

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 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	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 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	561 908	410000	480000
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	145 371	29947	124500
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	139 369	26500	115050
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			
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	1,7	1,7	1,7
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	811	861	811
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	178	183	175
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,7	9,8	6,6
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 №58-Н от 27.03.2024г.
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				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****;	тыс. рублей	270	183	190
операционные (подконтрольные) расходы *** - всего				
в том числе:				
оплата труда				
ремонт основных фондов	тыс. рублей	20	21	22
материальные затраты	тыс. рублей	250	162	168
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****;	тыс. рублей		312	
неподконтрольные расходы *** - всего ***				
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-156	
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.	14,82	14,82	14,82
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,219	12,348	12,821

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	5,7	5,9	6
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	117,4	65,6	141,6
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			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	811	861	811
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	178	183	175
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	178	183	175
первое полугодие	тыс. кВт·ч	84	89	87
второе полугодие	тыс. кВт·ч	94	94	88
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			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	178	183	175
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	178	183	175
первое полугодие	тыс. кВт·ч	84	89	87
второе полугодие	тыс. кВт·ч	94	94	88
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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	633	679	636
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	633	679	636
первое полугодие	тыс. кВт·ч	301	340	333
второе полугодие	тыс. кВт·ч	332	338	303
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	0,035	0,035	0,035
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	0,028	0,028	0,028
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,007	0,007	0,007
менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,007	0,007	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	штук	10	10	10
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	3	3	3
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	7	7	7
менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук	7	7	7

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	1	1	1
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	32187	33376	37105
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	5,7	5,9	6
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	117,4	65,6	141,6
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)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
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	0,280	0,297	0,280
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	0,912	1,007	0,916
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	0,869	0,955	0,869
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	31,769	32,939	36,744
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	17,711	21,641	18,919
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	14,058	11,298	17,825
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего	млн. рублей	17,711	21,641	18,919
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	17,711	21,641	18,919
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	2,618	1,235	2,516
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	5,7	5,9	6
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	116,3	65,0	140,3
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	31,769	29,510	35,306
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	17,711	21,641	18,919
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	14,058	7,869	16,387
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 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 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"	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"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	124404,76	124404,76	122615,04	122615,04	103448,28	111728,40
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	2614,5	2614,5	3764,37	3764,37	2970,5	2971,46
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	333	333	0	783	226	243
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	152,88	152,88	48,72	141,12	169,68	184,80
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	182	182	58	168	202	220
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	182	182	58	168	202	220
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	36558	36558	20315	48597	41587	43031
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	20253	20496	22862	22458	21749	21795
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 ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	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: 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.