

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2023 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Коммунальник"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Коммунальник"

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Общество с ограниченной ответственностью "Коммунальник"
Сокращенное наименование _____ ООО "Коммунальник"
Место нахождения _____ 673820, Забайкальский край, Тунгиро-Олёкминский район, с. Тушик, ул. Нагорная, 43
Фактический адрес _____ 673820, Забайкальский край, Тунгиро-Олёкминский район, с. Тушик, ул. Нагорная, 43
ИНН _____ 7520000828
КПП _____ 752001001
Ф. И. О. руководителя _____ Ефанов Николай Николаевич
Адрес электронной почты _____ tupik.kommunalnik@yandex.ru
Контактный телефон _____ 83026331138
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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 ²	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ³	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов			
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей			
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
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 ³	у. е.			
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)			
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
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 в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
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			
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 в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
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			
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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	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 в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт первое полугодие второе полугодие от 670 кВт до 10 МВт первое полугодие второе полугодие не менее 10 МВт первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии во втором полугодии	тыс. кВт·ч тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук тыс. штук 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 в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям 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 поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
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	0,89	0,8	0,8
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч	2,24	2,23	2,23

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	1,44	1,56	1,398
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей	55,27	69,2	77,25
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	55,27	69,2	77,25
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего	т	599,19	699,3	669,3
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	38,594	51,83	56,69
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	387,86	453,41	433,96
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				
9.	Амортизация	млн рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		5,412	6,149	7,142
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	12	12	12
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,58	42,7	49,6
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей	55,277	69,202	77,25
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	55,277	69,202	77,25
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<p>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:</p> <p>1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:</p> <p>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»</p> <p>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»</p>	<p>рублей/ МВт в месяц</p> <p>рублей/ МВт·ч</p>						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) 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						
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 в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	38,37	38,37	41,2	47,29	55,25	55,25
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:							
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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

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).

- 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.

Баланс производства и поставок электрической энергии по Тунгиро-Олёкминскому району с.Тулик-Заречное

год	Мощность ДГУ	Часы работы	Выработка э/э кВт.	Собственное потребление э/э на ДЭС	Покупка э/э	Потери кВт.	Отпуск э/э Всем потре- бителям	В том числе				
								На хоз. нужды	население	Бюджетные организации	прочие	
2021 факт	AD-400 2шт.	12 172	1 827 870		нет							
2021 Факт	AD-320- T400-IP	1 685	346 641		нет							
2021 факт	Азимут АД-600С- Т400- IPM11,	338	65 508		нет							
ИТОГО 2021г		14 195	2 240 019	27 539	нет	799 733	1 412 747	147 726	1 052 457	138 444	74 120	
2023 План предприятия	AD-320- T400-IP, Азимут АД-600С- Т400- IPM11 AD-400	14 000	2 236 345	32 275	нет	805 835	1 398 235	141 108	1 052 457	130 550	74 120	

Директор ООО «Коммунальник»


/ Н.Н.Ефанов /

Исполнитель:Пальцева М.Н.

Являются ли плательщиком НДС? (Да/Нет)

Показатель	Факт предприятия 2021 год	утверждено РСТ 2022 год	План предприятия 2023 год Тулик	Примечание
<i>Натуральные показатели (кВтч)</i>				
Выработано электроэнергия	2 240 019	2 236 346	2 236 345	
Расход электроэнергии на собственные нужды	175 265	240 508	173 383	
Потери электроэнергии	799 733	897 449	805 835	
Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	1 440 286	1 565 578	1 398 235	
в т. ч. на хозяйственные и производственные нужды	147 726	187 275	141 108	
населению	1 052 457	1 098 750	1 052 457	
бюджетным потребителям	138 444	229 807	130 550	
прочим потребителям	74 120	47 924	74 120	
<i>Полная себестоимость отпущенной электроэнергии, руб.</i>				
<i>Прямые расходы на производство электроэнергии</i>				
материалы	148 857,70	350 745,12	153 770,00	факт + индекс
топливо	38 594 399,72	51 830 730,00	56 690 006,45	
цена (руб./кг)	64,41	74,12	84,70	РСТ + индекс(103,1%)
объем (кг)	599 190,00	699 303,50	669 303,50	
масло	482 576,50	757 043,69	782 002,65	
цена (руб./тн)	257,51	352,93	364,57	факт + индекс
объем (кг)	1 874,00	2 145	2 145,00	
амортизация	126 623,00	2 464 032,40	88 512,00	по факту на 1.03.2021г.
затраты на оплату труда	5 411 688,01	6 149 189,39	7 142 903,29	штатное расписание ставка 1 разряда 15084,54
численность, чел.	12,00	12,00	12,00	
средняя оплата труда на 1 работника	37 581,17	42 702,70	49 603,49	
отчисления на социальные нужды	1 027 439,29	1 857 055,20	2 157 156,79	
транспортные расходы	1 612 542,35	1 097 866,24	2 014 588,90	калькуляция
прочие расходы	1 953 910,31	333 124,90	2 194 061,47	бензин-980,ремонт э/л-304043,д/г на оборот-61920,запчасти 443653,э/э-1302319,31,транспорт1873-81146,16
Общепроизводственные расходы	1 867 131,73	1 899 067,77	1 800 725,92	расчет
Общехозяйственные расходы	4 052 163,15	2 463 694,65	4 228 598,75	расчет
Итого	55 277 331,76	69 202 549,36	77 252 326,22	
производственная себестоимость, руб./кВт	38,37	44,20	55,25	

Утверждаю:
Директор ООО «Коммунальник»


Н.Н.Ефанов

Калькуляция доставки дизельного топлива на 2023 год
(Тупик-Могоча-Тупик)

Наименование показателя	По расчету предприятия		
	Ед.измерения	План 2023 Урал бензовоз	Факт 2021
Объём оказываемых услуг	Тн.	699 303,5	635 905
Грузоподъёмность	Тн.	6,47	6,47
Количество рейсов	рейс	108	98
Средняя протяженность рейса	Км.	220	220
Затраты времени на рейс	час	8	8
Пробег	Км.	23 760	21 560
Число часов работы	час	864	784
Средняя норма расхода топлива	л/100км.	51,24	64,65
Норма расхода на 1 рейс	л/рейс	112,73	142,24
Расход топлива на объём	л/год	12 174	13 940
Цена топлива(цена предварительная, аукцион в сентябре)	Руб/л	72	41,98
Норма расход масел на 100 л/топлива	%	2,5	
Расход масла	л/год	304	180
Цена масла	Руб/л.	113,16	104,38
Оплата труда	Руб.	495 776,94	370 841,38
Отчисления на соц.нужды 30,2%	Руб.	149 724,63	71 111,64
ГСМ	Руб.	910 928,64	604 016,65
Амортизация	Руб.	0	0
Налоги	Руб.	62 118	62 118
Материалы в т.ч зап.час.	Руб.	102 540,74	225 605,78
Работа эвакуатора 50%			16 108,51
Общехозяйственные расходы	Руб.	293 499,95	262 740,39
Итого расходов		2 014 588,90	1 612 542,35

Исполнитель: Пальцева М.Н.