

Приложение
к заявлению об установлении тарифов на услуги по
передаче электрической энергии, долгосрочных
параметров регулирования

**Раздел 1. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий ООО "МЭН"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 272 536,0	данные показатели не подтверждаются	показатели деятельности предприятия на 2019 год формируются в конце 2018 года.
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	31 941,0		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	71 565,0		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 546,0		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,21%		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	22,512	22,593	21,473
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	174 371,171	171 559,511	171 559,482
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 989,113	3 032,530	3 021,919
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2017г.)	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2017г.)	2,312% (принято решением РЭК №104 от 19.12.2017г.)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и энергоэффективности утверждена Первым заместителем генерального директора - главным инженером, от 22.12.2016г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	отсутствует		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		52 515	34 302	160 234

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (на 2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (на 2019 год)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	38 799	46 812	114 084
	в том числе:				
-	оплата труда		14 243	12 390	22 173
-	ремонт основных фондов		7 342	15 379	38 410
-	материальные затраты		9 064	10 499	26 222
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	13 716	9 396	46 151
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-21 906	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	906,87	905,33	1 585,77
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	57,910	62,090	87,860
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	16	16	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	74,184	64,530	76,988
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	45	45	45
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	к	0,4	данный показатель не утверждается	заполняется по факту

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 2. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО «МЭН».

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (за 2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (на 2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (на 2019 год)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							предложения зависят от утверждения ФСТ РФ ЕЭК на услуги по передаче электрической энергии для Тюменского региона на 2019 год.
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	787 123,33	787 123,33	1 003 851,76	1 003 851,76		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	47,47	47,47	94,16	94,16		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 361,27	1 361,27	1 775,53	1 775,53		
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:							
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.