



ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З  
ЦІН І ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННИЙ  
КОМІТЕТ ПО ЦІНАМ І  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛІКИ КРЫМ

КЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ

## ПРИКАЗ

27 ноября 2025 года

№ 37/1

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», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение 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 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 1304,42 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 2026 года по 30 декабря 2026 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 6522,09 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 предпринимателей 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 2026 года по 31 декабря 2026 года включительно:

- стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2026 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 2026 года приказы Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым:

- от 28 ноября 2024 года № 40/2 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

- от 13 февраля 2025 года № 6/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 28 ноября 2024 года № 40/2 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

- от 24 апреля 2025 года № 14/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 28 ноября 2024 года № 40/2 «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 2026 года.

**Председатель  
Государственного комитета**

**С. МШАНЕЦКАЯ**

Приложение № 1  
к приказу Государственного комитета  
по ценам и тарифам Республики Крым  
от 27 ноября 2025 № 37/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства  
территориальных сетевых организаций Республики Крым  
в ценах 2026 года без учёта налога на добавленную стоимость  
на период с 01.01.2026 по 31.12.2026

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	27 693,78

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
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	18 318,81
1.2.1	C1.2.1	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	9 374,97
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	27 692,87

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	18 318,81
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	9 374,06
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	694 891,94
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	1 171 055,64
2.3.1.3.2.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 129 230,45

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	976 518,65
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	20 657 662,62
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	1 331 481,60
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	2 237 609,50
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	1 047 064,32
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	687 654,51
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	469 802,41

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
2.3.2.3.1.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 077 551,35
2.3.2.3.2.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 832 071,50
2.3.2.3.3.1	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 892 817,24
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	1 398 887,17
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	7 745 092,87
С3				

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
3.1.1.2.2.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 751 333,33
3.1.1.2.3.1	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 823 636,53
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	2 532 010,15
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	22 585 585,54
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	4 214 220,97
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	1 654 724,77

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</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	3 356 618,10
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	2 504 704,18
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	2 120 109,19
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	1 623 331,15
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	4 024 851,35
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	3 569 388,32

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
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	4 582 443,09
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	2 023 452,13
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	8 178 760,49
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	6 504 529,80
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	15 287 221,42
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	14 061 236,20

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
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	26 719 963,75
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	1 843 595,07
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	2 942 039,13
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	1 005 351,93
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	3 320 902,70
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	2 352 698,47

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
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	870 755,36
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	2 628 391,48
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	3 979 710,67
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	4 028 425,62
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	2 650 258,99
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	24 008 477,43

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.2.3.4	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	9 291 249,98
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	2 432 441,95
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	2 663 011,75
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	2 993 459,79
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	8 224 563,03
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	622 478,68

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	1 094 251,63
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	1 173 398,11
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	3 847 051,10
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	2 642 801,37
C4				

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</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.	12 223 050,74
4.4.4.1	1-20 кв	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	руб./шт.	69 380 889,39
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.	5 552 174,10
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.	61 615,02
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.	60 006,80
4.6.3.2	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	329 652,84

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
	C5			
5.1.1.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	51 577,91
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	4 362,53
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	40 899,52
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	4 816,53
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	32 612,33
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	16 022,30

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
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	12 313,04
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	41 651,03
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	7 361,39
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	10 608,88
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	38 534,88
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	40 552,24
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	68 927,14
5.2.3.2	6/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 703,27

<b>№ п/п</b>	<b>Обозначение</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка</b>
5.2.3.2	10/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	23 390,89
5.2.4.2	10/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 212,93
5.2.5.2	6/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 971,51
5.2.5.2	10/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 767,77
5.2.6.2	10/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 889,30
5.2.7.3	10/0,4 кв	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	29 756,89
C6				
C7				

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
	C8			
8.1.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	24 053,44
8.2.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	66 726,93
8.2.2	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	88 391,13
8.2.3	1-10 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	383 077,73

Приложение № 2  
к приказу Государственного комитета  
по ценам и тарифам Республики Крым  
от 27 ноября 2025 № 37/1

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

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

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)

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

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

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

$C_{5,i}$  - 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);

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

$C_{7,i}$  - 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.)

$k_{ty}$  - 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.