



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

ПРИКАЗ

20 апреля 2021 г.

№ 40-т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 22 апреля 2021 г.
Регистрационный № 143

**О внесении изменения в приложение № 1, утвержденное приказом
департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 декабря 2020 года
№ 408-т**

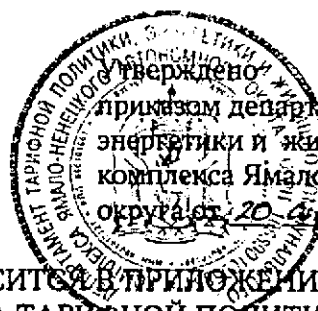
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить прилагаемое изменение, которое вносится в приложение № 1, утвержденное приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 29 декабря 2020 года № 408-т «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год».

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Утверждено
приказом департамента тарифной политики,
энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного
округа от 20 апреля 2021 года № 40-Т

**ИЗМЕНЕНИЕ, КОТОРОЕ ВНОСИТСЯ В ПРИЛОЖЕНИЕ № 1, УТВЕРЖДЕННОЕ
ПРИКАЗОМ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА ОТ 29 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА № 408-Т**

Приложение №1 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 1

Утверждены
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 408-т
(в редакции приказа департамента
тарифной политики, энергетики
и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20 апреля 2021 года № 40-т)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2021 ГОД**

№ п/п	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
1	2	3	4	5	
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 и проверку	C ₁	руб. за одно присоединение	8 175,86	

	сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)			
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1.}$		3 216,21
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.2.}$		4 959,65
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C_2) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
5	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1}$	т.руб./км	1 379,33
6	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.2}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.2}$	т.руб./км	1 653,42
7	воздушные линии (2-х цепные) на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 35 кВ}}^{2.2.2.3.3}$	т. руб./км	11 734,62
8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$	т.руб./км	1 189,92
9	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$	т.руб./км	1 380,36
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.2}$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.2}$	т.руб./км	2 648,27
10	воздушные линии (2-х цепные) на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3}$	т. руб./км	3 887,62

		$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3		
11	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.2 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.4.2	т.руб./км	2 247,01
		$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.4.2 $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.4.2	т.руб./км	2 572,02
12	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C_3) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
13	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
14	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	т.руб./км	1 917,39
15	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	т.руб./км	1 755,12
16	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	т.руб./км	2 529,23
17	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	т.руб./км	2 434,16
18	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
19	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.1 $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.1	т.руб./км	2 359,42
20	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2 $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	т.руб./км	2 228,66
21	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3 $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3	т.руб./км	1 188,52

22	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения			
23	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.2.2}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.2.2}$	т.руб./км	2 699,25
24	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2}$	т.руб./км	17 422,81
25	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.3}$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.3}$	т.руб./км	11 327,03
26	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.1.1.3}$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{3.6.1.1.3}$	т.руб./км	15 721,76
27	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C_5) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
28	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
29	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.2}$ $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.2}$	руб./кВт	12 723,44
30	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.4}$ $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.4}$	руб./кВт	4 560,19
31	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.5}$ $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.5}$	руб./кВт	3 796,07

32	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)			
33	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{5.2.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{5.2.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	руб./кВт	7 572,81
34	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8)			
35	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	руб. за точку учета	11 796,51
36	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$		31 163,28
37	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ $C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$		30 037,81

».