

«Приложение N 2»
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой»
2. Сокращенное наименование ООО «МЭС»
3. Место нахождения Челябинская область, г.Миасс, ул. Ак. Павлова, 6
4. Адрес юридического лица Челябинская область, г.Миасс, ул. Ак. Павлова, 6
5. ИНН 7415041790
6. КПП 741501001
7. Ф.И.О. руководителя Иванов Михаил Васильевич
8. Адрес электронной почты mes74@mail.ru
9. Контактный телефон (3513) 55-77-76
10. Факс (3513) 55-77-76

Директор ООО «МЭС»



М. В. Иванов

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

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
 ООО "МиассЭнергоСтрой"
 (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	рублей/кВт	478,31	478,31
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	133,72	1332,72
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	286,22	286,22
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		

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/к Вт	58,37	58,37
G ^{<*>} _{2,1}	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	рублей/к м	188 544,21	188 544,21
			210 479,63	210 479,63
G ^{<*>} _{3,1}	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 0,4/10	рублей/к м	206 020,51	206 020,51
			214 418,00	214 418,00
G ^{<*>} _{4,1}	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	рублей/к Вт	327,69	327,69

Директор ООО "МиассЭнергострой"



М.В.Иванов

Приложение № 4

к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт (ООО "МиассЭнергоСтрой")

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)												Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)											
			4						5						6											
			0,4кВ			6-10кВ			0,4кВ			15-150 кВт			670-8900 кВт			0-15 кВт			15-150 кВт			150-670 кВт		
1	Уровень напряжения, кВ		15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	0-15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	0-15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт	0-15 кВт	15-150 кВт	150-670 кВт	670-8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1002,89	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	133,72	13,37	2,994	0,2254	133,72	13,37	2,994	0,2254	133,72	13,37	2,994	0,225
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	253 575,00	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	23904,00	2390,40	756,940	56,983	23904,00	2390,40	756,940	56,983	23904,00	2390,40	756,940	56,983
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"																									
3.1.	строительство воздушных линий-0,4 кВ	279 516,79	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	12 423	1 242	0	0	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.	строительство воздушных линий-6-10 кВ	624 072,09																								
3.2.	строительство кабельных линий, 0,4 кВ	183 255,24	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	24 434	2 443	0	0	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.	строительство кабельных линий,6-10 кВ	127 149,87																								
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4.	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ	485 795,05	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485795,05	0
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)		X	X			X	X			X	X			X	X			X	X			X	X	X	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2146,66	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	286,22	28,62	6,408	0,482	286,22	28,62	6,408	0,482	286,22	28,62	6,408	0,482
5.	Участие в осмотре объектов лицом Ростехнадзора производящих устройств		15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000
6.	Фактические расходы по проектированию и обеспечению работ по строительству электрической сети	437,78	15	150	670	8900	15	150	670	8900	15	150	670	8900	58,37	5,84	1,307	0,098	58,37	5,84	1,307	0,098	58,37	5,84	1,307	0,098
	Стандартная иррадиация электростанции														478,31	47,83	10,71	0,81	478,31	47,83	10,71	0,81	478,31	47,83	10,71	0,81



М.В.Иванов

Директор

Приложение №5

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расчет необходимой валовой выручки сетевой
организации на технологическое присоединение

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	154,073
1.1	Вспомогательные материалы		7,88
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		0
1.3	Оплата труда ППП	0	9,875
1.4	Отчисление на страховые взносы	0	2,982
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:		127,186
1.5.1	Работы и услуги производственного характера		56,309
1.5.2	налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		17,566
1.5.3	работы и услуг непроизводственного характера в т.ч.		26,655
1.5.3.1	услуги связи		13,798
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		10,277
1.5.3.4	плата за аренду имущества		2,581
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
1.6	Внерезидентские расходы, всего		6,145
1.6.1	расходы на услуги банков		6,145
1.6.2	% за пользование кредитом		
1.6.3	прочие обоснованные расходы		
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства- от существующих	0	1213,394
3	Выпадающие доходы/ экономия средств	0	0
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1-3)	0	1367,467

Директор



М.В.Иванов

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	----	----
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	----	----

Директор ООО «МиассЭнергоСтрой»



М.В.Иванов

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	----	-----	-----
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	----	-----	-----
1 - 20 кВ	----	-----	-----
35 кВ	----	-----	-----

Директор ООО «МиассЭнергоСтрой»



Иванов

М.В.Иванов

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий 2016 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	3	0	0	25	0	0	1,650	0	0
в том числе									
льготная категория <*>	3	0	0	25	0	0	1,650	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
льготная категория <*>									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации			0	0	0	0	0	0	0

Директор ООО «МиассЭнергоСтрой»



М.В.Иванов

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий 2016 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	3	0	0	25	0	0
в том числе						
льготная категория <*>	3	0	0	25	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
льготная категория <***>						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

Директор ООО «МиассЭнергоСтрой»



Иванов

М.В.Иванов