

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2022 _____ 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 _____ с. Тупик
Фактический адрес _____ 673820 Забайкальский край, Тунгиро-Олёкминский район с. Тупик, ул. Нагорная, 43
ИНН _____ 7520000828
КПП _____ 752001001
Ф. И. О. руководителя _____ Ефанов Николай Николаевич
Адрес электронной почты _____ tupik.kommunalnik@yandex.ru
Контактный телефон _____ 8(30263)31-1-38
Факс _____

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на 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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»
- руб./МВт в мес.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт в мес. руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт·ч	42,97	36,77	41,2	41,2	48,88	48,88
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт/ч	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	2,30	2,23	2,12
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1,50	1,56	1,44
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	59,99	64,42	70,43
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	59,99	64,42	70,43
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо — всего	тн	618,50	667,30	667,34
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	37,93	47,25	48,72
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	389,92	433,89	456,43
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	млн. рублей	6,24	5,96	6,00
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	18	12	12
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,90	41,40	41,67
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	59,99	64,41	70,43
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	59,99	64,41	70,43
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
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				
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)				

Примечания:

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛ/ЭНЕРГИИ
ООО КОММУНАЛЬНИК НА ДЭС с.ТУПИК ЗА 2019 I 2019 ГОД**

НА ДЭС С. ТУПИК

ДАТА	1000 ЧАС	ДГУ-648 ЧАС	ДГА 400 1	ДГА-400 2	560	320	ИТОГО
ЯНВАРЬ		1102	118823	119024			238949
ФЕВРАЛЬ		52254	84062	91370			227686
МАРТ		195032	1040				196072
АПРЕЛЬ		115573	41176	33692			190441
МАЙ		206	95673	93556			189435
ИЮНЬ		16042	26017	64599			106658
ИЮЛЬ		1012		101147			102159
АВГУСТ				109665			109665
СЕНТЯБРЬ			28822	119546			148368
ОКТЯБРЬ			159008	16312			175320
НОЯБРЬ			149139	56306			205445
ДЕКАБРЬ			151580	75634			227214
ИТОГО	0	381221	855340	880851	0	0	2117412

копия верна

Ефанов Н.Н.

Приложение №

ООО "Коммунальник"

Калькуляция себестоимости электроснабжения на 2022 год с Туник (свод)

Является ли плательщиком НДС? (Да/Нет)

Показатель	Факт проплативший 2020 год	утверждено РСТ 2021 год	План предприятия 2022 год Туник	Примечание
Натуральные показатели (св/мч)				
Выработано электроэнергии	2 302 056	2 236 346	2 115 260	
Расход электроэнергии на собственные нужды	37 012	240 508	37 012	
Потери электроэнергии	803 470	897 449	674 538	
Отпущено электроэнергии всем потребителям, всего	1 498 586	1 565 578	1 477 734	
в т. ч. на хозяйственные и производственные нужды населения	134 490	187 275	171 502	
бюджетным потребителям	1 128 587	1 098 750	1 077 202	
прочим потребителям	123 523	229 807	150 575	
74 974	47 924	78 455		
Полная себестоимость отпущенной электроэнергии, руб.				
Прямые расходы на производство электроэнергии				
материалы	32 069,50	339 682,00	478 689,46	факт + индекс
топливо	37 930 818,71	47 246 631,78	48 716 494,00	факт + индекс(103,1%)
цена (руб./кг)	61,33	70,80	73,00	
объем (кг)	618 440,00	667 347,75	667 348,00	
масло	679 975,69	488 823,29	471 971,50	факт + индекс
цена (руб./лн)	319,01	340,67	328,90	
объем (лн)	2 131,50	1 435	1 435,00	
амортизация	3 266 719,00	2 979 110,00	2 491 416,00	по факту на 1.03.2021г.
затраты на оплату труда	6 242 514,29	5 955 227,63	6 000 498,66	штатное расписание ставка 1 разряда 12792
численность, чел.	17,00	12,00	12,00	
средняя оплата труда на 1 работника	30 600,56	41 355,75	41 670,13	
отчисления на социальные нужды	1 419 182,25	1 798 478,74	1 812 150,60	
транспортные расходы	2 346 450,09	1 063 236,62	2 217 196,81	калькуляция
прочие расходы	1 995 492,60	322 617,26	2 075 312,30	безвып-980,ремонт э/л-155215,42,эл/г на оборотс-26775,зат.части 185887,э/л-1546731,48,транспортМТЗ-37582,11,2022г факт+индекс
Общепроизводственные расходы	2 616 399,64	1 839 166,13	2 694 891,63	факт + индекс
Общехозяйственные расходы	3 367 823,50	2 385 983,18	3 468 858,20	факт + индекс
Итого	59 897 445,27	64 418 956,63	70 427 389,16	
производственная себестоимость, руб./кВт	39,97	41,15	47,66	

Утверждаю:
Директор ООО «Коммунальник»

_____ Н.Н.Ефанов

**Калькуляция доставки дизельного топлива
(Тупик-Могоча-Тупик)**

Наименование показателя	По расчету предприятия	
	Ед.измерения	Урал бензовоз
Объём оказываемых услуг	Тн.	667,35
Грузоподъёмность	Тн.	6,47
Количество рейсов	рейс	103
Средняя протяженность рейса	Км.	220
Затраты времени на рейс	час	8
Пробег	Км.	22 692
Число часов-работы	час	824
Средняя норма расхода топлива	л/100км.	51,24
Норма расхода на 1 рейс	л/рейс	112,73
Расход топлива на объём	л/год	11 612
Цена топлива(цена РСТ+индекс)	Руб/л	62,05
Норма расход масел на 100 л/топлива	%	2,5
Расход масла (факт 2020г.)	л/год	290,3
Цена масла	Руб/л.	97,00
Оплата труда	Руб.	420 428,88
Отчисления на соц.нужды 30,2%	Руб.	126 969,52
ГСМ	Руб.	748 683,70
Амортизация	Руб.	570 096
Налоги(факт 2020г тех.осм.-5062,99; тран.налог-7040)	Руб.	12 102,99
Материалы в т.ч зап.час.	Руб.	99 265
Общехозяйственные расходы (факт+индекс)	Руб.	239 650,72
Итого расходов		2 217 196,81

Исполнитель: Пальцева М.Н.