

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ОАО «Михайловскагропромэнерго» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Открытое акционерное общество «Михайловскагропромэнерго»
2. Сокращенное наименование ОАО «Михайловскагропромэнерго»
3. Место нахождения 692651, с. Михайловка Михайловского района Приморского края, ул. Гагарина, 18
4. Адрес юридического лица 692651, с. Михайловка Михайловского района Приморского края, ул. Гагарина, 18
5. ИНН 2520000498
6. КПП 252001001
7. Ф.И.О. руководителя Копылов Владимир Николаевич
8. Адрес электронной почты mih_are-priem@rambler.ru
9. Контактный телефон 8(42346) 2-37-71, 2-45-89, 2-56-93
10. Факс 8(42346) 2-37- 71

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

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
ОАО «Михайловскагропромэнерго»
(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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, 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	3016,32	1395,68
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1563,22	652,01
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	230,42	96,51
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		135,08

C _{1.4}	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	1222,68	512,08
C _{2.i} <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	264951,67 (0,4кВ) 282478,21 (6-10кВ)	
C _{3.i} <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	352989,76 (0,4кВ) 307527,37 (6-10кВ)	
C _{4.i} <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения Однотрансформаторная подстанция КТП 6(10)/0,4 кВ с мощностью трансформаторов: 25 кВА 40 кВА 63 кВА 160 кВА 250 кВА 400 кВА 630 кВА	руб./кВт	2394,62 1541,23 1024,02 459,03 324,05 317,86 231,69	

<*> 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.

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимально й 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	1217746,04	779	1563,22
	по временной схеме	58681,26	90	652,01
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	264951,67	853	500,08
	строительство кабельных линий	352989,76	120	235,33
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	53400	22,3	2394,62
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	179500,54	779	230,42
	по временной схеме	8685,51	90	96,51

5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	12156,99	90	135,08
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	777436,8	642	1210,96
	по временной схеме	46087,26	90	512,08

 <*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

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	313	2350
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	28	295
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	219	1639
	отчисления на страховые взносы	66	416
	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		
	внереализационные расходы - всего		
	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	333	462
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	623,5	2777,5
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	646,1	2811,6

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1219	480
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Список изменяющих документов
(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

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	353	0,1	120
1 - 20 кВ	430	0,31	30
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	265	1,61	823
1 - 20 кВ			
35 кВ			

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.

Приложение N 9
 к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

Список изменяющих документов
 (введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
 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	75			963		
	в том числе						
	льготная категория <*>	75			963		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3	1		400	100	
	в том числе						
	льготная категория <***>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего		1			630	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
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.