



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

ПРИКАЗ

29 декабря 2020 г.

№ 408-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 30 декабря 2020 г.
Регистрационный № 796

**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**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 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 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 территориальных сетевых организаций 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 на 2021 год согласно приложению № 2.
 - формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год согласно приложению № 3.

2. Утвердить сумму выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, для публичного акционерного общества «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 720,66 тыс. рублей, в том числе:

- 1 514,94 тысяч рублей фактические за 2019 год;
- 2 205,72 тысяч рублей плановые на 2021 год.

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

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1
Утверждены

приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 408-Т

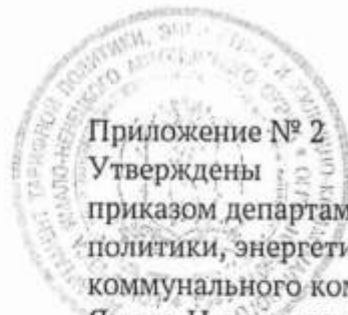
**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2021 ГОД**

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 схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоединение	8 175,86	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		3 216,21	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C _{1.2}		4 959,65	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С₂) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	т.руб./км	1 379,33
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	т.руб./км	1 653,42
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	т.руб./км	1 189,92
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	т.руб./км	1 380,36
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2		
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2	т.руб./км	2 648,27
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2		
воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2	т.руб./км	2 247,01
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2		
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.2	т.руб./км	2 572,02
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.4.2		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С₃) для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией			
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	т.руб./км	1 917,39
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1		

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 С _{не город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	т.руб./км	1 755,12
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 С _{не город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	т.руб./км	2 529,23
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 С _{не город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	т.руб./км	2 434,16
Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией			
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	С _{город} 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1 С _{не город} 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1	т.руб./км	2 359,42
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2 С _{не город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	т.руб./км	2 228,66
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город} 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3 С _{не город} 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	т.руб./км	1 188,52
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения			
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2 С _{не город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	т.руб./км	2 699,25
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2 С _{не город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	т.руб./км	17 422,81
кабельные линии, прокладываемые путем	С _{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	т.руб./км	11 327,03

горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{3.6.2.1.3}^{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$		
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{3.6.1.1.3}^{город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ $C_{3.6.1.1.3}^{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$	т.руб./км	15 721,76
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			
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
мощностью от 25 до 100 кВА включительно	$C_{5.1.2}^{город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.2}^{не город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	12 723,44
мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{5.1.4}^{город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.1.4}^{не город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 560,19
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)			
мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{5.2.5}^{город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ $C_{5.2.5}^{не город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	7 572,81
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8)			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1.}^{город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{8.1.1.}^{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$		11 796,51
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1.}^{город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{8.2.1.}^{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	руб. за точку учета	31 163,28



Приложение № 2
Утверждены
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 408-Т

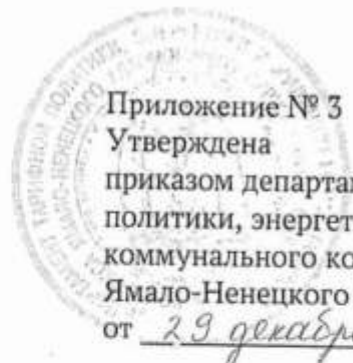
**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ)
ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ
И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ НА 2021 ГОД**

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)	$C_{\max N1}$		199,28
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\max N1.1}$		78,39
Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{\max N1.2}$		120,89
<u>Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт</u>			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий ($C2_{\max N}$)			

воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.1.1.4.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.1.1.4.1$	6 207,00
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.1.1.4.2$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } 2M.1.4.2$	2 903,12
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.3.1.4.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } 2B.1.4.1$	18 005,31
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.3.1.4.2$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.3.1.4.2$	5 015,90
воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.3.2.4.2$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 2.3.2.4.2$	27 210,60
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{таx } N 2.3.2.4.2$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{таx } N 2.3.2.4.2$	5 538,42
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (C3 таxN)		
Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 3.1.2.1.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 3.1.2.1.1$	11 572,02
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 3.1.2.1.2$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 3.1.2.1.2$	3 781,35
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 3.1.2.1.3$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{таx } N 3.1.2.1.3$	2 021,81

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.1.2.1.4$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.1.2.1.4$	2 049,82
Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения		
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.6.2.1.2$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.6.2.1.2$	33 974,48
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.6.2.1.3$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N3.6.2.1.3$	2 968,61
кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N3.6.1.1.3$ $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N3.6.1.1.3$	16 623,50
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (C5 maxN)		
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
мощностью от 25 до 100 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $5.1.2$ $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $5.1.2$	12 723,44
мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $5.1.4$ $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $5.1.4$	4 560,19
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $5.2.5$ $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $5.2.5$	7 572,81
<u>Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ</u>		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C8 maxN)		

<p>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения</p>	<p>$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } \#8.1.1$</p> <p>$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } \#1.1$</p>	<p>936,23</p>
---	--	---------------



Приложение № 3
Утверждена
приказом департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 408-Т

**ФОРМУЛА
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем 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 сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме 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);

C3,i - 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);

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5,i - 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);

C6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

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

Mi - 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:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), (\text{руб.})$$

где:

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

Рист1 - 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.);

Рист2 - 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 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 заявителю.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по делу № 91 от 04.06.2020, № 242 от 30.07.2020, № 306 от 06.11.2020, № 292 от 05.11.2020, № 294 от 06.11.2020, № 295 от 06.11.2020, № 296 от 06.11.2020, № 297 от 06.11.2020, № 298 от 06.11.2020, № 299 от 06.11.2020, № 300 от 06.11.2020, № 301 от 06.11.2020, № 302 от 06.11.2020, № 303 от 06.11.2020, № 304 от 06.11.2020, № 307 от 06.11.2020, № 312 от 13.11.2020, № 308 от 06.11.2020, № 293 от 06.11.2020, № 288 от 28.10.2020, № 311 от 13.11.2020, № 315 от 23.11.2020

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго» энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год»

В период до 01 ноября 2020 года в департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа поступили документы от территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Ямало-Ненецком автономном округе.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17 (далее - методические рекомендации), стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждаются на основании фактических данных сетевых организации за 3 предыдущих года (2017, 2018, 2019).

Экспертной группой департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого (далее - экспертная группа) проанализированы фактические расходы по каждой сетевой организации.

Ставки платы С2, С3, С5, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны в ценах 2021 года с разбивкой по категориям

потребителей, с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемых материалов и способа выполнения работ.

В соответствии с вышеизложенным департаментом определены единые стандартизированные тарифные ставки для территориальных сетевых организаций и сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

На основании вышеизложенного экспертной группой предлагается установить для ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго»:

- стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С5, С8 на покрытие расходов сетевой организации на строительство (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов):

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ямало-Ненецкого автономного округа, энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год.			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Приказ на 2021	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в текущих ценах (С1)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С1	С1	8 175,86 руб./ТП
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1		3216,21 руб./ТП
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения		4959,65 руб./ТП

Заявителем технических условий С1.2				
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
			Проект на 2021 г.	
2.1.	Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 379,33	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 653,42	-
2.2.	Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 189,92	
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 380,36	2 648,27
2.3.	Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 247,01	2 572,02
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3			
3.1.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 917,39	-
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 755,12	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 529,23	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 434,16	-
3.2.	Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	2 359,42
3.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 228,66	-
3.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	1 188,52
3.3.	Прокладка многожильного кабеля с бумажной изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 699,25	-
3.4.	Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.4.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	17 422,81	-
3.4.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	11 327,03	-
3.5.	Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.5.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	15 721,76

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (С5)		
4.1.	Однотрансформаторные		
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно		
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	12 723,44
4.2.		руб./кВт	4 560,19
4.2.	Двухтрансформаторные		
4.2.1.	от 500 до 900 кВА включительно		
4.2.2.	свыше 1000 кВА	руб./кВт	7 572,81
		руб./кВт	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
5.1.	Однофазные прямого включения		11 796,51
5.2.	Трехфазные прямого включения		31 163,28
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		30 037,81

Ставки платы за единицу максимальной мощности для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее:

Таблица 2

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Размер ставки за мощность
1.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в текущих ценах (С1)	
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С 1	199,28 руб./кВт
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1	78,39 руб./кВт
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2	120,89 руб./кВт

2.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
2.1.	Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 207,00	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 903,12	-
2.2.	Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	18 005,31	
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 015,90	
2.3.	Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	27 210,60	5 538,42
3.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3			
3.1.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	11 572,02	-
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 781,35	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 021,81	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 049,82	-
3.2.	Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.2.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	33 974,48	-
3.2.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 968,61	-
3.3.	Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.3.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	16 623,50
4.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (С5)			
4.1.	Однотрансформаторные			
4.1.1.	от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	12 723,44	
4.1.2.	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 560,19	
4.2.	Двухтрансформаторные			
4.2.1.	от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	7 572,81	
4.2.2.	свыше 1000 кВА	руб./кВт		

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
5.1.	Однофазные прямого включения	руб./кВт	936,23
5.2.	Трехфазные прямого включения		-
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		-

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Вывод:

Экспертами департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа предлагается утвердить:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год, согласно таблице №1.

2. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год, согласно таблице №1.

устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2021 год, согласно таблице №2.

3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 согласно приложению № 1.

4. Утвердить сумму выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:

- для публичного акционерного общества «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 720,66 тыс. рублей, в том числе:

- 1 514, 94 тыс. рублей фактические за 2019 год;

- 2 205, 72 тыс. рублей плановые на 2021 год.



Волков Д.В.



Катошин С.Н.



Маслов С.Н.



Кудрявцев В.С.

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
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, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем 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

сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме 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);

C3,i - 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);

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5,i - 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);

C6,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

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

Mi - 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:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), (\text{руб.})$$

где:

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

Рист1 - 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.);

Рист2 - 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 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 Заявителю.

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

ВЫПИСКА
ИЗ ПРОТОКОЛА

Заседания Коллегии

23 декабря 2020 года

№ 26

Председатель Коллегии: Д.Н. Афанасьев – директор департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Секретарь: Т.А. Ладнер – главный специалист отдела административного контроля и взаимодействия с субъектами регулирования департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Присутствовали:

Члены Коллегии:

А.В. Бородин - председатель Совета Правления Ямало-Ненецкого окружного союза потребительских обществ (с правом совещательного голоса).

Т.Г. Кашапова – заместитель директора департамента – начальник управления анализа и контроля департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Д.С. Марков – заместитель директора департамента - начальник управления нормирования, инвестиционных и производственных программ департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

О.В. Минько - заместитель директора департамента – начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

М.М. Мухаметханов - начальник отдела антимонопольного контроля и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Ямало-Ненецкому автономному округу (с правом совещательного голоса).

Представитель департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа:

С.Н. Катошин – главный специалист отдела нормирования топливно-энергетических ресурсов управления нормирования, инвестиционных и производственных программ.

СЛУШАЛИ:

1. Дело № 91 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Вынгапуровский тепловодоканал» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

2. Дело №242 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «РСК Ямала» в г. Салехард энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

3. Дело №306 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год»

4. Дело №311 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

5. Дело № 288 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпромтранс» (Ямальский филиал) энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

6. Дело №292 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Харп-Энерго-Газ» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

7. Дело №293 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Губкинские

городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

8. Дело №294 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

9. Дело №295 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа «Надымские городские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

10. Дело №296 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

11. Дело №297 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью Энергетическая компания «Тепло-Водо-Электро-Сервис» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

12. Дело №298 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском районе энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

13. Дело №299 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Ямальском районе энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

14. Дело №300 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества

«Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

15. Дело №301 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

16. Дело №302 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в Приуральском районе энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

17. Дело №303 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Самбургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

18. Дело №304 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «НордЭнерджиСистемс» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

19. Дело №307 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Надымский филиал) энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

20. Дело №312 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Уренгойский филиал) энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

21. Дело №308 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

22. Дело №315 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Сургут» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

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

24. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ямальская железнодорожная компания» энергопринимающих устройств заявителей, на 2021 год».

Заключение эксперта прилагается и является неотъемлемой частью протокола (приложение).

Докладчик: С.Н. Катошин.

В период до 01 ноября 2020 года в департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа поступили документы от территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность в Ямало-Ненецком автономном округе.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17 (далее - методические рекомендации), стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждаются на основании фактических данных сетевых организации за 3 предыдущих года (2017,2018,2019).

Экспертной группой департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого (далее - экспертная

группа) проанализированы фактические расходы по каждой сетевой организации.

Ставки платы С2, С3, С5, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны в ценах 2021 года с разбивкой по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемых материалов и способа выполнения работ.

В соответствии с вышеизложенным департаментом определены единые стандартизированные тарифные ставки для территориальных сетевых организаций и сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

На основании вышеизложенного экспертной группой предлагается установить для ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго»:

- стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5, С8 на покрытие расходов сетевой организации на строительство (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов):

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ямало-Ненецкого автономного округа, энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год.		
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Приказ на 2021

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в текущих ценах (С1)			
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С 1	С1	8 175,86 руб./ТП	
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1		3216,21 руб./ТП	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2		4959,65 руб./ТП	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
			Проект на 2021 г.	
2.1.	Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 379,33	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 653,42	-
2.2.	Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 189,92	
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 380,36	2 648,27
2.3.	Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 247,01	2 572,02
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3			
3.1.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 917,39	-

3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	1 755,12	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 529,23	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 434,16	-
3.2.	Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	2 359,42
3.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 228,66	-
3.2.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	1 188,52
3.3.	Прокладка многожильного кабеля с бумажной изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	2 699,25	-
3.4.	Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.4.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	т.руб./км	17 422,81	-
3.4.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	11 327,03	-
3.5.	Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.5.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	т.руб./км	-	15 721,76
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (С5)			
4.1.	Однотрансформаторные			
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	12 723,44	
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 560,19	
4.2.	Двухтрансформаторные			
4.2.1.	от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	7 572,81	
4.2.2.	свыше 1000 кВА	руб./кВт		
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
5.1.	Однофазные прямого включения		11 796,51	
5.2.	Трехфазные прямого включения		31 163,28	
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		30 037,81	

Ставки платы за единицу максимальной мощности для технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее:

Таблица 2

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Размер ставки за мощность
-------	--	---------------------------

1.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в текущих ценах (С1)			
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии С 1	С1	199,28 руб./кВт	
1.2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) С1.1		78,39 руб./кВт	
1.3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий С1.2		120,89 руб./кВт	
2.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С2			
№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Уровень напряжения	
			0,4 кВ	6-10 кВ
2.1.	Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 207,00	-
2.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 903,12	-
2.2.	Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:			
2.2.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	18 005,31	
2.2.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 015,90	

2.3.	Железобетонная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом:			
2.3.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	27 210,60	5 538,42
3.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах периода регулирования (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) С3			
3.1.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях			
3.1.1.	до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	11 572,02	-
3.1.2.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 781,35	-
3.1.3.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 021,81	-
3.1.4.	от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 049,82	-
3.2.	Прокладка многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.2.1.	от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	33 974,48	-
3.2.2.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 968,61	-
3.3.	Прокладка одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией с применением метода горизонтального наклонного бурения			
3.3.1.	от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	16 623,50
4.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с классом напряжения до 35 кВ (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (С5)			
4.1.	Однотрансформаторные			
4.1.1.	от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	12 723,44	
4.1.2.	от 250 до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 560,19	
4.2.	Двухтрансформаторные			
4.2.1.	от 500 до 900 кВА включительно	руб./кВт	7 572,81	
4.2.2.	свыше 1000 кВА	руб./кВт		
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета			

электрической энергии (мощности)			
5.1.	Однофазные прямого включения	руб./кВт	936,23
5.2.	Трехфазные прямого включения		-
5.3.	Трехфазные полукосвенного включения		-

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Экспертами департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа предлагается установить:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год, согласно таблице №1.

2. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная

компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2021 год, согласно таблице №2.

3. Утвердить сумму выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:

- для публичного акционерного общества «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 720,66 тыс. рублей, в том числе:

- 1 514, 94 тыс. рублей фактические за 2019 год;
- 2 205, 72 тыс. рублей плановые на 2021 год.

РЕШИЛИ:

1. Установить:

-стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год, согласно таблице №1.

-ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (Уренгойский филиал), АО «Уренгойгорэлектросеть», АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в Пуровском районе, АО «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко, АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», АО «Губкинские городские электрические сети», МУП МО Надымский район «Надымские городские электрические сети», АО «НордЭнерджиСистемс», АО «Вынгапуровский тепловодоканал», ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал), АО «Распределительная сетевая

компания Ямала» в городе Салехард, АО «Ямальская железнодорожная компания», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпромтранс» (Ямальский филиал), АО «Харп-Энерго-Газ», ООО ЭК «Тепло-Водо-Электро-Сервис», АО «Ямалкоммунэнерго» в Шурышкарском, Ямальском, Тазовском, Надымском, Приуральском районах, ООО «Самбургские электрические сети», ПАО «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги»), ООО «Ямал-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2021 год, согласно таблице №2.

2. Утвердить сумму выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:

- для публичного акционерного общества «Передвижная энергетика» (филиал Передвижные электростанции «Лабытнанги») в размере 3 720,66 тыс. рублей, в том числе:

- 1 514, 94 тыс. рублей фактические за 2019 год;
- 2 205, 72 тыс. рублей плановые на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ:

За (чел.) 4

Против (чел.) 0

Воздержалось (чел.) 0

Председатель Коллегии



Д.Н. Афанасьев