

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Омсктехуглерод"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Омский завод технического углерода"
Сокращенное наименование	ООО "Омсктехуглерод"
Место нахождения	644024, г. Омск, ул. Пушкина, д. 17, корп. 1
Фактический адрес производства	644049, г. Омск, ул. Барабинская, д. 20
ИНН	5506066492
КПП	554250001
Ф.И.О. руководителя	Обвинцева Нина Павловна
Исполнитель	Жильцова Наталья Владимировна
Адрес электронной почты	natasha.zhiltsova@omskcarbon.com
Контактный телефон	(3812) 325431
Факс	(3812) 325336

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)**

информации отражена в доле на товарную продукцию

№ 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	352,39	694,25	372,62
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-140,09	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-140,09	-	-
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	-39,75%	-	-
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	0,337	1,227	0,328
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 653,465	4 576,00	1 576,30
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
	Норматив потерь электрической энергии		1,07	1,07	1,07

3.6.	(с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены	процент	Приказ Минэнерго РФ от 28.11.2014 № 882	Приказ Минэнерго РФ от 28.11.2014 № 882	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ РЭК Омской обл. №694/78 от 17.12.2015г.	Приказ РЭК Омской обл. №691/76 от 29.12.2016г.	
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	216,08	424,87	168,09
	в том числе:				
	оплата труда		114,01	173,14	90,62
	ремонт основных фондов		16,74	117,75	13,09
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	136,31	146,27	64,46
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		123,11	140,09
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.	799,60	799,60	799,60
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	0,441	0,714	0,291
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность основного персонала	человек	19,00	19,00	19,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,703	39,781	41,989
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		25.12.15 № 213, на 2016 г.	25.12.15 № 213, на 2017 г.	25.12.15 № 213, на 2018 г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	338 858,00	338 858,00	338 858,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	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 № 5В
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 (2016)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2017)		Предложения на расчетный период регулирования (2018)	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	87 209,18	87 209,18	47 603,67	46 698,15	95 364,79	94 021,77
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	20,95	20,95	21,36	22,00	23,32	23,32
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	234,07	234,07	172,81	173,99	258,71	260,73

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.