 364</p>
<p>3.1.2.1.4.5 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>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</p>	<p>руб./км</p>	<p>3 009 284</p>
<p>3.1.2.1.5.2 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>3 128 989</p>

<p>3.1.2.1.5.4 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>3 128 989</p>
<p>3.1.2.1.6.1 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>7 512 971</p>
<p>3.1.2.1.6.2 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>3 128 989</p>
<p>3.1.2.1.6.4 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>3 009 284</p>

<p>3.1.2.1.6.4 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>7 512 971</p>
<p>3.1.2.2.1.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>1 953 793</p>
<p>3.1.2.2.1.1 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>4 348 535</p>
<p>3.1.2.2.2.2 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>4 446 264</p>
<p>3.1.2.2.3.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</p>	<p>руб./км</p>	<p>2 377 708</p>

3.1.2.2.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 347 986
3.1.2.2.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 611 103
3.1.2.2.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 350 956
3.3.1.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	руб./км	5 911 598
3.3.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним	руб./км	1 910 076

	кабелем в канале		
3.3.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	руб./км	3 009 284
3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	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	руб./км	17 440 295
3.6.1.1.3.4 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	26 015 483

<p>3.6.1.1.4.2 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине</p>	<p>руб./км</p>	<p>22 621 309</p>
<p>3.6.1.1.4.3 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине</p>	<p>руб./км</p>	<p>27 428 458</p>
<p>3.6.1.1.4.4 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине</p>	<p>руб./км</p>	<p>31 615 757</p>
<p>3.6.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,</p>	<p>руб./км</p>	<p>17 069 177</p>

	<p>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине</p>		
<p>3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ)</p>	<p>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</p>	руб./км	20 169 246
<p>3.6.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>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</p>	руб./км	14 258 223
<p>3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм</p>	руб./км	14 268 216

	включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.1.3.1 (1-10 кВ)	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	руб./км	16 412 397
3.6.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	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	руб./км	17 275 498
3.6.2.1.3.2 (1-10 кВ)	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	руб./км	16 452 920

<p>3.6.2.1.3.4 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине</p>	<p>руб./км</p>	<p>25 309 704</p>
<p>3.6.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)</p>	<p>многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех</p>	<p>руб./км</p>	<p>25 309 704</p>
<p>3.6.2.1.4.1 0,4 кВ и ниже)</p>	<p>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</p>	<p>руб./км</p>	<p>15 230 408</p>
<p>3.6.2.1.4.1 (1-10 кВ)</p>	<p>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой</p>	<p>руб./км</p>	<p>17 713 664</p>

	изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	17 006 120
3.6.2.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	14 877 913
3.6.2.1.4.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	16 748 850

3.6.2.1.4.4 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	20 857 286
3.6.2.2.2.1 (1-10 кВ)	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	руб./км	15 069 410
3.6.2.2.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	11 763 201
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения			

4.1.2. (1-20 кВ)	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	2 336 450
4.2.3. (1-20 кВ)	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	83 309
4.2.4. (1-20 кВ)	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	108 937
4.5.4.1 (1-20 кВ)	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 429 390
С5 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 365
5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 976

5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 930
5.1.2.1(10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	20 909
5.1.2.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 085
5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 583
5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 690
5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 427
5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	8 089

	(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 360
5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 441
5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 374
5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 751
5.2.3.2 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт	20 129

	киоскового типа		
5.2.3.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 967
5.2.4.2 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 446
5.2.4.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 350
5.2.8.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 758
С8 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1. (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 875

8.2.1. (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 797
8.2.2. (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	27 522
8.2.3. (1-10 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	239 665

Приложение 2
к постановлению
Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Пермского края
от 23.11.2023 № 121-тп

Формулы платы за технологическое присоединение
для применения при расчете платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям сетевых организаций
пермского края

1. Если, согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство объектов электросетевого хозяйства, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не требуется), применяется формула 1:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{8i} \times q_{8i} \text{ (руб.) (1)}$$

2. Если, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; 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, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_{2i} + \sum_i C_{3i} * L_{3i} + \sum_i C_{4i} * q_{4i} + \sum_i C_{5i} * N_i + \sum_i C_{6i} * N_i + \sum_i C_{7i} * N_i + \sum_i C_{8i} * q_{8i} \text{ (руб.) (2)}$$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя (руб.);

C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией

мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в зависимости от категории присоединения (руб. за одно присоединение);

$C_{2i,3i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий соответственно (руб./км);

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

C_{5i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{6i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

$L_{2i,3i}$ - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

q_{4i} - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.);

q_{8i} - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно

техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \quad (3),$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.