

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 \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ годы

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Колхоз Ударник» (ООО "Колхоз Ударник")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Колхоз Ударник»

Сокращенное наименование ООО "Колхоз Ударник"

Место нахождения с. Кострома, Карагинский район, Камчатский край, Россия, 688716

Фактический адрес с. Кострома, Карагинский район, Камчатский край, Россия, 688716

ИНН 8203010961

КПП 820301001

Ф.И.О. руководителя Директор - Василевич Александр Владимирович

Адрес электронной почты udarnik.art@mail.ru

Контактный телефон (84154543-1-21, (84152)23-80-70

Факс (84152)23-80-70

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	2022	2023	2024
		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1. Выручка	тыс. рублей	312811	550800	270832
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	18761	113703	16243
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-9922	206500	-11460
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
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	1,7	1,7	1,7
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	750	969	840
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	115	118	183
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,1	9,7	7,3
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)****		Постановление РСТИЦ КК №38 от 30.03.2021г.	Постановление РСТИЦ КК №38 от 30.03.2021г.	Постановление РСТИЦ КК №38 от 30.03.2021г.
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
<b>4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	128	172	179
в том числе:				
оплата труда				
ремонт основных фондов	тыс. рублей	21	20	21
материальные затраты	тыс. рублей	107	152	158
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей		312	
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-88	
<b>4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников</b>				
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	14,82	14,82	14,82

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	8,637	11,606	12,078
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	6	5,92	6
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95,4	61,6	128,7
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3476	3476	3476
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	750	969	840
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	115	118	183
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	115	118	183
первое полугодие	тыс. кВт·ч	44	58	89
второе полугодие	тыс. кВт·ч	71	60	94
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	115	118	183
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	115	118	183
первое полугодие	тыс. кВт·ч	44	58	89
второе полугодие	тыс. кВт·ч	71	60	94
1.1.5.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	635	851	657
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	635	851	657
первое полугодие	тыс. кВт·ч	363	420	329
второе полугодие	тыс. кВт·ч	272	431	328
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			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	0,032	0,041	0,040
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	0,024	0,033	0,033
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,008	0,008	0,007
менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,008	0,008	0,007
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штуки	11	11	10
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штуки	3	3	3
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штуки	8	8	7
менее 670 кВт	штуки			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
от 670 кВт до 10 МВт	штук	8	8	7
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	1	1	1
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	29009	29450	34815
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	6	5,92	6
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95,4	61,6	128,7
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
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 каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1. Установленная мощность	МВт	1,7	1,7	1,7
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	0,259	0,334	0,290
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	0,869	1,140	0,955
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	0,825	1,073	0,906
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	28,759	28,960	34,478
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16,000	20,633	17,806
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	12,759	8,327	16,672
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего	млн. рублей	16,000	20,633	17,806
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16,000	20,633	17,806
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	429,2	429,2	429,2
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ ООО "Колхоз Ударник" №142/п от 2.11.2015г.	Приказ ООО "Колхоз Ударник" №142/п от 2.11.2015г.	Приказ ООО "Колхоз Ударник" №142/п от 2.11.2015г.
9. Амортизация	млн. рублей	2,592	1,235	2,574
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	6	5,92	6
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	94,5	61,1	127,5
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	28,759	28,121	32,957
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16,0	20,6	17,8
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	12,8	7,5	15,2
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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 коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
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 коллекторов источников	млн. рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 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						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	0,137	0,137	0,082	0,082	0,157	0,160
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:	рублей/МВт·ч	0,163	0,163	0,098	0,098	0,187	0,190
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,163	0,163	0,098	0,098	0,187	0,190
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	34859	34859	29898	29898	37776	38332
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	19405	19381	21245	21342	19512	19793
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
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						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						

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