

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**  
**на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Энергоснабжающая сетевая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "ЭСК"

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью  
"Энергоснабжающая сетевая компания"

Полное наименование \_\_\_\_\_  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_ ООО "ЭСК"

Место нахождения 454904, г. Челябинск, ул. Университетская Набережная, д.80, оф.41  
Фактический адрес 454904, г. Челябинск, ул. Университетская Набережная, д.80, оф.41  
ИНН 7453161626  
КПП 745301001  
Ф.И.О. руководителя Файт Сергей Иванович  
Адрес электронной почты ESK@ensaf.ru  
Контактный телефон (351)2810544  
Факс -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на расчетный период 2021 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	22 133,26	26 991,17	38 885,47
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 9 637,62	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 5 801,03	2 478,09	4 029,89
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 9 671,54	-	-
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-44%	0%	0%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	11,84	11,06	11,98
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	73 823,00	68 987,07	74 732,08
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	27 904,00	26 224,30	29 892,40
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	СН11 - 1,76 % НН - 5,82 %	СН 11 - 2,48 % НН - 5,71 %	СН 11 - 2,04 % НН - 5,41 %
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2019г Согласована с региональным органом регулирования 10.01.2016г	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025г Направлена в региональный орган регулирования 28.10.2019г	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2020-2025г Направлена в региональный орган регулирования 28.10.2019г
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	31 577,93	26 991,17	38 885,47

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на расчетный период 2021 год
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** * ** * ** * ; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	9 079,85	5 447,60	11 210,62
в том числе:				
оплата труда		4 061,84	2 149,73	7 355,56
ремонт основных фондов		-	-	-
материальные затраты		1 642,16	1 681,13	1 823,44
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** * ** * ** * ; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	11 209,88	7 886,90	11 048,35
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	2 230,39	5 210,98
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 659,05	1 643,64	1 659,05
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	5,47	3,31	6,76
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	10,00	9,22	17,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,85	19,43	36,06
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы (утв. 21 декабря 2018 год)		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 60 484,78	- 51 592,51	- 56 454,89

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на расчетный период 2021 год
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		-	-	-
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.Б. 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	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	-	-	-
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	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	-	-	-
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	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии,	тыс. кВт·ч	-	-	-
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую	тыс. кВт·ч	-	-	-
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	-	-	-
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	-	-	-
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		-	-	-
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям	тыс. штук	-	-	-
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии,	тыс. штук	-	-	-
менее 670 кВт	тыс. штук	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
не менее 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими	тыс. штук	-	-	-
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам -		-	-	-
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям	штук	-	-	-
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии,	штук	-	-	-
менее 670 кВт	штук	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	штук	-	-	-
не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4. Количество точек подключения	штук	-	-	-
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего	тыс. рублей	-	-	-
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда		-	-	-
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	-	-	-
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата)		-	-	-
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	-	-	-
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	-	-
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-	-	-
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в	процент	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на расчетный период 2021 год
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена,		-	-	-
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1. Установленная мощность	МВт	-	-	-
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов	МВт	-	-	-
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-
в том числе:		-	-	-
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
8. Топливо - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
удельный расход условного топлива на электрическую	г/кВт·ч	-	-	-
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
реквизиты решения по удельному расходу условного		-	-	-
9. Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда		-	-	-
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	-	-	-
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата		-	-	-
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-
в том числе:		-	-	-
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
12. Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13. Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на		-	-	-
в том числе:		-	-	-
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в	процент	-	-	-
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена,		-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложения на расчетный период 2021 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
предельный 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	142 826,69	142 826,69	117 322,45	117 322,45	191 141,16	191 141,16
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	152,91	152,91	165,63	165,63	152,75	152,75
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	427,75	427,75	391,25	391,25	520,33	520,33
2. Для коммерческого оператора							
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию							
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:							
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:							
вода	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
 \*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
 \*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) на электрических сетях.  
 \*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Управляющий



*С.И. Файт*

Файт С.И.