

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «Магаданэлектросеть» на 2018 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 2018 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	143,05	143,05
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	131	131
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	5,4	5,4

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	6,65	6,65
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 однострансформаторной ТП мощностью 25 кВА		13132,8	13132,8
С4.2	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 40 кВА		8284,44	8284,44
С4.3	Строительство однострансформаторной ТП мощностью 63 кВА		5516,63	5516,63
С4.4	Строительство однострансформаторной 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	1 189 971,36	9 084	131
	по временной схеме	1 189 971,36	9 084	131
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	5 303 233,76	5 110	1 037,81
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>	223 604,77	108	2 065,63
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 25 мм <sup>2</sup>	239 590,23	108	2 213,30
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>	256 419,05	108	2 368,77
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 50 мм <sup>2</sup>	326 302,73	108	3 014,34
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>	345 712,74	108	3 193,65
	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм <sup>2</sup>	422 419,94	108	3 902,26

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	92 385,99	108	853,45
Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup> по существующим опорам	135 870,02	108	1 255,15
Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм <sup>2</sup>	917 419,59	325	2 891,52
Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм <sup>2</sup>	940 707,26	325	2 891,52
Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм <sup>2</sup>	968 129,78	325	2 975,81
Строительство кабельных линий			
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 35 мм <sup>2</sup>	511 490,74	244	2 095,32
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 50 мм <sup>2</sup>	526 566,30	244	2 157,08
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм <sup>2</sup>	562 531,98	244	2 304,41
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>	596 319,84	244	2 442,82
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>	633 607,01	244	2 595,57
Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм <sup>2</sup>	667 712,04	244	2 735,28
Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x95 мм <sup>2</sup>	958 883,92	244	3 928,06



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 2x120 мм <sup>2</sup>	1 016 183,74	244	4 162,79
Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2x150 мм <sup>2</sup>	1 068 789,62	244	4 378,29
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 50 мм <sup>2</sup>	727 942,25	510	1 428,74
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм <sup>2</sup>	754 855,37	510	1 481,56
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм <sup>2</sup>	788 155,11	510	1 546,92
Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм <sup>2</sup>	823 872,83	510	1 617,02
строительство пунктов секционирования	x	x	x
строительство комплектных трансформаторных подстанций и			
Строительство однотрансформаторной ТП 25 кВА	16 172 134,88	213	75 783,20
Строительство однотрансформаторной ТП 40 кВА	10 201 714,87	213	47 805,60
Строительство однотрансформаторной ТП 63 кВА	6 793 348,29	213	31 833,87
Строительство однотрансформаторной ТП 100 кВА	4 777 274,35	213	22 386,48
Строительство однотрансформаторной ТП 160 кВА	3 685 463,15	213	17 270,21
Строительство однотрансформаторной ТП 250 кВА	2 742 113,24	213	12 849,64

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	2 072 140,98	213	9 710,13
	Строительство однотрансформаторной ТП 630 кВА	1 529 240,07	213	7 166,07
	Строительство однотрансформаторной ТП 1000 кВА	1 194 167,74	213	5 595,91
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х250 кВА	2 541 623,99	213	11 910,14
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х400 кВА	1 742 092,89	213	8 163,51
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х630 кВА	1 298 974,82	213	6 087,04
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	970 773,87	213	4 549,08
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	783 854,98	213	3 673,17
	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	615 345,99	213	2 883,53
	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	49015,43	9084	5,4
	по временной схеме	49015,43	9084	5,4

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	х	х	х
	по временной схеме	х	х	х
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	60 421,45	9 084,00	6,65
	по временной схеме	60 421,45	9 084,00	6,65

\* 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	1 299,408	1 299,408
в том числе:		
вспомогательные материалы		
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	999,470	999,470
отчисления на страховые взносы	241,129	241,129
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	58,809	58,809
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	71 625,737	71 625,737
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	6 812,240	6 812,240
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	79 737,385	79 737,385

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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

**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	8042	3201
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	988,29	1,649	2197
1 - 20 кВ	571,2	0,911	2038
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	479,33	1,772	866
1 - 20 кВ	503,54	0,931	976
35 кВ			

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

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

## ИНФОРМАЦИЯ

### 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	233			1964			118615		
в том числе льготная категория *	233			1964			118615		
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **	37			1369			249924		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту	6			2020			66665,3		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
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.



**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 льготная категория *	285 285			2230 2230		
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	56			2863	100	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	13			2440	890	
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1			2500		
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.