

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

Услуги по передаче электрической энергии на 2017-2019 годы
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Сибур-Химпром» (АО «Сибур-Химпром»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Сибур-Химпром»

Сокращенное наименование: АО «Сибур-Химпром»

Место нахождения: 614055, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Промышленная, 98

Фактический адрес: 614055, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Промышленная, 98

ИНН: 5905018998

КПП: 590501001 (для счетов-фактур КПП 590150001)

Ф.И.О. руководителя: Югов Константин Николаевич

Адрес электронной почты: mail-shp@sibur.ru

Контактный телефон: +7 (342) 290-82-16

Факс: +7 (342) 290-86-60

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		
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 823 866	8 541 530	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	686 647	822 192	-	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 513 168	2 397 034	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	473 724	885 992	-	-	-
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	9%	10%	-	-	-
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	33 068	30 080	33 078	31 865	31 865
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	249 006	254 764	251 424	243 143	243 143
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		
					9,75%	9,75%	9,75%
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	9,64%	9,75%			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Сибур-Химпром" на 2015-2017 годы (утверждена Главным инженером 20.02.2015 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Сибур-Химпром" на 2016 год (утверждена Главным инженером 2016 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2015-2017 годы (утверждена Главным инженером 20.02.2015 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2015-2017 годы (утверждена Главным инженером 20.02.2015 г.)	-
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		127 812	26 524	237 443	240 798	245 841
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	47 830	19 267	129 304	137 755	146 857
	в том числе:						
	оплата труда		19 923	6 735	21 087	21 930	22 807
	ремонт основных фондов		6 151	9 552	84 572	91 234	98 475
	материальные затраты		9 152	41	9 947	10 344	10 758
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	79 981	7 257	108 140	103 043	98 984
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования		
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-	-
	Справочно:						
	Объем условных единиц ³	у.е.	1738,00	1738,00	1733,61	1733,61	1733,61
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	28	11	75	79	85
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32	32	32	32	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52	18	55	57	59
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Соглашение ООО "СИБУР", дочерних и зависимых Обществ ОАО "СИБУР Холдинг" и МП О ЗАО "СИБУР Холдинг" Нефтегазстройпрофсоюза России на 2013-2016 г.г." № 1 от 27.06.2013 г.				
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 839 321	2 839 321	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	2 210 984	-	-	-	-

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).

Директор по экономике и финансам

И.Р. Салахов

Главный энергетик

А.Л. Кокарев



[illegible]

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду				Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
			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-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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 пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Главный энергетик

А.Л. Кокарев

