

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное Общество «Ижевский завод пластмасс»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО «Ижевский завод пластмасс»

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное Общество «Ижевский завод пластмасс»
Сокращенное наименование АО «Ижевский завод пластмасс»
Место нахождения 426068 г.Ижевск, ул.Автозаводская, 7
Фактический адрес 426068 г.Ижевск, ул.Автозаводская, 7
ИНН 1834100029
КПП 184001001
Ф.И.О. руководителя Барашенков Игорь Васильевич
Адрес электронной почты ipp@ipp.ru
Контактный телефон (3412) 917-513
Факс (3412) 46-16-50

II. Основные показатели деятельности организации

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. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам
естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)**

1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	1 343 332		
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	131 391		
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	30 273		
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
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 **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	7,19	10,04	8,29
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	44 036,28	58 480,30	45 442,94
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период * 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,76	2,47	2,35
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Генеральным директором АО "Ижевский завод пластмасс" И.В. Барашенковым от 18.04.2014 приказ от 05.05.2014г. №59	Утверждена Генеральным директором АО "Ижевский завод пластмасс" И.В. Барашенковым от 18.04.2014 приказ от 05.05.2014г. №59	Утверждена Генеральным директором АО "Ижевский завод пластмасс" И.В. Барашенковым от 18.04.2014 приказ от 05.05.2014г. №59
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		25 625,48	12 208,82	21 597,22
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	8 557,24	6 174,60	12 753,76
в том числе:				
оплата труда		7 980,79	5 066,20	8 448,72
ремонт основных фондов				
материальные затраты		611,61	309,10	650,00
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	7 923,61	1 782,50	4 793,57
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	479,18	479,18	479,18
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,82	12,89	26,62
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	17	17	18
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,00	19,93	30,00
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период * 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	43551,24	43551,24	43551,24	22692,13	22692,13	116148,44
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	62,22	78,00	78,00	61,46	61,46	112,60
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,1513	0,1671	0,1757	0,1124	0,1191	0,4076

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 4

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИН Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего									
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего									
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего		1			800			0	
в том числе по индивидуальному проекту		1			800			0	

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.