

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

### о расходах за технологическое присоединение

АО «Магаданэлектросеть» на 2017 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Магаданэлектросеть»
2. Сокращенное наименование АО «Магаданэлектросеть»
3. Место нахождения г. Магадан, ул. Пролетарская, 98
4. Адрес юридического лица г. Магадан, ул. Пролетарская, 98
5. ИНН 4909044901
6. КПП 490901001
7. Ф.И.О. руководителя Григорьев Геннадий Александрович
8. Адрес электронной почты oaomes@magadan.ru
9. Контактный телефон 4132-606385
10. Факс 4132-201040

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью  
менее 8900 кВт**

**АО "Магаданэлектросеть"**

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C <sub>1</sub>	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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	156,54	156,54
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	143,66	143,66
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	5,68	5,68

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
C <sub>1.4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	7,2	7,2
C <sub>2.i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
C2.1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 16 мм <sup>2</sup>		174987,59	174987,59
C2.1.2	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>		187502,84	187502,84
C2.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>		200672,59	200672,59
C2.1.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>		255359,55	255359,55
C2.1.5	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>		270550,55	270550,55

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C2.1.6	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм <sup>2</sup>		330577,04	330577,04
C2.1.7	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup> по существующим опорам		72302,2	72302,2
C2.1.8	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup> по существующим опорам		106331,05	106331,05
C2.2.1	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>		512526,59	512526,59
C2.2.2	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм <sup>2</sup>		525536,1	525536,1
C2.2.3	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>		540855,26	540855,26
C <sub>3,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
C3.1.1	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 35 мм <sup>2</sup>		483818,82	483818,82
C3.1.2	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 50 мм <sup>2</sup>		498078,42	498078,42
C3.1.3	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм <sup>2</sup>		532098,58	532098,58
C3.1.4	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>		564055,18	564055,18
C3.1.5	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>		599326,78	599326,78

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С3.1.6	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм <sup>2</sup>		631586,98	631586,98
С3.1.7	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>		907010,52	907010,52
С3.1.8	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>		961213,32	961213,32
С3.1.9	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм <sup>2</sup>		1010972,28	1010972,28
С3.2.1	Строительство КЛ-10(6) кВ сечением до 50 мм <sup>2</sup>		553943,48	553943,48
С3.2.2	Строительство КЛ-10(6) кВ сечением до 70 мм <sup>2</sup>		574420,34	574420,34
С3.2.3	Строительство КЛ-10(6) кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>		599760,2	599760,2
С3.2.4	Строительство КЛ-10(6) кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>		626943,2	626943,2
С <sub>4,i</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт		
С4.1	Строительство однотрансформаторной ТП мощностью 25 кВА		13132,8	13132,8
С4.2	Строительство однотрансформаторной ТП мощностью 40 кВА		8284,44	8284,44
С4.3	Строительство однотрансформаторной ТП мощностью 63 кВА		5516,63	5516,63
С4.4	Строительство однотрансформаторной ТП мощностью 100 кВА		3879,45	3879,45

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C4.5	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 160 кВА		2992,83	2992,83
C4.6	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 250 кВА		2226,77	2226,77
C4.7	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 400 кВА		1682,71	1682,71
C4.8	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 630 кВА		1241,84	1241,84
C4.9	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 1000 кВА		969,74	969,74
C4.10	Строительство двухтрансформаторной ТП мощностью 2x250 кВА		2063,96	2063,96
C4.11	Строительство двухтрансформаторной ТП мощностью 2x400 кВА		1414,69	1414,69
C4.12	Строительство двухтрансформаторной ТП мощностью 2x630 кВА		1054,85	1054,85
C4.13	Строительство двухтрансформаторной ТП мощностью 2x1000 кВА		788,33	788,33
C4.14	Строительство двухтрансформаторной ТП мощностью 2x1600 кВА		636,54	636,54
C4.15	Строительство двухтрансформаторной ТП мощностью 2x2500 кВА		499,7	499,7

\* Ставки платы  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  и  $C_{4,i}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	1 704 164,14	11 862	143,66
	по временной схеме	1 704 164,14	11 862	143,66
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	5 820 092,85	7 068	823,44
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 16 мм <sup>2</sup>	203 410,93	116	1 749,77
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 25 мм <sup>2</sup>	217 952,73	116	1 874,86
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>	233 261,73	116	2 006,55
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 50 мм <sup>2</sup>	296 834,19	116	2 553,41
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>	314 491,27	116	2 705,30
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм <sup>2</sup>	384 271,01	116	3 305,56

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup> по существующим опорам	84 042,57	116	722,95
Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup> по существующим опорам	123 599,54	116	1 063,22
Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>	707 122,83	331	2 190,55
Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм <sup>2</sup>	725 072,36	331	2 190,55
Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>	746 208,92	331	2 254,41
строительство кабельных линий			
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 35 мм <sup>2</sup>	1 336 679,26	426	3 141,02
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1 376 076,24	426	3 233,60
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм <sup>2</sup>	1 470 065,38	426	3 454,46
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>	1 558 363,24	426	3 661,95
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>	1 655 805,84	426	3 890,93
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм <sup>2</sup>	1 744 932,52	426	4 100,36
Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x95 мм <sup>2</sup>	2 505 852,29	426	5 888,43

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х120 мм <sup>2</sup>	2 655 593,96	426	6 240,30
Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х150 мм <sup>2</sup>	2 793 068,97	426	6 563,35
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 50 мм <sup>2</sup>	1 204 713,79	581	2 074,41
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм <sup>2</sup>	1 249 253,88	581	2 151,10
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>	1 304 363,55	581	2 246,00
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>	1 363 474,86	581	2 347,78
строительство пунктов секционирования	x	x	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций и			
Строительство однотрансформаторной ТП 25 кВА	15 731 150,75	161	97 628,16
Строительство однотрансформаторной ТП 40 кВА	9 923 533,02	161	61 585,85
Строительство однотрансформаторной ТП 63 кВА	6 608 106,28	161	41 010,18
Строительство однотрансформаторной ТП 100 кВА	4 647 006,94	161	28 839,51
Строительство однотрансформаторной ТП 160 кВА	3 584 967,40	161	22 248,45
Строительство однотрансформаторной ТП 250 кВА	2 667 340,90	161	16 553,63

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	Строительство однотрансформаторной ТП 400 кВА	2 015 637,54	161	12 509,13
	Строительство однотрансформаторной ТП 630 кВА	1 487 540,53	161	9 231,74
	Строительство однотрансформаторной ТП 1000 кВА	1 161 605,00	161	7 208,97
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х250 кВА	2 472 318,61	161	15 343,31
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х400 кВА	1 694 589,25	161	10 516,69
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х630 кВА	1 263 554,18	161	7 841,67
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	944 302,67	161	5 860,38
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	762 480,71	161	4 731,99
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	598 566,64	161	3 714,73
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	67 382,79	11862,46	5,68
	по временной схеме	67 382,79	11862,46	5,68
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
	по постоянной схеме	85 426,49	11 862,46	7,2
	по временной схеме	85 426,49	11 862,46	7,2

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 856,97	1 856,97
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	1431,90521	1 431,91
отчисления на страховые взносы	342,70831	342,71
прочие расходы - всего		
из них:		
работы и услуги производственного характера		
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего		
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	82,3599	82,36
внереализационные расходы - всего		

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)			
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	81 817,21	81 817,21
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	2 771,20	2 771,20
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	86 445,39	86 445,39

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	х	х
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3252	1268
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**  
**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года**  
**по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:  0,4 кВ  1 - 20 кВ  35 кВ	10401  2461	16,9  4	14644  7594
2. Строительство воздушных линий электропередачи:  0,4 кВ  1 - 20 кВ  35 кВ	3922  255	11,9  0,8	4021  1570

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	226			1934			151,5		
в том числе льготная категория *	226			1934			151,5		
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **	49			2911			984,5		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту	8			3302			11669,3		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту	1			1412			702,2		
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего						
в том числе	273			2361		
льготная категория *	273			2361		
2. От 15 до 150 кВт - всего	70			3789		
в том числе						
льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	11			3169	855	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1			2500		
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.