



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

ПРИКАЗ

от 14 декабря 2020 г. № 63
г. Нарьян-Мар

**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 2021 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», 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, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 и ввести в действие с 01 января по 31 декабря 2021 года:

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) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

к распределительным электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт согласно Приложению 2;

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

4) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт на строительство кабельных линий электропередачи согласно Приложению 4;

5) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций согласно Приложению 5;

6) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью менее 670 кВт на строительство распределительных трансформаторных подстанций согласно Приложению 6;

7) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно Приложению 7;

8) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно Приложению 8;

9) формулы платы за технологическое присоединение согласно Приложению 9.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 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 14.12.2020 № 63
«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 2021 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 2021 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
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*, в том числе:	руб.	6 385,23
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	1 564,67
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	4 820,57

* Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»).

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 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Ставки за единицу максимальной мощности
на осуществление организационных мероприятий
для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям организаций, оказывающих
услуги по передаче электрической энергии
на территории Ненецкого автономного округа
на уровне напряжения 20 кВ и менее
и мощности менее 670 кВт, на 2021 год**

	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
	На территории городских населенных пунктов:	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	201,51
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	620,83
	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю	56,36
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	173,63

Приложение 3
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_3
на покрытие расходов сетевой организации
на строительство кабельных линий
электропередачи на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	6 573 791,67
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 772 108,33
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.3		руб./км	1 941 650,00
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	1 986 916,67

I.3.6.1.1.4	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.1.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	30 567 733,33
I.3.6.2.1.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	19 954 316,67
I.3.6.2.1.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	19 331 666,67

Приложение 4
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью
менее 670 кВт на строительство кабельных линий
электропередачи на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max}}$ №3.1.1.1.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	67 872,84
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ №3.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 002,78
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max}}$ №3.1.2.1.3		руб./кВт	8 389,39
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ №3.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 473,59

I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}} N3.6.1.1.4$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	27 484,06
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}} N3.6.2.1.3$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 030,80
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} N3.6.2.1.4$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	16 278,49

Приложение 5
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_6
на покрытие расходов сетевой организации
на строительство распределительных
трансформаторных подстанций на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.5}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	9 802,38
I.6.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.6}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВ А	руб./кВт	5 978,68

Приложение 6
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью
менее 670 кВт на строительство распределительных
трансформаторных подстанций на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N6.2.5}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	9 802,38
I.6.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N6.2.6}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 978,68

Приложение 7
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Стандартизированные тарифные ставки C_8
на покрытие расходов сетевой организации
на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности) на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 147,76
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 070,68
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	369 901,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 396,16

Приложение 8
к приказу Управления
по государственному регулированию цен
(тарифов) Ненецкого автономного округа
от 14.12.2020 № 63
«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 2021 год»

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения 20 кВ и менее максимальной мощностью
менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого
учета электрической энергии (мощности) на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
И. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 505,17
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	1 285,37
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	398,04
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.2}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	499,95
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{ №8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	3 814,27

Приложение 9
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 14.12.2020 № 63
«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 2021 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 7;

q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{тп} = C_1 + C_8 + C_3 \times L_i, \text{ (руб.)},$$

где:

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

C_1, C_3, C_8 - 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).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия

«последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП), рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C1 + C8 + C6 \times Ni, \text{ (руб.)},$$

где:

П_{тп} ~ плата за технологическое присоединение;

C1, C6; C8- стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

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

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий и строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$$П_{тп} = C1 + C8 + C3 \times Li + C6 \times Ni, \text{ (руб.)},$$

где:

П_{тп} - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C6, C8- 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).

5. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$П_{тп} = (C1 \times Ni) + (C8 \times Ni) + (C3i \times Ni) + (C6i \times Ni),$$

где:

П_{тп} - плата за технологическое присоединение;

C1, C3, C6, -ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Ni - объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

6. 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 (Р_{общ}) определяется следующим образом:

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

где:

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

Р ист1 - 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 (руб.);

Р ист2 - 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 (руб.).

7. 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).
