



**КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 9 апреля 2024 г.

№ 14/2

г. Сыктывкар

О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 28 ноября 2023 г. № 73/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2024 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 г. № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 9 апреля 2024 г. № 27) приказываю:

1. Внести в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 28 ноября 2023 г. № 73/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2024 год» следующее изменение:

приложение № 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня подписания и распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2024 года.

Председатель Комитета
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрнина

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 327D5F300FAE77FA7A406F52B66D069A
Владелец: Тюрнина Анна Борисовна
Действителен: с 12.05.2023 до 04.08.2024

Приложение
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 9 апреля 2024 г. № 14/2

«Приложение № 2
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 28 ноября 2023 г. № 73/1

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
на территории Республики Коми**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \times w,$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми (приложение № 3);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 4);

w - количество точек учета электрической энергии (мощности), штук.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{пп}} + P_{\text{тп}},$$

где:

$P_{\text{общ}}$ - размер платы за технологическое присоединение.

2.1. $P_{\text{вл}}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если они предусмотрены ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(s;t)} \times L_{2(s;t)},$$

где:

$C_{2(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 4);

$L_{2(s;t)}$ - протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ, км;

s - уровень напряжения;

t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2. $P_{\text{кл}}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{кл}} = C_{3(s;t)} \times L_{3(s;t)} + C_{3(s;\Gamma\text{НБj})} \times L_{3(s;\Gamma\text{НБj})},$$

где:

$C_{3(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 4);

$L_{3(s;t)}$ - протяженность кабельных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения, км;

$L_{3(s;\Gamma\text{НБj})}$ - протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых открытым способом, км.

2.3. $P_{\text{рп}}$ - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{рп}} = C_{4(s;\text{рп})} \times m + C_{4(s;\text{рек/ЛР})} \times n,$$

где:

$C_{4(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 4);

m - количество распределительных пунктов согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения, штук;

n - количество реклоузеров/линейных разъединителей согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения, штук.

2.4. $P_{ТП}$ – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ТП} = \sum_{i=1}^n (C_{5(s;t)i} \times N_i),$$

где:

$C_{5(s;t)i}$ - соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 4);

N_i - объем максимальной мощности потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт

n - количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ, штук.

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{ист1}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. 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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы 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.».