



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

### ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 87-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированным тарифным ставкам для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка»

г. Ханты-Мансийск  
29 января 2019 года

№ 4-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», в связи с принятием Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа распоряжения от 27 декабря 2018 года № 53-п «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2019 год», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 января 2019 года № 6 п р и к а з ы в а ю:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 87-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение к

консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 01.01.2019

*О.С. Долгополова*

электрическим сетям и стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» следующие изменения:

1. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 11 декабря 2018 года № 87-нп

Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2019 год

| Стандартизованные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | Наименование ставки | Ед.изм.                    | Ставка платы для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без НДС) |
|--|---------------------|----------------------------|--|
| Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включенным в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)  | C <sub>1</sub>      | руб. за одно присоединение | 7 501  |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю   | C <sub>1.1</sub>    |                            | 2 242  |
| Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «а»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)   | C <sub>1.2</sub>    |                            | 5 259  |
| Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C <sub>2</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |                     |                            |  |
| на уровне напряжения 0,4кВ   | C <sub>2</sub>      | руб./км                    | 1 186 420  |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее  |                     | руб./км                    | 1 410 227  |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более  |                     | руб./км                    | 1 776 770  |
| Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C <sub>3</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |                     |                            |  |
| на уровне напряжения 0,4кВ кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>  | C <sub>3</sub>      | руб./км                    | 2 324 204  |

ДИРЕКТОРАТ ОТДЕЛА СТАНДАРТИЗАЦИИ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 01.02.2019

|  |                |          |           |
|--|----------------|----------|-----------|
| кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>  |                | руб./км  | 3 032 538 |
| на уровне напряжения 10кВ  |                |          |           |
| кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>   |                | руб./км  | 3 560 412 |
| кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>  |                | руб./км  | 3 546 882 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С <sub>3</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт |                |          |           |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее  | С <sub>3</sub> | руб./кВт | 6 688     |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА  |                | руб./кВт | 4 412     |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА  |                | руб./кВт | 2 936     |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА  |                | руб./кВт | 2 013     |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА   |                | руб./кВт | 7 805     |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА   |                | руб./кВт | 5 719     |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА  |                | руб./кВт | 4 144     |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА  |                | руб./кВт | 3 532     |

\* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

».

## 2. Приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 11 декабря 2018 года № 87-нп

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2019 год

| Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям  | Наименование ставки | Ставка платы для территорий, не относящихся к территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС) |
|---|---------------------|---|
| Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения) | С1 <sup>max</sup>   | 66  |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю  | С1.1 <sup>max</sup> | 17  |
| Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры,   | С1.2 <sup>max</sup> | 49  |

РЕЗУЛЬТАТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ

Долгополова О.С. 01.06.2019

|   |                           |       |
|---|---------------------------|-------|
| предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)  |                           |       |
| <b>Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт</b>   |                           |       |
| <b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий</b>             |                           |       |
| на уровне напряжения 0,4кВ  | <b>С<sub>2</sub> макс</b> | 5 251 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее   |                           | 3 397 |
| на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более   |                           | 1 424 |
| <b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий</b>             |                           |       |
| На уровне напряжения 0,4кВ  | <b>С<sub>3</sub> макс</b> |       |
| кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>  |                           | 3 451 |
| кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>   |                           | 2 502 |
| На уровне напряжения 10кВ   |                           |       |
| кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>  |                           | 3 301 |
| кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>   |                           | 2 475 |
| <b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций</b> |                           |       |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее   | <b>С<sub>5</sub> макс</b> | 6 688 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА   |                           | 4 412 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА   |                           | 2 936 |
| КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА   |                           | 2 013 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА  |                           | 7 805 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА  |                           | 5 719 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА   |                           | 4 144 |
| БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА   |                           | 3 532 |

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электротехнического хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

».

### 3. Приложение 4 изложить в следующей редакции:

«Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 11 декабря 2018 года № 87-нп

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
акционерного общества «Югорская энергетическая компания  
децентрализованной зоны» и общества с ограниченной  
ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»  
энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-  
Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые  
зоны оптового рынка, на 2019 год**

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения)

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 01.02.2019

размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»):

$$P = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni)$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  - 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);

ДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 01.07.2019

$C3,i$  - 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);

$C4,i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5,i$  - 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 (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

$L_i$  - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$M_i$  - количество реклоузеров на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт).

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 ( $P_{обш}$ ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{обш} = P + (P_{мет1} + P_{мет2}), \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{мет1}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 01.07.2019

*Роберт*

$R_{\text{ист}2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.»

Руководитель службы



А. Березовский

Заместитель начальника  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 01.02.2019