

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 2015-2019 годы
(расчетный период регулирования)

Закрытое акционерное общество «Сибур-Химпром» (ЗАО «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: Закрытое акционерное общество «Сибур-Химпром»

Сокращенное наименование: ЗАО «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

Ф.И.О. руководителя: Шилов Геннадий Михайлович

Адрес электронной почты: mail@siburgperm.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				
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 480 840	7 956 324	-	-	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	379 183	411 317	-	-	-	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 719 746	1 906 996	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	204 457	298 452	-	-	-	-	-
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	5%	5%	-	-	-	-	-
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	42,808	38,759	29,399	29,399	29,399	29,399	29,399
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	370978	330726	249146	249146	249146	249146	249146
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	9,91% (приказ Минэнерго России от 28.09.2012 г. №463)	9,91% (приказ Минэнерго России от 28.09.2012 г. №463)	9,91%	9,91%	9,91%	9,91%	9,91%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2013-2015 годы (утверждена Первым заместителем генерального директора главным инженером 23.04.2013 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2014-2016 годы (утверждена Главным инженером 07.02.2014 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2014-2016 годы (утверждена Главным инженером 07.02.2014 г.)	Предложения на расчетный период регулирования	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2013-2015 годы (утверждена Первым заместителем генерального директора главным инженером 23.04.2013 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2014-2016 годы (утверждена Главным инженером 07.02.2014 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2014-2016 годы (утверждена Главным инженером 07.02.2014 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2014-2016 годы (утверждена Главным инженером 07.02.2014 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		115 686	65 307	192 804	210 865	252 104	267 459	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; полноконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	64 903	50 682	123 829	136 052	164 640	181 188	
	в том числе:								
	оплата труда		15 307	13 722	15 528	16 305	17 120	17 975	18 874
	ремонт основных фондов		24 079	19 566	78 605	86 894	96 166	106 427	117 782
	материальные затраты		17 991	4 028	20 995	23 226	25 705	28 447	31 483
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	50 783	14 626	68 974	74 813	87 465	86 272	
4.3.	Выпавшие, излинные 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)		-	-	-	-	-	-	-
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	1623,54	1558,20	1697,92	1697,92	1697,92	1697,92	1697,92
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	40	33	73	80	97	107	

№ 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	32	32	32	32	32	32	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35 840	35 735	40 438	42 460	44 583	46 811	49 151
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	876 584	-	-	-	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор по экономике и финансам

Главный энергетик

И.Р. Салахов

А.Л. Кокарев

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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
			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	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
I.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I.1.	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	105837,23	105837,23	36476,68	36476,68	406763,27	406763,27	443103,97	443103,97	484322,95	484322,95	525246,23	525246,23	548565,58	548565,58
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	165,29	165,29	178,73	178,73	197,89	197,89	218,92	218,92	242,28	242,28	268,13	268,13	296,74	296,74
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	311,84	311,84	230,02	230,02	773,86	773,86	846,35	846,35	928,08	928,08	1011,87	1011,87	1073,50	1073,50

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду*		Показатели, на утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2013 год		2014 год		2015 год		2016 год		2017 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
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в мес.ц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Рассчитаны, исходя из фактических необходимой валовой выручки, полезного отпуска электроэнергии, расходов на оплату потерь электроэнергии и заявленной мощности в 2013 г.

По факту данные показатели достигнуты не были при утвержденных на 2013 г. РСТ Пермского края показателях:

двухставочный тариф		
ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	45570,69
ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	185,07
одноставочный тариф	руб./МВт*ч	249,66
		244,37

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

Главный энергетик

 А.Л. Кокарев

