

Приложение 1

к заявлению № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.

**Предложение о размере цен (тарифов)  
на услуги по передаче электрической энергии на сетях ПАО "СУЭНКО"**

(вид цены (тарифа))

на 2019 год

(расчетный период регулирования)

**Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" (ПАО "СУЭНКО")**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1

к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	ПАО "СУЭНКО"
Юридический адрес	625023, г.Тюмень, ул.Одесская, 27
Фактический адрес	625023, г.Тюмень, ул.Одесская, 27
ИНН	7205011944
КПП	720350001
Ф.И.О. руководителя	Анучин Данил Иванович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@suenco.ru">office@suenco.ru</a>
Контактный телефон	(3452) 65-23-59
Факс	(3452) 65-23-37

**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 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.руб.	4 390 588	4 667 384	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	1 087 311	824 926	
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	2 012 219	1 668 501	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	240 756	30 723	
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	25%	18%	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	X	X	X

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	349,22	382,56	378,42
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс.кВт·ч	2 491 329	2 556 324	2 542 429
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс.кВт·ч	1 509 881	1 491 946	1 493 538
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	14,1% (Приказ Минэнерго №358 от 18.08.11 г.)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "СУЭНКО" на 2012-2017 г.г. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Заключение №04/585 от 30.03.2012 г.)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "СУЭНКО" на 2018-2022 гг. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, в составе тарифного дела на 2018г.	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 511 847	3 867 280	4 847 436

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс.руб.	1 215 281	1 693 438	1 869 699
	в том числе:				
	оплата труда		268 405	422 866	466 880
	ремонт основных фондов		364 161	102 633	113 315
	материальные затраты		296 156	813 317	897 970
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс.руб.	854 688	867 541	1 104 111
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	94 256	95 038	129 203
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	1 049 991	888 376	1 317 367
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ПАО "СУЭНКО" на период 2010-2017 г.г. утверждена Приказом ГУС и ЖКХ Тюменской области №205-од от 16.04.2012 г. с изменениями утвержденными Приказом Департамента ЖКХ Тюменской области №96-од от 06.05.2016г.	Инвестиционная программа ПАО "СУЭНКО" на период 2018-2022 г.г. утверждена в Департаментом ЖКХ Тюменской области Приказ № 210-од от 30.05.2017г.	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	46 005,61	46 175,67	48 423,37
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс.руб./у.е.	26,42	36,67	38,61

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	574	648	648
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	руб.на человека	38 967	54 381	60 041
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	9 436 351		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2018 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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)							
1.2.1.	Прочие потребители							
	<b>двухставочный тариф</b>							
	- ставка на содержание сетей							
	ВН	руб./кВт.мес.	804,52	828,62972	823,77	880,24	-	-
	СН - I	руб./кВт.мес.	1 211,75	1261,5963	1 255,58	1 355,56	-	-
	СН - II	руб./кВт.мес.	1 345,32	1354,9773	1 354,15	1 458,24	-	-
	НН	руб./кВт.мес.	702,69	656,89392	656,77	723,36	-	-
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	ВН	руб./кВт.ч	0,05438	0,063	0,06128	0,06777	-	-
	СН - I	руб./кВт.ч	0,15445	0,18091	0,18062	0,19524	-	-
	СН - II	руб./кВт.ч	0,17641	0,20369	0,20293	0,21928	-	-
	НН	руб./кВт.ч	0,35773	0,40906	0,40906	0,44115	-	-
	<b>одноставочный тариф</b>							
	ВН	руб./кВт.ч	1,16761	1,20294	1,20294	1,27312	-	-
	СН - I	руб./кВт.ч	1,91314	1,96501	1,96501	2,07971	-	-
	СН - II	руб./кВт.ч	2,07672	2,10548	2,10548	2,2284	-	-
	НН	руб./кВт.ч	2,13643	2,2211	2,22110	2,35091	-	-
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей							
1.2.2.1.	одноставочный тариф за исключением населения, указанного в п.1.2.2.3. (без пониж. коэф-та)	руб./кВт.ч	0,24709	1,32963	1,32963	0,29606	-	-
	в пределах соц. нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-
	свыше соц. нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-
1.2.2.2.	одноставочный тариф для городского населения с электроплитами и сельского населения (с пониж. коэф-том)	руб./кВт.ч	0,22701	0,21468	0,21468	0,29878	-	-
	в пределах соц. нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-
2.	свыше соц. нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
4.	Для генерирующих объектов	процент						

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