

192Приложение № 1
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
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью (ООО) «Энергосеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

Сокращенное наименование: ООО «Энергосеть»

**Место нахождения: 238300, Калининградская область, Гурьевский район, г. Гурьевск,
ул. Калининградское шоссе, 8Б**

**Фактический адрес: 238300, Калининградская область, Гурьевский район, г. Гурьевск,
ул. Калининградское шоссе, 8Б**

ИНН 3906126174

КПП 390601001

Ф.И.О. руководителя: Плешков Алексей Юрьевич

Адрес электронной почты: esm@inbox.ru

Контактный телефон: 8 (4012) 999-499

Факс: 8 (4012) 999-499

**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 (2021) за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	54 603,96	51 659,27	70 490,23
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 158,82		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части	МВт			

	управления технологическими режимами ²					
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	22,35	27,63	31,76	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	Млн.кВт·ч	41,380	32,190	41,556	
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	8,19	8,19	8,19	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³					
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		55 762,78	51 659,27	70 490,23	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	29 051,74	28 073,94	30 132,29	

	в том числе:					
	оплата труда	5 057,26	5 723,86	6 143,53		
	прочие подконтрольные	1 659,87	2 139,18	2 296,02		
	материальные затраты	22 334,61	20 210,90	21 692,74		
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	26 711,04	19 139,32	25 985,22		
	тыс. рублей					
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет		4 446,01	14 372,72		
	тыс. рублей					
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников					
	тыс. рублей					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
	Справочно:					
	Объем условных единиц ³	1 633,48	1 578,12	1 646,57		
	Операционные расходы на условную единицу ³	34,14	32,73	42,81		
	тыс. рублей (у.е.)					
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	9,5	9,5	9,5		
	человек					
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	43,30	50,21	53,89		
	тыс. рублей					

		на челове ка			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1000	1000	1000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
	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 ООО «ЭнергоСеть»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
			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							

4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц							
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./Г кал							
	вода	руб./куб. метра							
	пар	руб./куб. метра							
	* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.	руб./куб. метра							