



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

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 5 октября 2021 года № 17-э/2

г. Анадырь

**О внесении изменений в постановление Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного  
округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1**

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», Положением о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденным 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. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2021 год» следующие изменения:

дополнить приложением 10 «Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа», согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Председатель Правления

Е.В. Ковальская

Приложение  
к постановлению Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 5 октября 2021 года № 17-э/2

«Приложение 10  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа  
от 29 декабря 2020 года № 35-э/1

**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:

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

(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.

».