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

на услуги по переда к	sackiph icckon sucpina na ccia	
	(вид цены (тарифа))	
на	2018-2022	год
	(расчетный период регулирования)	
Публичное акционерное общество "С	ибирско-Уральская энергетиче	ская 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, 14
Фактический адрес	625023, г.Тюмень, ул.Одесская, 14
ИНН	7205011944
КПП	720350001
Ф.И.О. руководителя	Анучин Данил Иванович
Адрес электронной почты	office@suenco.ru
Контактный телефон	(3452) 53-60-11
Факс	(3452) 53-60-11

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 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс.руб.	4 211 478	4 445 890					
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	1 077 286	1 039 319					
1.3.	ЕВІТDА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	1 909 263	1 842 365	Будет посчитано после	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению	утверждения Единых	Будет посчитано после	Будет посчитано после
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	259 090	63 166	утверждения Единых			утверждения Единых (котловых) тарифов, в	утверждения Единых
2.	Показатели рентабельности организации				(котловых) тарифов, в том числе по населению			том числе по населению	(котловых) тарифов, в том числе по населению
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	26%	23%					
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	345,58	408,33	408,33 377,65 379,55 380,41 383,36		383,36	385,27	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс.кВт·ч	2 496 517	2 502 042	2 514 258	2 526 907	2 539 542	2 552 239	2 565 000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс.кВт-ч	1 473 996	1 446 472	1 462 564	1 469 922	1 477 272	1 484 658	1 492 081

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2017 г.	Предложения Предложения на расчетный период регулирования 2018 г. Предложения 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент		14,1% (Приказ Минэнерго №358 от 18.08.11 г.)									
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		энергетической эффективнос 2017 г.г. согласована РЭК	Программа энергосбережения и повышения пической эффективности ПАО "СУЭНКО" на 2012-7 г.г. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, НАО (Заключение №04/585 от 30.03.2012 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		3 461 384	3 689 887	4 008 339	4 318 818	4 656 345	5 032 088	5 433 173				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс.руб.	1 317 334	1 427 733	1 534 418	1 594 760	1 594 760 1 655 546		1 793 176				
	в том числе:												
	оплата труда		278 921	425 849	457 670	457 670 475 668		513 313	534 850				
	ремонт основных фондов		189 780	286 136	307 517	319 610	331 792	344 904	359 375				
	материальные затраты		536 856	242 309	260 415	270 656	280 972	292 076	304 330				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2,4 ; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс.руб.	680 962	846 355	777 925	855 442 917 818		971 874	1 057 112				
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	95 038	136 281	95 649	95 649	95 649	95 649	95 649				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	1 112 371	974 447	1 173 737	1 173 737 1 329 485 1 40		1 378 068	1 410 191				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2017 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	
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. направлена на утверждение в Депар Тюменской области 05.04.2017г.					
	Справочно:									
	Объем условных единиц ³	y.e.	44 172,00	43 376,62	45 795	46 432	47 004	47 668	48 493	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс.руб./у.е.	29,82	32,91	33,51	34,35	35,22	36,10	36,98	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности									
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	567	657	648	648	648	648	648	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	руб.на человека	40 994	54 056	58 857	61 171	63 503	66 013	68 782	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)									
	Справочно:									
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.		9 436 351	9 436 351					
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.								

 $^{^{1}\,}$ 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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	
			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	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)															
1.2.1.	Прочие потребители															
	двухставочный тариф															
	- ставка на содержание сетей															
	BH	руб./кВт.мес.	744,31	818,3129	804,52	828,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CH - I	руб./кВт.мес.	1 110,29	1246,395	1 211,75	1 261,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CH - II	руб./кВт.мес.	1 237,55	1347,699	1 345,32	1 354,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НН	руб./кВт.мес.	513,72	741,9602	702,69	656,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	 ставка на оплату технологического расхода (править править на п	потерь)														
	ВН	руб./кВт.ч	0,05942	0,05528	0,05438	0,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CH - I	руб./кВт.ч	0,16944	0,15776	0,15445	0,18091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CH - II	руб./кВт.ч	0,19077	0,17774	0,17641	0,20369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НН	руб./кВт.ч	0,38294	0,35773	0,35773	0,40906	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф															
	ВН	руб./кВт.ч	1,08571	1,16761	1,16761	1,20294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CH - I	руб./кВт.ч	1,77919	1,91314	1,91314	1,96501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CH - II	руб./кВт.ч	1,93176	2,07716	2,07672	2,10548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	НН	руб./кВт.ч	1,98659	2,13643	2,13643	2,2211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потреб	бителей														
1.2.2.1.	одноставочный тариф за исключением населения, указанного в п.1.2.2.3. (без пониж.	руб./кВт.ч	1,22435	0,24709	0,24709	1,32963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в пределах соц.нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	свыше соцнормы	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	0,18659	0,22701	0,22701	0,21468	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в пределах соц.нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	свыше соцнормы	руб./кВт.ч	X	X	X	X	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков															
4.	Для генерирующих объектов	процент														

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.