



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

29 декабря 2020г.

№ 407-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 декабря 2020 г.
Регистрационный № 405

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год

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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год согласно приложению № 1.

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть», на 2021 год согласно приложению № 2.

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ноябрьскэнергонефть» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год согласно приложению № 3.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

Утверждено

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 29 декабря 2020 года № 407-Т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НОВАЯ ЭНЕРГОНЕФТЬ» ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,
НА 2021 ГОД**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
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 и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (с применением постоянной и временной схем электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоединение	6 574,24	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		641,49	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C _{1.2}		5 932,75	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С₂)

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{2.1.1}$ ^{тариф} 0,4 кВ и выше без ТТ $C_{2.1.1}$ ^{не тариф} 0,4 кВ и выше без ТТ		11 796,51
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{2.2.1}$ ^{тариф} 0,4 кВ и выше без ТТ $C_{2.2.1}$ ^{не тариф} 0,4 кВ и выше без ТТ		31 163,28
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{2.2.2}$ ^{тариф} 0,4 кВ и выше с ТТ $C_{2.2.2}$ ^{не тариф} 0,4 кВ и выше с ТТ		30 037,81
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{2.2.2}$ ^{тариф} 1 - 20 кВ $C_{2.2.2}$ ^{не тариф} 35 кВ $C_{2.2.2}$ ^{тариф} 1 - 30 кВ $C_{2.2.2}$ ^{не тариф} 35 кВ	руб. за точку учета	79 723,00
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{2.3}$ ^{тариф} 1 - 20 кВ $C_{2.3}$ ^{не тариф} 35 кВ $C_{2.3}$ ^{тариф} 1 - 20 кВ $C_{2.3}$ ^{не тариф} 35 кВ		163 000,00

Приложение № 2

Утверждены

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 29 декабря 2020 года № 407-Т

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ) ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ», НА 2021 ГОД

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
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 и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	$C_{\text{тех}} \text{ № 1}$		192,52
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\text{тех}} \text{ № 1.1}$		18,63
Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{\text{тех}} \text{ № 1.2}$		173,89

Приложение № 3

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 29 декабря 2020 года № 407-Т

ФОРМУЛА

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «НОЯБРЬСКЭНЕРГОНЕФТЬ» ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ, НА 2021 ГОД

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), 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 объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C1 + C8 * q, \text{ где } C1 = C1.1 + C1.2.$$

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

$$П = C1 + C8 * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li)$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклаузиров), распределительных пунктов, первичных пунктов, трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C1 + C8 * q + \sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li) + \sum (C4i * Mi) + \sum (C5i * Ni) + \sum (C6i * Ni) + \sum (C7i * Ni)$$

Где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (включе подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

C2.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);

С3.1 - 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);

С4.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5.1 - 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);

С6.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

С8.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

М1 - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителя;

Л1 - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

М1 - количество реклоузеров на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

q - количество точек учета

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 (Робщ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Ршт1} + \text{Ршт2}), \text{ (руб.)}$$

где:

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

Ршт1 - 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.);

Ршт2 - расходы на выполнения 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, 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).

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