



**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа**

ПРИКАЗ

от 12 сентября 2022 г. № 25
г. Нарьян-Мар

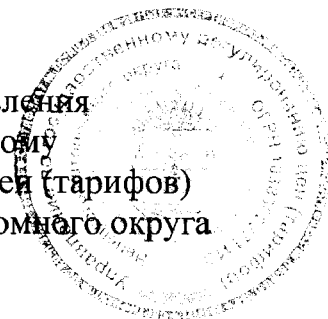
**О внесении изменений в приказ
Управления по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного округа
от 27.12.2021 № 68**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 № 68 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2022 год» (с изменениями, внесенными приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 11.07.2022 № 17) изменения согласно Приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа



С.А. Андриянов

Приложение
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 12.09.2022 № 25
«О внесении изменений в приказ
Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) Ненецкого
автономного округа от 27.12.2021 № 68»

**Изменения
в приказ Управления по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 № 68**

1. В наименовании приказа слова «ставок за единицу максимальной мощности,» исключить.

2. В преамбуле приказа слова «приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» заменить словами «приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

3. В пункте 1 подпункты 7, 9 признать утратившими силу.

4. Дополнить пунктами 1.1 и 1.2 следующего содержания:

«1.1. Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, установить стандартизированные тарифные $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ на период до 31.12.2022 в размере 50% от стандартизированных тарифных ставок $C_{3,i}$, $C_{5,i}$, установленных настоящим приказом.

1.2. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, установить стандартизированные тарифные ставки $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, равными нулю.».

5. Таблицу Приложения 1 изложить в следующей редакции:

«

| Наименование ставок | | Единица измерения | Размер ставки за одно присоединение |
|---------------------|--|-------------------|-------------------------------------|
| 1 | | 2 | 3 |
| 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. | 8 172,79 10 009,27 |
| C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. | 1 922,20 |
| C _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. | 6 250,59 |
| C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. | 8 087,07 |

».

6. Приложение 5 изложить в следующей редакции:

«Приложение 5
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 27.12.2021 № 68
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формулы платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2022 год»

**Формула платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
к распределительным электрическим сетям**

1. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 1;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 3;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

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

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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 (руб.);

Р ист2 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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 (руб.).

3. 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).

4. 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.

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий, строительству

трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C_1 + C_8 + C_3 \times Li + C_5 \times Ni, \text{ (руб.)},$$

где:

$П_{тп}$ - плата за технологическое присоединение;

C_1, C_3, C_5, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Li - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

Ni – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).».

7. Таблицу Приложения 6 изложить в следующей редакции:

«

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Стандартизированная ставка (без НДС) |
|-------------|---|--|-------------------|--------------------------------------|
| 3.1.2.1.1.2 | $C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 278 680,88 |
| 3.1.2.1.3.1 | $C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 3 750 992,48 |
| | $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 5 453 936,95 |
| 3.1.2.1.3.2 | $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 7 359 901,19 |
| 3.6.2.1.3.1 | $C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 | руб./км | 26 848 091,83 |

| | | | | |
|-------------|-------------------------------------|--|---------|---------------|
| | | до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | |
| 3.6.2.1.3.2 | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 27 743 947,48 |

».

8. Приложения 7, 9 признать утратившими силу.
