



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

ПРИКАЗ

от 25 ноября 2022 г. № 65
г. Нарьян-Мар

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций, оказывающих
услуги по передаче электрической энергии
на территории Ненецкого автономного округа,
на 2023 год**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 27.12.2004 № 861, 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. Установить на 2023 год:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа согласно Приложению 1;

2) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно Приложению 2;

3) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно Приложению 3;

4) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ согласно Приложению 4;

5) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно Приложению 5;

6) формулы платы за технологическое присоединение согласно Приложению 6.

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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ равными нулю.

3. Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки в период с 01.12.2022 по 31.12.2022 установить стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ в размере 50% от стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{5,i}$, установленных настоящим приказом.

4. Стандартизированные тарифные ставки на 2023 год ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

5. Признать утратившими силу приказы 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»;

от 15.04.2022 № 10 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 № 68»;

от 11.07.2022 № 17 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 № 68»;

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

от 27.10.2022 № 26 «О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 № 68».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

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



С.А. Андриянов

Приложение 1
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 25.11.2022 № 65
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_1
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,
на территории Ненецкого автономного округа на 2023 год**

| Наименование ставок | | Единица измерения | Размер ставки за одно присоединение |
|---------------------|--|-------------------|-------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 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. | 10 809,81 9 752,42 |
| $C_{1.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. | 2 504,03 |

| | | | |
|--------|---|------|----------|
| С1.2.1 | 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. | 8 305,78 |
| С1.2.2 | 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. | 7 248,39 |

Примечание:

1. Ставки платы, указанные в таблице, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.
2. Стандартизированные тарифные ставки установлены без учета НДС.

Приложение 2
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 25.11.2022 № 65
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_2
на покрытие расходов сетевой организации
на строительство воздушных линий
электропередачи на 2023 год**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Стандартизированная ставка (без НДС) |
|-------|---|---|-------------------|--------------------------------------|
| 1. | $C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 037 259,00 |
| | $C_{2.1.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | руб./км | 3 027 667,00 |
| 2. | $C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 210 506,00 |

Приложение 3
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 25.11.2022 № 65
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_3
на покрытие расходов сетевой организации
на строительство кабельных линий
электропередачи на 2023 год**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Стандартизированная ставка (без НДС) |
|-------|---|--|-------------------|--------------------------------------|
| 1. | $C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 268 660,91 |
| 2. | $C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 4 722 942,42 |
| | $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 5 495 769,64 |
| 3. | $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 2 669 849,96 |
| | $C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 5 171 107,96 |

| | | | | |
|----|---|--|---------|---------------|
| 4. | $C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 27 054 021,58 |
| | $C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 21 964 932,83 |
| 5. | $C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | 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 | 27 949 792,27 |

Приложение 4
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 25.11.2022 № 65
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_5
на покрытие расходов сетевой организации
на строительство комплектных трансформаторных
подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Стандартизированная ставка (без НДС) |
|-------|----------------------------------|---|-------------------|--------------------------------------|
| 1. | $C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 7 321,53 |
| 2. | $C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 10 912,70 |
| 3. | $C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 8 123,71 |

Приложение 5
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 25.11.2022 № 65
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2023 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_8
на покрытие расходов сетевой организации
на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности) на 2022 год**

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Стандартизированная ставка (без НДС) |
|-------|-------------------------------------|---|-----------------------|--------------------------------------|
| 1. | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 016,03 |
| 2. | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 19 601,08 |
| | $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 19 601,08 |
| 3. | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 14 365,55 |
| 4. | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 509 889,11 |

Приложение 6
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 25.11.2022 № 65
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, формул платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций,
оказывающих услуги по передаче
электрической энергии на территории
Ненецкого автономного округа,
на 2023 год»

**Формулы 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 воздушных, кабельных линий электропередачи, строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и распределительных

трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C_1 + C_8 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_5 \times N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

П_{тп} - плата за технологическое присоединение;

C₁, C₂, C₃, C₅, C₈ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

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

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