



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «29» декабря 2016 г.

№ 52-1/э

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 2017 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 25 сентября 2014 г. № 787-пп «О регулировании цен (тарифов) в Магаданской области», от 09 января 2014 г. № 3-пп «Об утверждении Положения о департаменте цен и тарифов Магаданской области», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов Магаданской области (протокол от 29 декабря 2016 г. № 39-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 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 2017 года по 31 декабря 2017 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 2017 года по 31 декабря 2017 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 включительно, на 2017 год в размере 2 771,203 тыс.руб.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения с 01 января 2017 года.

Руководитель

И.В. Варфоломеева

**Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций,
расположенных на территории Магаданской области, на 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию на 2017 год
1	2	3
1.	С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб./кВт) (без НДС)	128,74
1.1.	С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (руб./кВт) (без НДС)	110,69
1.2.	С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (руб./кВт) (без НДС)	7,44
1.3.	С1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств; (руб./кВт) (без НДС)	X
1.4.	С1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") (руб./кВт) (без НДС)	10,61
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4, 10(6) кВ (С_{2,1}) (С_{2,2}) (руб./км.) (без НДС)	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ		
2.1.	С2.1.1 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 16 мм ²	174 987,59
2.2.	С2.1.2 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 25 мм ²	187 502,84
2.2.	С2.1.3 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	200 672,59
2.3.	С2.1.4 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	255 359,55
2.4.	С2.1.5 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	270 550,55
2.5.	С2.1.6 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм ²	330 577,04
2.6.	С2.1.7 Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ² по существующим опорам	72 302,20
2.7.	С2.1.8 Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ² по существующим опорам	106 331,05
Строительство воздушных линий 10(6) кВ		
2.8.	С2.2.1 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	512 526,59
2.9.	С2.2.2 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	525 536,10
2.10.	С2.2.3 Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	540 855,26

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию на 2017 год
1	2	3
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (С_{3,1}) руб./км. (без НДС)	
Строительство кабельных линий 0.4 кВ		
3.1.	С3.1.1 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 35 мм ²	483 818,82
3.2.	С3.1.2 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 50 мм ²	498 078,42
3.3.	С3.1.3 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм ²	532 098,58
3.4.	С3.1.4 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм ²	564 055,18
3.5.	С3.1.5 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм ²	599 326,78
3.6.	С3.1.6 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм ²	769 298,75
3.7.	С3.1.7 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x95 мм ²	907 010,52
3.8.	С3.1.8 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x120 мм ²	961 213,32
3.9.	С3.1.9 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x150 мм ²	1 010 972,28
Строительство кабельных линий 10(6) кВ		
3.1.	С3.2.1 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 50 мм ²	553 943,48
3.2.	С3.2.1 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм ²	574 420,34
3.3.	С3.2.2 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм ²	599 760,20
3.4.	С3.2.3 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм ²	626 943,20
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С₄) (руб./кВт) (без НДС)	
4.1.	С4.1 - Строительство однострансформаторной ТП 25 кВА	13 132,80
4.2.	С4.2 - Строительство однострансформаторной ТП 40 кВА	8 284,44
4.3.	С4.3 - Строительство однострансформаторной ТП 63 кВА	5 516,63
4.4.	С4.4 - Строительство однострансформаторной ТП 100 кВА	3 879,45
4.5.	С4.5 - Строительство однострансформаторной ТП 160 кВА	2 992,83
4.6.	С4.6 - Строительство однострансформаторной ТП 250 кВА	2 226,77
4.7.	С4.7 - Строительство однострансформаторной ТП 400 кВА	1 682,71
4.8.	С4.8 - Строительство однострансформаторной ТП 630 кВА	1 241,84
4.9.	С4.9 - Строительство однострансформаторной ТП 1000 кВА	969,74
4.10.	С4.10 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2x250 кВА	2 063,96
4.11.	С4.11 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2x400 кВА	1 414,69
4.12.	С4.12 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2x630 кВА	1 054,85
4.13.	С4.13 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2x1000 кВА	788,33
4.14.	С4.13 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2x1600 кВА	318,27
4.15.	С4.13 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2x2500 кВА	249,85

**Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области,
на 2017 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию на 2017 год (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	110,69
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
3.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ	x
3.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 16 мм ²	2 374,70
3.1.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 25 мм ²	1 874,86
3.1.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	2 723,19
3.1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	2 553,41
3.1.5.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	3 671,50
3.1.6.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм ²	4 486,13
3.1.7.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ² по существующим опорам	722,95
3.1.8.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ² по существующим опорам	1 063,22
3.2.	Строительство воздушных линий 10(6) кВ	x
3.2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	1 765,09
3.2.2.	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	1 788,07
3.2.3.	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	1 840,20
3.3.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ	x
3.3.1.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 35 мм ²	3 141,02
3.3.2.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 50 мм ²	3 233,60
3.3.3.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм ²	3 473,71
3.3.4.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм ²	3 682,35
3.3.5.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм ²	4 303,81
3.3.6.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм ²	4 100,36
3.3.7.	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x95 мм ²	5 921,23
3.3.8.	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x120 мм ²	6 275,06
3.3.9.	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x150 мм ²	6 599,91
3.4.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ	x
3.4.1.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 50 мм ²	2 074,41
3.4.2.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм ²	2 151,10
3.4.3.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм ²	2 246,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию на 2017 год (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
3.4.4.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм ²	2 347,78
3.5.	Строительство пунктов секционирования	х
3.6.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х
3.6.1.	Строительство одотрансформаторной ТП 25 кВА	79 782,06
3.6.2.	Строительство одотрансформаторной ТП 40 кВА	50 328,16
3.6.3.	Строительство одотрансформаторной ТП 63 кВА	33 513,65
3.6.4.	Строительство одотрансформаторной ТП 100 кВА	23 567,75
3.6.5.	Строительство одотрансформаторной ТП 160 кВА	18 181,51
3.6.6.	Строительство одотрансформаторной ТП 250 кВА	13 527,68
3.6.7.	Строительство одотрансформаторной ТП 400 кВА	10 222,50
3.6.8.	Строительство одотрансформаторной ТП 630 кВА	7 544,20
3.6.9.	Строительство одотрансформаторной ТП 1000 кВА	5 891,19
3.6.10.	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х250 кВА	12 538,60
3.6.11.	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х400 кВА	8 594,27
3.6.12.	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х630 кВА	6 408,24
3.6.13.	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	4 789,12
3.6.14.	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	4 731,99
3.6.15.	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	3 714,73
3.7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	7,44
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	х
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10,61

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены равными как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> С 1 октября 2015 года размер, включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<3> С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение 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.

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, на 2017 год

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение на 2017 год
1	2	3
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki}) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki} + \sum_i C_{4.1i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
4.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству двухтрансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki} + \sum_i C_{4.2i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{ij} – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов "б" и "в") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1, в расчёте на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i – объём максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4.1i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{4.2i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

L_{vi} – протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

L_{ki} – протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне апряжения (км);

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Магаданской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
