

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача
электрической
энергии) на 2018 ГОД

(расчетный период регулирования)

Общества с ограниченной ответственностью «Энергошаля», ООО «Энергошаля»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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 **en_shal@mail.ru**

Контактный телефон **(343 58) 2-11-89**

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 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	114184,6	64879,68	135940,96
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	40204,35	10763,2	27321
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	45556,88	16119,9	32991,48
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	32163,48	8610,56	21856,8
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	35,2	16,6	20,1
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	23,932	23,933	58,715
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	126027,22	112353	178607
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Минэнерго России норматив потерь для ООО "Энергошала" не утверждал	Минэнерго России норматив потерь для ООО "Энергошала" не утверждал	Минэнерго России норматив потерь для ООО "Энергошала" не утверждал
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	57593,27	69466,21	84653,07
	в том числе:				
	оплата труда		27308,51	45592,59	55560,14
	ремонт основных фондов		9602,93	12506,82	15241,09
	материальные затраты		6483,53	4589,05	5592,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	20064,1	34000,22	56277,87
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-38586,74	-4989,99
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	6251,5	18982
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	Распоряжение Правительства Свердловской области от 06.08.2015г. №841-ПП	Распоряжение Правительства Свердловской области от 06.08.2015г. №841-ПП
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2171,153	2101,56	2684,37
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	26,53	33,05	31,54
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	55	91	111
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,3765	41,7515	41,7118
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
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	31675		

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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 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 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							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	397587	397587	225909	225909	192939	192939
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	193	193	196	196	205	205
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1208	1210	773	773	966	966
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:	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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели 2016 год		Показатели, утвержденные на 2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.