

Приложение № 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 **2021** год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания» (ООО «ЭСК»)  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен параметров регулирования

### **Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания»

Сокращенное наименование ООО «ЭСК»

Место нахождения 620012, Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Площадь 1-й Пятилетки

Фактический адрес 620012, Россия, Свердловская область, город Екатеринбург, Площадь 1-й Пятилетки

ИНН 6673092454

КПП 668601001

Ф.И.О. руководителя Янковой Валерий Владимирович

Адрес электронной почты M.Nikulina@uralmash.ru

Контактный телефон (343) 327- 57- 45

Факс (343) 327- 57- 45

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)  
ООО «Энергоснабжающая компания»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
1.	Показатели эффективности деятельности организации		0	0	0
1.1.	Выручка	тыс. рублей	12260	11628	14336
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	0	0
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0
2.	Показатели рентабельности организации		0	0	0
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		0	0	0
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	0	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	0	0	0
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	21,327	21,263	21,433
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	92701	89880	90975
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	Норматив не утвержден в установленном порядке	Норматив не утвержден в установленном порядке	Норматив не утвержден в установленном порядке

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		0	0	0
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		12260	11628	14336
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	9086	9163	10746
	в том числе:				
	оплата труда		6961	6953	8394
	ремонт основных фондов		31	0	115
	материальные затраты		280	285	299

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
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	3136	2531	3589
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-38	-65,42	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	Инвестиционная программа не разрабатывалась	Инвестиционная программа не разрабатывалась	Инвестиционная программа не разрабатывалась
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не разрабатывалась	Инвестиционная программа не разрабатывалась	Инвестиционная программа не разрабатывалась
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2019,647	2019,647	2019,647
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	6,070	5,758	7,098
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13	15	15
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23930,81	24736,93	25575,61
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	х	х	х
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

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

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков  
ООО «Энергоснабжающая компания» не имеет статуса гарантирующего поставщика

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		0	0	0
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в том числе:	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	0	0	0
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0



1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0

	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	0	0	0
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	0	0	0
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		0	0	0
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	0	0	0
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0	0	0
	менее 150 кВт	тыс. штук	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0	0	0

	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		0	0	0
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	0	0	0
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	0	0	0
	менее 150 кВт	штук	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	0	0	0

	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	0	0	0
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	0	0	0
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		0	0	0
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0	0	0
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0	0	0
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0	0	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	0	0	0
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0

11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0	0	0
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		0	0	0

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов  
ООО «Энергоснабжающая компания» не имеет на своем балансе генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
1.	Установленная мощность	МВт	0	0	0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	0	0	0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	0	0	0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	0	0	0
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0	0	0
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0	0	0

7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0	0	0
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
8.	Топливо - всего		0	0	0
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0	0	0
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0	0	0
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0	0	0
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		0	0	0
9.	Амортизация	млн. рублей	0	0	0

10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		0	0	0
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	0	0	0
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0	0	0
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0	0	0
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0	0	0
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0	0	0
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0		0

13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		0	0	0
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0	0	0
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0	0	0
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0	0	0
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0	0	0

17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		0	0	0
-----	--	--	---	---	---

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации  
ООО «Энергоснабжающая компания»

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2019		2020		2021	
			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		0	0	0	0	0	0
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		ООО "ЭСК" не оказывает услуги по оперативно- диспетчерскому управлению					
	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.	0	0	0	0	0	0

	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	0	0	0	0	0	0
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	48791	48791	45582	45582	56752	56752
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	37	37	39	39	40	40
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	174	179	167	172	204	204
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	ООО "ЭСК" не имеет статуса коммерческого оператора оптового рынка					
3.	Для гарантирующих поставщиков		ООО "ЭСК" не имеет статуса гарантирующего поставщика					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0

3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	0	0	0	0	0	0
	менее 150 кВт	процент	0	0	0	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	0	0	0	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
	не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
4.	Для генерирующих объектов	процент	На балансе ООО "ЭСК" нет генерирующих объектов					
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0



	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
	вода	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
	пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.