

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Лыковская ГЭС"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "Лыковская ГЭС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

Общество с ограниченной ответственностью Лыковская ГЭС

Сокращенное наименование

ООО Лыковская ГЭС

Место нахождения 303011, Орловская область, Мценский р-н, Подбелевец с, Солнечная ул, д.5, кабинет 5

Фактический адрес 303011, Орловская область, Мценский р-н, Подбелевец с, Солнечная ул, д.5, кабинет 5

ИИН 5717009038

КПП 571701001

Ф.И.О. руководителя Слободчиков Андрей Владимирович

Адрес электронной почты mcenskges@mail.ru

Контактный телефон 8-920-810-11-18

Факс 8-499-501-24-78

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	Показатели, утвержденные за год, предшествующий базовому периоду ¹		Предложения на расчетный период ¹ регулирования
			на базовый период ¹	на расчетный период ¹ регулирования	

- | | | | | | |
|------|--|-------------|--|--|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | | | |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | |
| 1.3. | ЕВГДА (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 управления технологическими режимами | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ² | МВт·ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | | | |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | | | |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным | тыс. кВт·ч | | | |

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные за год, предшествующий базовому периоду ¹		Предложения на расчетный период ¹ регулирования
			на базовый период ¹	на расчетный период ¹ регулирования	
3.6.	к нему категориям потребителей ³				
3.7.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			
3.8.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
4.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	MВт·ч			
4.1.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.2.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей			
4.3.	В том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
	расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			
	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников				

4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)

Справочно:

Объем условных единиц³

у. е.
тыс. рублей
(у. е.)

Операционные расходы на условную единицу³

тыс. рублей
человек

Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности

Среднесписочная численность персонала

тыс. рублей
на человека

5.1. Среднемесячная заработная плата на одного работника

тыс. рублей
на человека

5.2. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)

Справочно:

Уставный капитал (складочный капи-
тал, уставный фонд, вклады товарищей

тыс. рублей

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).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период*	
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы первого полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	в пределах социальной нормы первого полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы первого полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы первого полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы первого полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утверженные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
				население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами			тыс. кВт·ч	
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы			тыс. кВт·ч	
	первое полугодие			тыс. кВт·ч	
	второе полугодие			тыс. кВт·ч	
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы			тыс. кВт·ч	
	первое полугодие			тыс. кВт·ч	
	второе полугодие			тыс. кВт·ч	
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электрото- пительными установками			тыс. кВт·ч	
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы			тыс. кВт·ч	
	первое полугодие			тыс. кВт·ч	
	второе полугодие			тыс. кВт·ч	
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы			тыс. кВт·ч	
	первое полугодие			тыс. кВт·ч	
	второе полугодие			тыс. кВт·ч	
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электропли- тами и электроогревательными установками			тыс. кВт·ч	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
				на базовый период*	
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие		тыс. кВт·ч		
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие		тыс. кВт·ч		
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах		тыс. кВт·ч		
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие		тыс. кВт·ч		
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие		тыс. кВт·ч		
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего		тыс. кВт·ч		
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие		тыс. кВт·ч		
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие		тыс. кВт·ч		
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям		тыс. кВт·ч		
	менее 150 кВт		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		
	второе полугодие от 150 кВт до 670 кВт		тыс. кВт·ч		
	первое полугодие		тыс. кВт·ч		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утверженные на базовый период*	
				Предложения на расчетный период регулирования	
	второе полугодие от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего	тыс. кВт·ч			
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утверженные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
				на базовый период*	
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период*		Преложения на расчетный период регулирования
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период*	
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредиторов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ООО "Лыковская ГЭС"

Приложение № 4
 к предложению о размере цен (тарифов),
 долгосрочных параметров регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период*	
1.	Установленная мощность	МВт			1,222
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			1,222
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	78,016		
7.2.	относимая на электрическую мощности	млн. рублей	49,853		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источнико	млн. рублей	28,163		
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, зарегистрированные за год, предшествующий базовому периоду		Предложения на расчетный период регулирования
			на базовый период*		
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	7,246		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	18		
10.1.	среднесписочная численность персонала				
10.2.	среднемесячная заработка на одного работника	тыс. рублей на человека	44,529		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	21,98		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего		53,94		
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) —		2,10		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Предложения, утвержденные на базовый период*	на расчетный период регулирования
всего						
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей				
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей				
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника	млн. рублей				
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей				
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент				
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		29,40			
			37,68			

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

*Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период*	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий 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.				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовом периоду		Показатели, утвержденные на базовый период* на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	пределный 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)					
	двузначочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.				
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч				
2.	одноставочный тариф					
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч				
3.	Для гарантирующих поставщиков					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
					1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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» доходность продаж для прочих потребителей:	руб./МВт·ч						
3.3.	менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	процент	процент	процент	процент	процент	процент	процент
4.	Для генерирующих объектов	руб./тыс. кВт·ч						
4.1.	цена на электрическую энергию 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	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.4.	пар							

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:
- вода руб./куб. метра
 - пар руб./куб. метра

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.