



**ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З  
ЦІН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ**

---

## **П Р И К А З**

28 ноября 2024 года

№ 40/2

г. Симферополь

### **Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 коммерческого оператора 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», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утверждённым постановлением Совета министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 1198,77 руб. за кВт с учетом НДС для определения стоимости мероприятий в случае технологического

присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 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 года № 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 коммерческого оператора 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».

2. Утвердить с 1 января 2025 года по 30 декабря 2025 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 5993,85 руб. за кВт с учетом НДС для определения стоимости мероприятий 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); 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;

- объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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 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.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (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 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, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами 8-10 пункта 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 года № 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 коммерческого оператора 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».

3. Утвердить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года включительно:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2025 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных организаций согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года приказы Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым:

- от 21 декабря 2023 года № 45/9 «Об установлении ставок и формулы

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

- от 11 января 2024 года № 1/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 21 декабря 2023 года № 45/9 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

- от 21 марта 2024 года № 9/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 21 декабря 2023 года № 45/9 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

- от 31.10.2024 N 36/1 О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 21 декабря 2023 года № 45/9 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

**Председатель  
Государственного комитета**

**С. МШАНЕЦКАЯ**

Приложение № 1  
к приказу Государственного комитета  
по ценам и тарифам Республики Крым  
от 28 ноября 2024 года № 40/2

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым  
в ценах 2025 года без учёта налога на добавленную стоимость  
на период с 01.01.2025 по 31.12.2025

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
C1		Заявителям, указанным в абзаце шестом 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	рублей за одно присоединение	22 520,16

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
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	13 964,26
1.2.1	C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	8 555,90
C1				
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	рублей за одно присоединение	24 400,46

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
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	13 964,26
1.2.2	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10 436,20
C2				
2.2.1.4.1.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	473 259,11
2.2.1.4.2.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 033 591,06
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	1 956 778,23

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
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	3 224 527,24
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	718 986,52
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	6 575 389,44
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	1 074 842,47
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	1 692 674,67
2.3.1.4.2.2	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	962 259,70
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	711 243,24

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
2.3.1.4.3.2	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	431 751,82
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	1 732 002,73
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	2 070 303,90
2.3.2.3.3.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 739 512,76
2.3.2.4.1.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 419 047,74
2.3.2.4.2.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 243 646,25

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
СЗ				
3.1.1.1.4.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 196 735,69
3.1.1.2.3.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 842 892,10
3.1.1.2.8.3	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	20 756 316,87
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	3 872 899,63
3.1.2.1.2.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	974 401,11

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
3.1.2.1.2.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 235 073,52
3.1.2.1.3.1	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 одним кабелем в траншее	руб./км	2 663 642,49
3.1.2.1.3.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 736 429,18
3.1.2.1.3.2	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 двумя кабелями в траншее	руб./км	1 170 802,16
3.1.2.1.3.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 302 486,24
3.1.2.1.3.3	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 тремя кабелями в траншее	руб./км	2 674 352,49

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
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	2 760 726,50
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	5 043 523,78
3.1.2.1.4.1	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 одним кабелем в траншее	руб./км	3 902 785,88
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	1 859 567,18
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	8 637 977,36
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	5 037 522,60

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
3.1.2.1.4.4	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 четырьмя кабелями в траншее	руб./км	12 277 693,07
3.1.2.1.4.4	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	12 922 378,02
3.1.2.1.4.5	1-10 кв	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	24 555 840,41
3.1.2.2.1.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 689 572,60
3.1.2.2.1.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 837 392,06
3.1.2.2.2.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	923 925,71

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
3.1.2.2.2.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 433 118,60
3.1.2.2.2.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 162 146,95
3.1.2.2.3.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	800 230,49
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	2 102 056,98
3.1.2.2.3.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 657 382,96
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	3 057 479,01

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
3.1.2.2.3.3	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 435 607,22
3.1.2.2.3.3	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	22 063 964,83
3.1.2.2.4.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 235 431,79
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	2 244 412,51
3.1.2.2.4.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 751 011,25
3.1.2.2.4.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 878 331,71

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
3.2.2.1.4.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	519 965,17
3.2.2.2.1.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	572 062,42
3.2.2.2.3.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	1 005 625,18
3.2.2.2.4.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	руб./км	1 078 361,37
3.3.2.1.3.1	1-10 кв	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	1 351 776,53
3.6.2.1.2.1	1-10 кв	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	руб./км	3 535 467,86

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
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	18 621 330,54
3.6.2.2.4.1	0,4 кв и ниже	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	руб./км	2 428 753,62
С4				
4.3.4	1-20 кв	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 а включительно	руб./шт.	99 747,37
4.4.3.1	1-20 кв	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	51 268 603,97

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
4.4.3.3	1-20 кв	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	11 233 072,25
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	руб./шт.	5 102 488,25
4.6.2.1	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	49 287,59
4.6.3.1	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	48 988,77
С5				
5.1.1.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	31 534,90

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
5.1.2.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 009,20
5.1.2.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	26 644,87
5.1.2.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 426,43
5.1.2.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	31 696,73
5.1.3.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	10 417,48
5.1.3.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 315,78
5.1.3.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	40 114,59
5.1.4.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 168,98

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
5.1.4.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 597,97
5.1.4.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	35 905,02
5.1.5.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 776,46
5.1.5.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	59 424,39
5.2.1.1	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	102 952,86
5.2.3.2	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 755,39
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	руб./кВт	18 128,88
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	руб./кВт	14 238,11

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2024
5.2.5.2	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 097,69
5.2.5.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 505,70
5.2.7.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 346,80
5.2.8.2	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 946,95
	С6			
	С7			
	С8			
8.1.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого	рублей за точку учета	20 887,21

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка 2024</b>
		включения		
8.2.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	50 571,72
8.2.2	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	59 540,61
8.2.3	1-10 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	284 538,43

**ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО  
ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

$$P = C_1 + \left( \sum (C_{2i} \times L_i^{БЛ}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i} \times k) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + \sum_i (C_{8,i} \times \text{кту}) \right)$$

где

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению № 1 (руб. за одно присоединение)

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.\*км);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.\*км);

$C_{4i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.\*шт.);

$C_{5i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.\*кВт);

$C_{6i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.\*кВт)

$C_{7i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС), с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложения №1 (руб.\*кВт)

$C_{8i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб\*за точку учета) согласно приложения №1

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

$L_i^{ВЛ}$  - протяженность воздушной линии электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

$L_i^{КЛ}$  - протяженность кабельной линии электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

$k$  – количество пунктов секционирования, количество точек учета электрической энергии (шт.)

$k_{тУ}$  – количество точек учета электрической энергии (шт.)

#### Примечание.

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 в

соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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.