

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

(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования))

Открытое акционерное общество «Научно – исследовательский технологический

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

институт «Прогресс» (ОАО «НИТИ «Прогресс»)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Научно – исследовательский технологический институт «Прогресс»
Сокращенное наименование	ОАО «НИТИ «Прогресс»
Место нахождения	г.Ижевск, ул.Пушкинская, д.268
Фактический адрес	г.Ижевск, ул.Пушкинская, д.268
ИНН	1831020840
КПП	183101001
Ф.И.О. руководителя	Зорин Андрей Васильевич
Адрес электронной почты	niti@niti.udm.ru
Контактный телефон	(3412) 439 – 535
Факс	(3412) 724 – 224

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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1621615		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	102113		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	37453		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	27938		
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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 ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	4,68	4,68	4,68
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	16047,37	15981,21	16060,86
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,51 (№30/33 от 26 декабря 2014г.)	4,51 (№30/33 от 26 декабря 2014г.)	4,4
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена заместителем генерального директора по общим вопросам Фадеевым В.С., 12 сентября 2017г.	Утверждена заместителем генерального директора по общим вопросам Фадеевым В.С., 12 сентября 2017г.	Утверждена заместителем генерального директора по общим вопросам Фадеевым В.С., 12 сентября 2017г.
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		5090,63	3020,6	6259,6
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	2367,5	2498,4	5377,3

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	оплата труда		1989,82	829,2	1854,6
	ремонт основных фондов		1907,84	1388,8	2800
	материальные затраты		427,01	0	430
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	915,9	522,2	882,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	217,96	217,96	217,96
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	25,31	13,86	28,72

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	3,5	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27636,39	21053,57	25758,38
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	74	74	74
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных	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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	32760,3	33167,6	31252,75	31252,75	31252,75	80489,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	89,8	89,8	89,76	108,61	108,61	77,99
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	263,6	265,7	269	287,9	296,4	561,6

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.