



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от « 30 » декабря 2020 г.

№ 79-19

г. Магадан

**Об установлении единых стандартизированных
тарифных ставок, ставок за единицу максимальной
мощности и формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на
территории Магаданской области, на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлениями Правительства Магаданской области от 09 января 2014 г. № 3-пп «Об утверждении Положения о департаменте цен и тарифов Магаданской области», от 25 сентября 2014 г. № 787-пп «О регулировании цен (тарифов) в Магаданской области», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов Магаданской области (протокол от 30 декабря 2020 г. № 65-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить планируемую сумму выпадающих доходов АО «Магаданэлектросеть» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, 150 кВт включительно, на 2021 год в размере 9453,17 тыс.руб.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения с 01 января 2021 года.

Руководитель



И.В. Варфоломеева

Приложение № 1
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 30 декабря 2020 г. № 79-1/з.

**Единые стандартизированные тарифные ставки для
расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории
Магаданской области, на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без (НДС)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7 210,95
1.1	C _{с1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 400,21
1.2	C _{с1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	1 810,74
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 162 154,90
	C _{город, 1- 20 кВ} 2.1.1.3.2			13 982 647,59
I.2.1.1.4.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 649 378,72
I.2.1.1.4.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 093 706,00
	C _{город, 1- 20 кВ} 2.1.1.4.2			3 517 480,63
I.2.2.2.3.3	C _{город, 35 кВ} 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	39 054 630,21
I.3.1.2.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 119 151,61
	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.1			1 980 015,46

I.3.1.2.1.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 330 287,79
I.3.1.2.1.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 012 206,71
	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.3			3 855 548,48
	С _{город, 35 кВ} 3.1.2.1.3			23 430 723,15
I.3.1.2.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 560 381,59
I.3.1.2.2.3	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 281 202,08
I.5.1.2	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	96 153,65
I.5.1.4	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	8 976,88
I.5.2.4	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	15 540,37
I.7.1	С _{город, 35/6(10) кВ} 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	11 509,97
I.8.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	28 647,50
I.8.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 555,00
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.1			
	С _{город, 35 кВ} 8.2.1			
I.8.2.2	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 273,53
	С _{город, 35 кВ} 8.2.2			
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.2			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	28 647,50
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической	рублей за точку	29 555,00

	$C_{не-город, 1-20\text{ кВ}}^{8.2.1}$	энергии (мощности) трехфазные прямого включения	учета	
	$C_{не-город, 35\text{ кВ}}^{8.2.1}$			
П.8.2.2	$C_{не-город, 1-20\text{ кВ}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 273,53
	$C_{не-город, 35\text{ кВ}}^{8.2.2}$			
	$C_{не-город, 110\text{ кВ и выше}}^{8.2.2}$			

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки $C_1, C_2, C_3, C_5, C_7, C_8$ установлены в ценах периода регулирования.

2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150\text{ кВт}}$ равны нулю, согласно пункту 28 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17.

Приложение № 2
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 30 декабря 2020 г. № 79-1/э

**Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории
Магаданской области, на 2021 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без НДС)
1	$C_{\max N1}$	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	рублей/кВт	52,36
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	39,21
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	13,15
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 185,04
	$C_{\text{город}, 1 - 20 \text{ кВ}}_{\max N2.1.1.3.2}$			31 960,34
I.2.1.1.4.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 183,98
I.2.1.1.4.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.4.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18 686,82
	$C_{\text{город}, 1 - 20 \text{ кВ}}_{\max N2.1.1.4.2}$			386 922,87
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 924,98
	$C_{\text{город}, 1 - 20 \text{ кВ}}_{\max N3.1.2.1.1}$			6 086,26
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией	рублей/кВт	3 636,32

		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 560,30
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.1.3}$			10 506,37
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max } N3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 848,31
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max } N3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 386,21
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max } N5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	96 153,65
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max } N5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	8 976,88
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max } N5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	15 540,37

Примечание:

1. Ставки платы за единицу максимальной мощности $C_{1\text{max}N}$, $C_{2\text{max}N}$, $C_{3\text{max}N}$, $C_{5\text{max}N}$ установлены в ценах периода регулирования.

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период $C_{2(s,t)}^{\text{max } N < 150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{\text{max } N < 150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{\text{max } N < 150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{\text{max } N < 150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{\text{max } N < 150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{\text{max } N < 150 \text{ кВт}}$ равны нулю, согласно пункту 37 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17.

**Формулы платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых
организаций, расположенных на территории Магаданской области,
на 2021 год**

$$П = C_1 + \sum C_8 \times q_i + (\sum C_2 \times L_{VL_i}^{VL} + \sum C_3 \times L_{KL_i}^{KL} + \sum C_5 \times N_i + \sum C_7 \times N_i),$$

(руб.)

где:

C_1 - ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

C_3 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

C_5 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_7 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше;

C_8 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета C_8 ;

$L_{VL_i}^{VL}$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

$L_{KL_i}^{KL}$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и диапазоне мощности j .