



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ООО "СибЭнергоТранс 54"

/А.В Зятиков/

" " 2019г.

МП

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на 2020 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "СибЭнергоТранс 54"

(полное наименование юридического лица)

(ООО "СЭТ - 54")

(сокращенной наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "СибЭнергоТранс 54"
Сокращенное наименование	ООО "СЭТ 54"
Место нахождения	630102, РФ, Новосибирская область, город Новосибирск, улица Сакко и Ванцетти, дом 31/1 пом. 12
Фактический адрес	630102, РФ, Новосибирская область, город Новосибирск, улица Сакко и Ванцетти, дом 31/1 пом. 12
ИНН	5405962710
КПП	540501001
Генеральный директор	Зятиков Андрей Викторович
Адрес электронной почты	info@set54.ru
Контактный телефон	(8-383)349-22-88
Факс	(8-383)349-22-88

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 (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (НВВ)	тыс. рублей	9 066,70	10 194,90	11 255,91
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 695,00	-	-
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 509,00	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). <i>Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и выше</i>	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	1,833	2,636	2,636
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт*ч	12 054,3	17 512,0	17 512,0
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 реванзита приказа Минэнерго России , которым утверждены нормативы) ³	%	4,950	7,46	7,46
3.7.	Реванзиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	Приказ ООО "СЭТ 54" № 1-П от 31 марта 2018 года	Приказ ООО "СЭТ 54" № 1-П от 31 марта 2018 года
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		9 066,77	10 194,90	10 195,91
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{3,4} ; полноконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	7 386,04	7 925,20	7 925,20
	оплата труда		1 745,90	1 907,20	1 907,20
	ремонт основных фондов		3311,81	3822,30	3 822,30
	материальные затраты		64,80	108,40	108,40
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{3,4} , непоконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 680,73	2 269,70	2 270,71
4.3.	Выпладошие, напашные лодохы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	0,00	0,00
4.4.	Илвестипии, осушествоваемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	0,00	0,00
4.4.1.	Реванзиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	Приказ МЖКХпЭ НСО № 176 от 25 июля 2018 года	Приказ МЖКХпЭ НСО № 176 от 25 июля 2018 года
	<i>Сравнение:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	359,02	322,74	359,02
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	25,25	31,59	28,40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3	3,5	3,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	48,497	45,410	45,410
5.3.	Решениями отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Сравнение:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	25	25	25
	Анализ финансовой устойчивости по величине пашашка (недопашка) 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 коммерческими оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование контрагентов	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)			
				1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие		
1.		Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.1.		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.								
		пределный 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								
1.2.	ООО "СибЭнергоТранс 54"	услуги по передаче электрической энергии (мощности), в том числе: двухставочный тариф, в том числе: ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт в мес. руб./МВт-ч руб./КВт-ч руб./тыс.кВтч руб./МВт-ч	313 949,75 138,28 0,66170 1 882,10	314 466,34 138,28 0,66170 1 882,10	315 736,53 145,84 0,67415 1 954,04	316 415,30 145,84 0,67415 1 954,04	322 302,12 150,21 0,68893 2 012,66	322 302,12 150,21 0,68893 2 012,66		
2.		На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч								
3.		Для гарантирующих поставщиков									
3.1.		величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч								
3.2.		величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч								
3.3.		доходность продаж для прочих потребителей:	процент								
4.		Для генерирующих объектов	процент								
4.1.		цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч руб./тыс. кВт-ч								
4.2.		цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.								
4.3.		средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал								
4.3.1.		одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал								
4.3.2.		тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал								

№ п/п	Наименование контрагентов	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
4.3.3.		тариф на острый и регулировальный пар	руб./Гкал						
4.4.		двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./т каду"ч" в						
4.4.1.		ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал						
4.4.2.		тариф на тепловую энергию	руб./куб. метра						
4.5.		средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	руб./куб. метра						
		пар	руб./куб. метра						

* _Базовый период - год, применяющийся расчетному периоду регулирования.