

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(передача  
электрической  
энергии) на \_\_\_\_\_ 2019 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

Общества с ограниченной ответственностью «Энергашаля»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергашаля»

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья»**

Сокращенное наименование **ООО «Энергошалья»**

Место нахождения **620146, г. Екатеринбург, ул. Амундсена, 45-2**

Фактический адрес **620146, г. Екатеринбург, ул. Амундсена, 45-2**

ИНН **6657003023**

КПП **667101001**

Ф.И.О. руководителя **Домрачев Павел Николаевич, директор**

Адрес электронной почты **energoshalya@mail.ru, en\_shal@mail.ru**

Контактный телефон **905-800-64-53**

Факс **(343 58) 2-11-27**

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	64879,26	133747,84	146319,34
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-10041,01	20064,16	25112,76
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4332,42	25724,67	31251,71
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-10041,01	16051,33	20090,21
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	-15,5	15,0	17,2
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>2</sup>	МВт	23,93	37,19	28,28
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	189303	178607	147056
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием режимов) приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы <sup>1</sup>	процент	Минэнерго России норматив потерь для нашей организации не утверждал	Минэнерго России норматив потерь для нашей организации не утверждал	Минэнерго России норматив потерь для нашей организации не утверждал
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждена Директором ООО "Энергошала" 20.01.2015 г. Приказ № 3	Утверждена Директором ООО "Энергошала" 20.01.2015 г. Приказ № 3	Утверждена Директором ООО "Энергошала" 20.01.2015 г. Приказ № 3
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт*ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		74920,27	133747,84	146319,34

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	42640,27	83343,41	80866,54
	в том числе:				
	оплата труда		26786,21	54700,58	53074,94
	ремонт основных фондов		4370,27	15005,29	14559,36
	материальные затраты		6317,32	5505,8	5342,17
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	32280	55002,31	52883,75
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-4597,88	12569,05
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	13221	17344
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (нем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Правительства Свердловской области от 06.08.2015г. №841-ПП	Распоряжение Правительства Свердловской области от 06.08.2015г. №841-ПП	Распоряжение Правительства Свердловской области от 06.08.2015г. №841-ПП
	Справочно:				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2683,319	2641,644	2507,157
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	15,89	31,55	32,25
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	58,47	98,45	95,52
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,1750	46,3010	46,3010
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		17 марта 2016 г. , срок действия 2016-2019	17 марта 2016 г. , срок действия 2016-2019	17 марта 2016 г. , срок действия 2016-2019.
	Справочно:				
*	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-14688		

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетики.

<sup>3</sup> Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5  
к тарифному о параметрах  
или (тарифов)  
дополнительных параметров

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 объекта 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 сбора 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							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	225909	225909	299454	299454	431163	431163
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	196	196	208	208	217	217
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	773	773	957	957	1212	1212
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбивочной надбавки для тарифной группы потребителей "население" и сравнимых к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбивочной надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, получившие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность провайдера для прочих потребителей:	процент						
	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	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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 теплоносители, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Каждый период - год, представляющий расчетному периоду регулирования.