



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 28 декабря 2021 года № 30-э/14  
г. Анадырь

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям энергоснабжающих организаций  
Чукотского автономного округа на 2022 год**

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

**п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа согласно приложению 1.

2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических лиц – некоммерческих организаций, члены которой рассчитываются по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт включительно, к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям

энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа согласно приложению 3.

4. Установить ставку за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт согласно приложению 4.

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении заявителя:

$$P=C_1 + C_{8i} * Q_i \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение);

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

$Q_i$  – количество точек учета, шт.

6. Определить размер выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение, согласно приложению 5.

7. Ставки платы за технологическое присоединение, установленные настоящим постановлением, действуют с 1 января 2022 года.

Председатель Правления



Е.В. Ковальская

Приложение 1  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Плата**  
**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей**  
**электрической энергии максимальной мощностью,**  
**не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям**  
**энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа**

№ п/п	Виды работ	Плата для юридических лиц, руб. (без НДС)	Плата для физических лиц, руб. (с НДС)
1	2	3	4
1	Плата за технологическое присоединение всего, в том числе:	458,33	550,00
1.1	подготовка и выдача технических условий заявителю	138,61	166,33
1.2	проверка выполнения заявителем технических условий	319,72	383,67

Плата применяется при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом примечания, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом примечания, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приложение 2  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Плата**  
**за технологическое присоединение энергопринимающих**  
**устройств юридических лиц - некоммерческих организаций,**  
**члены которой рассчитываются по общему счетчику на вводе, при условии**  
**присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт включительно,**  
**к электрическим сетям энергообеспечивающих организаций**  
**Чукотского автономного округа**

№ п/п	Виды работ	Плата, руб./чел. (с НДС)
1	2	3
1	Плата за технологическое присоединение всего, в том числе:	550,00
1.1	подготовка и выдача технических условий заявителю	166,33
1.2	проверка выполнения заявителем технических условий	383,67

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с

учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

Приложение 3  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,  
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям  
энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа**

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Для постоянной схемы электроснабжения (без НДС)	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), (без НДС)
1	2	3	4	5
1	С <sub>1</sub> – 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:		X	X
	- Заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;	руб. за одно присоединение	10 237,38	10 237,38
	- Заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	57 689,83	57 689,83

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Для постоянной схемы электроснабжения (без НДС)	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), (без НДС)
1	2	3	4	5
1.1	C <sub>1.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	6 237,46	6 237,46
1.2	C <sub>1.2.1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	3 999,92	3 999,92
1.3	C <sub>1.2.2</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	51 452,37	51 452,37

Стандартизированная тарифная ставка может применяться (по выбору заявителя) в следующих случаях:

– присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

– присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью более 15 кВт, но менее 670 кВт при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Приложение 4  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Расчет платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее  
посредством применения ставок за единицу максимальной мощности**

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Для постоянной схемы электроснабжения (без НДС)	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (без НДС)	Для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов (без НДС)	Для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
	$C_{1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт всего, в том числе:	X	X	X	X	X
1	- Заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;	руб./кВт	437,49	437,49	437,49	437,49
	- Заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	575,53	575,53	575,53	575,53

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Для постоянной схемы электроснабжения (без НДС)	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (без НДС)	Для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов (без НДС)	Для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.1	$C_{1.1}^{\max N}$ – подготовка и выдача технических условий заявителю	руб./кВт	210,89	210,89	210,89	210,89
1.2	$C_{1.2.1}^{\max N}$ – на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	226,60	226,60	226,60	226,60
1.3	$C_{1.2.2}^{\max N}$ – на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб./кВт	364,64	364,64	364,64	364,64

Ставка за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт может применяться (по выбору заявителя) в следующих случаях:

- присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- присоединение энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью более 15 кВт, но менее 670 кВт при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. В иных случаях размер платы за технологическое присоединение определяется сетевой организацией на основании ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт.

Приложение 5  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Выпадающие доходы энергоснабжающих организаций  
Чукотского автономного округа,  
не включенных в плату за технологическое присоединение**

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	2	3
1	АО «Чукотэнерго»	0,00
2	ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»	0,00
3	МП ЖКХ Билибинского муниципального района	0,00
4	МУП ЖКХ «Иультинское»	0,00
5	МП «Чаунское РКХ»	0,00
6	МУП «Айсберг»	0,00
7	ООО «Электро-Инчоун»	0,00

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
<b>Перечень стандартизированных тарифных ставок</b>				
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
<b>C2</b>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.2.1.1.4.3	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 683 765,68
<b>C3</b>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.3.2.2.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	11 301 493,54
<b>C5</b>		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
I.5.1.1.2.1	C город, 10(6)/0,4 кВ 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	7 624,57
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
<b>C2</b>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно		
II.2.1.1.4.3	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 683 765,68
<b>C3</b>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
II.3.2.2.1.2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	11 301 493,54
<b>C5</b>		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
II.5.1.1.2.1	C город, 10(6)/0,4 кВ 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	7 624,57

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
<b>Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности</b>				
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
<b>C2</b>		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
I.2.1.1.4.3	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	28 336,66
<b>C3</b>		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
I.3.2.2.1.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	72 445,47
<b>C5</b>		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
I.5.1.1.2.1	C <sub>город, 10(6)/0,4 кВ</sub> maxN 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	7 624,57
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
<b>C2</b>		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
II.2.1.1.4.3	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	28 336,66
<b>C3</b>		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
II.3.2.2.1.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> maxN 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	72 445,47
<b>C5</b>		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
II.5.1.1.2.1	C <sub>город, 10(6)/0,4 кВ</sub> maxN 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	7 624,57

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической  
энергии (мощности) на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.8.1.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей за точку учета	7 624,33
I.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	22 573,65
	С <sub>8.2.1</sub> город, 1 – 20 кВ			
I.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 415,49
	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			
	С <sub>8.2.2</sub> город, 1 – 20 кВ			
I.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	30 825,87
	С <sub>8.2.3</sub> город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			
	С <sub>8.2.3</sub> город, 1 – 20 кВ			
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	С <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	7 624,33
II.8.2.1	С <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	22 573,65
	С <sub>8.2.1</sub> не город, 1 – 20 кВ			
II.8.2.2	С <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 415,49
	С <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.2</sub> не город, 1 – 20 кВ			
II.8.2.3	С <sub>8.2.3</sub> не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	30 825,87
	С <sub>8.2.3</sub> не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ			
	С <sub>8.2.3</sub> не город, 1 – 20 кВ			

**Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов  
энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии на 2022 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Ед. измерения	Размер ставки без (НДС)
1	2	3	4	5
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.8.1.1	C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей/кВт	325,82
I.8.2.1	C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	964,68
	C город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.1			
I.8.2.2	C город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукоcosвенного включения	рублей/кВт	1 214,33
	C город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN 8.2.2			
	C город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.2			
I.8.2.3	C город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 317,33
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей/кВт	325,82
II.8.2.1	C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	964,68
	C не город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.1			
II.8.2.2	C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукоcosвенного включения	рублей/кВт	1 214,33
	C не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ maxN 8.2.2			
	C не город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.2			
II.8.2.3	C не город, 1 – 20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 317,33

Приложение 10  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 28 декабря 2021 года № 30-э/14

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям на территории  
Чукотского автономного округа**

1. В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + \sum(C_{2i,t} \times L_{2i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  – протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), км.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_3 = C_1 + \sum(C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{3i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на

строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  – протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  – протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), км.

$L_{3i,t}$  – протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), км.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС), размер платы определяется по формуле:

$$P_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

$C_{2i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  – протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), км;

$C_{3i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  – протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), км.

$C_{4i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), руб./шт.;

$L_{4i,t}$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), шт.;

$C_{5i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), руб./кВт;

$C_{6i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), руб./кВт;

$C_{7i,t}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), руб./кВт;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения, кВт.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний, 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.