

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2021 год  
(расчетный период регулирования))

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ  
"СТАВРОПОЛЬКОММУНЭЛЕКТРО"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ГУП СК "СТАВРОПОЛЬКОММУНЭЛЕКТРО"

## I. Информация об организации

Полное наименование ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ "СТАВРОПОЛЬКОММУНЭЛЕКТРО"

Сокращенное наименование ГУП СК "СТАВРОПОЛЬКОММУНЭЛЕКТРО"

Место нахождения ГОРОД СТАВРОПОЛЬ

Фактический адрес 355037, СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЙ, ГОРОД СТАВРОПОЛЬ, УЛИЦА ШПАКОВСКАЯ, ДОМ 76/6

ИНН 2632047085

КПП 263501001

Ф.И.О. руководителя ЧУМАКОВ АРТЕМ АЛЕКСАНДРОВИЧ

Адрес электронной почты mail@ske.ru

Контактный телефон (8652) 74-88-02; 74-86-80

Факс (8652) 74-60-44

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 099 841,9	1 125 000,0	1 100 000,0
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	449 983,8	492 810,4	485 000,0
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	449 983,8	492 810,4	485 000,0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	227 178,4	246 237,2	244 869,0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	222 805,3	246 573,2	240 131,0
в том числе:	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	300 336,1	287 985,0	323 713,0
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	300 336,1	287 985,0	323 713,0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	150 584,2	143 553,0	162 311,0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	149 751,8	144 432,0	161 402,0
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	7 178,8	57 547,0	7 032,0
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 178,8	57 547,0	7 032,0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 799,4	28 857,0	3 729,0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 379,4	28 690,0	3 303,0
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	138 144,3	142 152,4	149 598,0
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	138 144,3	142 152,4	149 598,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 519,0	70 836,2	76 376,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	67 625,3	71 316,2	73 222,0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	4 324,6	5 126,0	4 657,0
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 324,6	5 126,0	4 657,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 275,8	2 991,0	2 453,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 048,9	2 135,0	2 204,0
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	475 221,7	454 474,9	440 927,0
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	393 237,5	370 904,9	364 877,6
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	195 623,4	179 144,9	183 369,9
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	197 614,1	191 760,0	181 507,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	81 984,2	83 570,0	76 049,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	39 610,5	39 600,0	37 129,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	42 373,7	43 970,0	38 920,0
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	174 636,5	177 714,7	174 073,0
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	91 495,7	87 125,3	87 378,8
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	83 140,8	90 589,5	86 694,3
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		235,2	235,2	236,2
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	224,8	224,8	225,7
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	10,4	10,4	10,5
	менее 670 кВт	тыс. штук	10,4	10,4	10,5
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,027	0,027	0,027
	не менее 10 МВт	тыс. штук			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,003	0,004	0,004
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	252 863,0	252 863,0	254 080,0
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	234 642,0	234 642,0	235 709,0
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	18 221,0	18 221,0	18 371,0
	менее 670 кВт	штук	18 160,0	18 160,0	18 310,0
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	61,0	61,0	61,0
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	253 179,0	253 179,0	254 396,0
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	267 261,3	359 660,7	974 922,3
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	271,0	-	362,0
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,9	-	39,7
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение по предприятиям жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края на 2020-2022 годы, утвержденное 14.11.2019 года, г.Ставрополь		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	832,8	19 539,7	50 370,7
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	33 623,2	11 074,7	90 667,2
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	30 016,0	18 524,0	30 016,0
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	115 193,5	1 436,0	7 489,7
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,33	x	x

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		<p>Приказ № 286-о/д от 24 октября 2019г Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края</p> <p>ссылка на сайт размещения инвестиционной программы  <a href="https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y">https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y</a></p>	<p>Приказ № 285-о/д от 24 октября 2019г Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края (направлена на переутверждение)</p> <p>Утвержденная программа - по адресу  <a href="https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y">https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y</a>;  <a href="http://www.stavminprom.ru/activities/gup-sk-stavropolkommunelektroRazdel/">http://www.stavminprom.ru/activities/gup-sk-stavropolkommunelektroRazdel/</a>  инвест.программа на переутверждение - по адресу  <a href="https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y">https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y</a></p>	<p>Приказ № 285-о/д от 24 октября 2019г Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края (направлена на переутверждение)</p> <p>Утвержденная программа - по адресу  <a href="https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y">https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y</a>;  <a href="http://www.stavminprom.ru/activities/gup-sk-stavropolkommunelektroRazdel/">http://www.stavminprom.ru/activities/gup-sk-stavropolkommunelektroRazdel/</a>  инвест.программа на переутверждение - по адресу  <a href="https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y">https://www.ske.ru/raskr-inf/standarty-raskrytiya-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme.php?bitrix_include_areas=Y&amp;clear_cache=Y</a></p>

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	309,0	261,0	280,0	438,0	438,0	973,1
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	346,5	346,5	287,81	287,81	287,81	2 749,5
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	61,0	351,0	351,0	469,0	469,0	1 545,4
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	107,0	139,0	139,0	227,0	227,0	282,4
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч			117,0	156,0		

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.