

Анкета предприятия

Реквизиты предприятия

1. ИНН предприятия

Идентификационный номер налогоплательщика

2. ОКАТО предприятия

Код, присвоенный предприятию согласно общероссийскому классификатору объектов административно-территориального деления

3. КПП предприятия

4. Наименование предприятия

Полное наименование предприятия

5. Индекс предприятия

Почтовый индекс предприятия

6. Адрес предприятия

Физический адрес предприятия

Информация для контактов

1. Руководитель предприятия

Должность руководителя

ФИО руководителя (полностью)

Телефон руководителя

2. Исполнитель

Должность исполнителя

ФИО исполнителя (полностью)

Телефон исполнителя

Расчет полезного отпуска электрической энергии

тыс.кВтч

п.п.	Показатели	Факт 2021 год	Факт за 1 квартал 2021 года	Учтено в действующем тарифе 2021 года	Период регулирования 2022 год
1	2	3		4	5
1.	Выработка электроэнергии, всего	1716,82	570,95	1440,87	1716,82
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	17,25	5,74	14,48	17,25
	то же в %	1,01	1,01	1,01	1,01
3.	Отпуск электроэнергии с шин (п.1-п.2), всего	1699,57	565,21	1426,39	1699,36
4.	Отпуск электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды				
5.	Отпуск электроэнергии с шин за минусом потерь, производственных и хозяйственных нужд (полезный отпуск)				
6.	Покупная электроэнергия				
6.1.	от других поставщиков				
7.	Отпуск электроэнергии в сеть (п.6 +п.5)	1699,57	565,21	1426,39	1699,36
8.	Потери электроэнергии в сетях	339,57	134,40	366,00	338,50
	то же в % к отпуску в сеть	19,98	23,78	25,66	19,92
9.	Полезный отпуск электроэнергии (п.7-п.8), всего	1360,00	430,82	1060,39	1360,86

Экономист

О.Е.Третьякова

Таблица 2

**Структура полезного отпуска электроэнергии по группам потребителей
на 2023 год**
**по Обществу с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети"
Нанайского муниципального района Хабаровского края**

тыс. кВтч					
№ п/п	Наименование группы потребителей	Факт 2021 год	Факт за 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Период регулирования 2023 год
1.	Отпущено электроэнергии всего	1360,00	430,82	1060,39	1360,86
	в том числе				
1.1.	Населению	1052,00	319,22	862,78	1052,00
1.2.	Потребителям, финансируемым из бюджета	180,00	65,94	127,96	180,03
	в том числе:				
1.2.1.	Потребителям, финансируемым из местного бюджета	126,63	48,92	77,05	126,34
1.2.2.	Потребителям, финансируемым из федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Потребителям, финансируемым из краевого бюджета	53,37	17,02	50,91	53,69
1.3.	Прочим потребителям	112,35	43,21	53,26	113,18
1.4.	Производственные нужды предприятия	15,65	2,45	16,39	15,65

Примечание: к данной таблице должна быть приложена расшифровка по каждой группе потребителей

Строка 1 таблицы 2 должна быть равной строке 9 таблицы 1.

Экономист

О.Е.Третьякова

Численность населения, пользующегося услугами электроснабжения

Наименование поселения	Факт 2021 года			Факт 1 квартал 2022 года			Учтено в тарифе 2021 года			Регулируемый период 2023 год		
	Численность населения	Средний норматив в месяц на человека	Потребление в год	Численность населения	Средний норматив в месяц на человека	Потребление в год	Численность населения	Средний норматив в месяц на человека	Потребление за год	Численность населения	Средний норматив в месяц на человека	Потребление в год
	чел	кВтч	тыс. кВтч	чел	кВтч	тыс. кВтч	чел	кВтч	тыс. кВтч	чел	кВтч	тыс. кВтч
Верхняя Нерген	544	90,13	588,368			191,840	560	65,51	440,24	544	90,1	588,368
Верхний Манома	131	35,12	55,209			13,570	154	48,80	90,18	131	48,8	55,209
Арсеньevo	361	94,28	408,419			113,810	288,6	48,80	169,02	361,0	48,8	408,419
Итого:	1036		1051,996	0		319,220				1036		1051,996

Указать общее число абонентов (население)
в том числе рассчитывающихся по приборам учета
рассчитывающихся по нормативу

Экономист

О.Е.Третьякова

**Баланс мощности производителей электрической энергии в годовом совмещенном максимуме
графика электрической нагрузки**

№ п/п	Показатели	Един измерен	Факт 2021 год	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Регулир период 2023 год
1	2	3	4		5	6
1.	Установленная мощность электростанций	rDn	648	648	648	648
2.	Снижение мощности из-за вывода оборудования в консервацию					
3.	Располагаемая мощность производителей электрической энергии					
4.	Снижение мощности из-за вывода оборудования в реконструкцию и во все виды ремонтов					
5.	Рабочая мощность производителей электрической энергии					
6.	Мощность на собственные нужды					
7.	Полезная мощность производителей электрической энергии					
8.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей электрической энергии					

Экономист

О.Е.Третьякова

Объемные показатели производственной программы Общества с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края на 2023 год

тыс. кВтч.

№ п/п	Показатели	Всего по предприятию				ДЭС Верхний Нерген				ДЭС Верхняя Маюма				ДЭС Арсеньев			
		Факт 2021 год	Факт 1 квартал 2022	Учтено в тарифе 2021 года	Регулируемый период 2023 год	Факт 2021 год	Факт 1 квартал 2022	Учтено в тарифе 2021 года	Регулируемый период 2023 год	Факт 2021 год	Факт 1 квартал 2022	Учтено в тарифе 2021 года	Регулируемый период 2023 год	Факт 2021 год	Факт 1 квартал 2022	Учтено в тарифе 2021 года	Регулируемый период 2023 год
1.	Выработано электрической энергии всего	1716,82	570,95	1440,87	1716,82	1007,85	354,05	791,20	1007,85	102,89	38,72	116,78	102,89	606,09	178,18	532,89	606,09
2.	Собственные нужды (1,005%)	17,25	5,74	14,48	17,25	10,13	3,56	7,95	10,13	1,03	0,39	1,17	1,03	6,09	1,79	5,36	6,09
3.	Отпущено энергии в сеть	1699,57	565,21	1426,39	1699,57	997,72	350,49	783,25	997,72	101,85	38,33	115,61	101,85	600,00	176,39	527,53	600,00
4.	Покупка электрической энергии																
5.	Потери в сетях (12,6%)	339,57	134,40	366,00	338,50	203,20	93,60	209,05	240,20	37,53	22,08	49,61	49,61	98,79	18,71	107,34	98,02
6.	Отпущено электрической энергии всего	1360,00	430,82	1060,39	1361,07	794,52	256,89	574,20	794,73	64,27	16,25	65,99	65,99	501,21	157,68	420,20	501,98
	по группам потребителей																
6.1.	населению	1052,00	319,22	862,78	1052,00	588,37	191,84	440,24	588,37	55,21	13,57	58,71	55,21	408,42	113,81	363,84	408,42
6.2.	бюджетным организациям	180,00	65,94	127,96	180,06	101,85	38,38	79,86	101,85	4,42	2,09	4,52	4,51	73,73	25,47	43,58	73,70
6.2.1.	организациям, финансируемым из местного бюджета	126,63	48,92	77,05	126,34	49,02	21,47	29,36	49,02	4,25	2,06	4,26	4,25	73,37	25,39	43,43	73,07
6.2.2.	организациям, финансируемым из федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.3.	организациям, финансируемым из краевого бюджета	53,37	17,02	50,91	53,72	52,84	16,91	50,50	52,84	0,17	0,03	0,26	0,26	0,36	0,08	0,15	0,63
6.3.	прочим потребителям	112,35	43,21	53,26	113,36	88,65	24,22	37,71	88,86	4,64	0,59	2,77	4,64	19,06	18,40	12,78	19,86
6.4.	производственные нужды	15,65	2,45	16,39	15,65	15,65	2,45	16,39	15,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Технические характеристики

Наименование установленного оборудования (дизельгенераторов)	Тип, марка двигателя	Кол-во установленных дизельгенераторов	Из них в работе	Мощность (кВт)	КПД %	Вид топлива
ДЭС с. Верхний Нерген						
АД 200С-Т400-1Р	ЯМЗ-7514.10-01	1	1	200	0,93	ДТ
АД 200С-Т400-1Р	ЯМЗ-7514.10-01	1	1	200	0,93	ДТ
ДЭС с. Верхняя Манома						
АДРМ 60С-400-1РГТ	ЯМЗ-7514.10-01	1	1	60	0,88	ДТ
Азимут Z-224F	ЯМЗ-7514.10-01	1	1	60	0,9	ДТ
ДЭС с.Арсеньево						
АД200С-Т4001Р	ЯМЗ-7514.10-01	1	1	200	0,93	ДТ
АД200С-Т4001Р		1	1	200	0,93	ДТ

Таблица 5

Сведения об используемых приборах учета

Вид и количество	Место установки	Тип учета (технический/коммерческий)
1. Топливо		
2. Электроэнергия		

Экономист

О.Е.Третьякова

Расчет баланса топлива Общества с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

1	2	Остаток на начало периода		Приход натурального топлива											Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		3	4	5	6	7	Цена транспортно - заготовительных услуг					14	15	16	17	18	19	20	21	
							В том числе:													
							8	9	10	11	12									
Наименование котельной	Вид топлива (с указанием марки)	Всего, тыс. т.л.т.	Цена, руб./т.л.т.	Стоимость, тыс.руб. (3*4)	Всего, т.л.т.	Цена топлива на франко станции отправления (разрезе и т.п.), руб./т.л.т.	Всего, руб./т.л.т. (9+10+11+12+13+14)	Тариф на перевозку (возный фракт) руб./т.л.т.	Тариф на перевозку (железнодорожный по франко станции назначения) руб./т.л.т.	Тариф на перевозку (автом.транспорт собственной) тыс.руб./т.л.т.	Тариф на перевозку (автом.транспорт сторонний) руб./т.л.т.	Цена хранения у сторонних организаций, руб./т.л.т.	Цена переработки, руб./т.л.т.	Стоимость, тыс.руб. (6*(7+8))	Всего, т.л.т.	Цена, руб./т.л.т. (5+15)/(3+6)	Стоимость, тыс.руб.	Всего, тыс. т.л.т. (3+6-16)	Цена, руб./т.л.т. (равна столбцу 17)	Стоимость, тыс.руб. (5+15-18)
				3*4			9+10+11+12+13+14							6*(7+8)	(5+15)/(3+6)	16*17	3+6-16	17	5+15-18	
факт 2021 года																				
ДЭС с. В.Нерген	Диз/т			257,33	66000	0				66000			16983,8	257,330	66000,0	16983,8	0	66000	0,0	
ДЭС с. В.Маном	Диз/т			25,46	66000	0				66000			1680,2	25,458	66000,0	1680,2	0	66000	0,0	
ДЭС с.Арсеньево	Диз/т			153,742	66000	0				66000			10147,0	153,742	66000,0	10147,0	0	66000	0,0	
ДЭС с. В.Нерген	Диз/т			54,699	68000	0				68000			3719,5	54,699	68000,0	3719,5	0	68000	0,0	
ДЭС с. В.Маном	Диз/т			5,416	68000	0				68000			368,3	5,416	68000,0	368,3	0	68000	0,0	
ДЭС с.Арсеньево	Диз/т			32,749	68000	0				68000			2226,9	32,749	68000,0	2226,9	0	68000	0,0	
ДЭС с.В.Нерген	Диз/т			7,7	41918,35								322,8	7,700	41918,4	322,8			41918	
ДЭС с.В.Маном	Диз/т			1,902	41918,35								79,7	1,902	41918,4	79,7			41918	
Итого д/т				538,996									35448,50	538,996		35448,50			0,0	
	Диз/м			3,061	225670	225670				225670			690,9	3,061	225670,0	690,9	0	0,0	0,0	
													36139,4			36139,4			0,0	
факт 1 квартал 2022года																				
ДЭС с. В.Нерген	Диз/т			111,560	68000	1557,00				1557,00			7759,8	111,560	69557,0	7759,8				
ДЭС с. В.Маном	Диз/т			13,582	68000	1557,00				1557,00			944,7	13,582	69557,0	944,7				
ДЭС с.Арсеньево	Диз/т			57,963	68000	1557,00				1557,00			4031,7	57,963	69557,0	4031,7				
				183,105									12736,23	326,86	12736,23					
	Диз/м			0,486	215910								104,93	0,486	215910	104,93				
Итого													12841,17		12841,17					
учтено в тарифе 2021 год																				
ДЭС с. В.Нерген	Диз/т			228,315	66064,04	0,00							15083,4	249,663	66064,0	16493,8				
ДЭС с. В.Маном	Диз/т			36,425	66064,04	0,00							2406,4	36,850	66064,0	2434,5				
ДЭС с.Арсеньево	Диз/т			185,360	66064,04	0,00							12245,6	40,347	66064,0	2665,5				
Итого д/т				450,100									29735,42	326,86		21593,69				
	Диз/м			1,87	190510								356,25	1,87	190510	356253,70				
Итого													30091,68			377847,39				
план 2023 год																				
ДЭС с. В.Нерген	Диз/т			319,741	68000,00	1557,00				1557,00			22240,2	319,741	69557,00	22240,2				
ДЭС с. В.Маном	Диз/т			32,764	68000,00	1557,00				1557,00			2279,0	32,764	69557,00	2279,0				
ДЭС с.Арсеньево	Диз/т			186,491	68000,00	1557,00				1557,00			12971,8	186,491	69557,00	12971,8				
Итого д/т				538,996									37490,94	539,00		37490,94				
	Диз/м			3,061	239520								733,29	3,061	239520	733,29				
Итого по предприятию:													38224,23			38224,2				

319,729
32,78
186,491

**Расчет расходов на топливо
по ООО "Районные электрические сети" Нанайского муниципального района
Хабаровского края**

1. Факт 2021 года

№ п.п.	Вид топлива	расход натурального топлива тонн	цена 1т натурального топлива руб./т., с учетом транспортировки	стоимость топлива тыс.руб.
1.	Дизтопливо	539,00	65767,7	35448,50
2.	Дизмасло	3,061	225670,00	690,89
3.	Бензин			
4.	другие виды топлива			
4.1.	в т.ч. по видам			
4.2.				
	ВСЕГО:	X	X	36139,39

2. Период регулирования 2023 года

№ п.п.	Вид топлива	расход натурального топлива тонн	цена 1т натурального топлива руб./т., с учетом транспортировки	стоимость топлива тыс.руб.
1.	Диз/т	538,996	69557,00	37490,94
2.	Диз/м	3,061	239520	733,29
3.	Бензин			
4.	другие виды топлива			
4.1.				
4.2.				
и т.д.				
	ВСЕГО:	X	X	38224,23

Таблица 8

Расчет затрат на оплату труда

№ п/п	Наименование	Факт 2021 года			Факт 1 квартал 2022 года			Учтено в тарифе 2021 года			Регулируемый период 2023 года		
		Кол-во (чел)	Средняя зар.плата (руб.)	ФОТ тыс.руб.	Кол-во (чел)	Средняя зар.плата (руб.)	ФОТ тыс.руб.	Кол-во (чел)	Средняя зар.плата (руб.)	ФОТ тыс.руб.	Кол-во (чел)	Средняя зар.плата (руб.)	ФОТ тыс.руб.
1	2							6	7	8	9	10	11
1.	Основные производственные рабочие	17,5	32515,57	6828,27	17,5	36464,571	1914,39	16,2	30354,424	5900,9	17,5	36464,29	7657,5
2.	Ремонтный персонал	1	31845,00	382,14	1	38270,00	114,81	1	30354,167	364,3	1	38270,00	459,2
3.	Персонал в статье "Цеховые расходы"	8,5	31484,80	3211,45	9,5	36104,211	1028,97	2	30354,583	728,5	9,5	36105,26	4116,0
4.	Персонал в статье "Общехозяйственные расходы"	7	55657,86	4675,26	10,5	79977,14	2519,28	3,5	52972,143	2224,8	10,5	79976,75	10077,1
5.	Итого	34	444032,94	15097,12	37,5	48556,8	5462,64	22,7	33841,74	9218,5	38,5	48289,63	22309,8

Экономист

О.Е.Третьякова

Расчет численности
(к таблице 8)

					Чел.
№ п/п	Наименование статей	Фактич. числен. за отчет. период	Учтено в тарифе	Норматив. числен.	Предлаг.п редпр. на регул.период
1	2	3	4	5	6
1.	Производственные рабочие		16,2		17,5
2.	Ремонтный персонал		1		1
3.	Численность персонала, учтенного в статье "Цеховые расходы"		2		9,5
4.	Численность персонала, учтенного в статье "Общехозяйственные расходы"		3,5		10,5
	Итого				38,5

Расчет нормативной численности основных производственных рабочих
для выработки электрической энергии (к таблице 8)

№ п/п	Мощность электростанции, кВт	Количество агрегатов, ед.			
		до 6	от 7 до 10	от 11 до 14	15 и выше
Нормативная численность, чел.					
1.	до 1000		от 6 до 9		
2.	1001-2000				
3.	2001-4000				
4.	4001-6000				
5.	6001-8000				
6.	8001-10000				
7.	10001-12000				
8.	12001-14000				
9.	14001-16000				
10.	16001-18000				
11.	18001 и выше				

Экономист

О.Е.Третьякова

Приложение 2-Э

Расчет нормативной численности рабочих, занятых обслуживанием эл.сетей (к таблице 13)

Воздушные линии	Тип опоры			
	металлические	железобетонные	деревянные опоры с ж/б приставкам и	деревянные
нормативная численность на 100 км линии, чел				
Напряжением от 6 до 20 кВ	5	4,5	4,5	4,5
Напряжением до 1000 В	3,5	4	4	4,5

Протяженность линий напряжением до 20 кВ 21 км - численность 1 чел

Протяженность линий напряжением до 1000 В 35 км - численность 1,6 чел

Профессия - электромонтер по обслуживанию ВЛ

Тип подстанции (распределительного пункта)	Нормативная численность на 100 единиц, чел.
Мачтовые трансформаторные подстанции	2,7
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двусторонним питанием по высокой стороне	2,5
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и питанием по высокой стороне	3
Распределительные и фидерные пункты (на 100 присоединений)	1,2

Кол-во мачтовых трансформаторных подстанций - 3 шт

Кол-во человек - 0,1 чел.

Экономист

О.Е.Третьякова

Приложение №3

Расчет среднемесячной оплаты труда (к таблице 8)

№ п/п	Показатели	Ед изм.	Факт	Учтено в тарифе	Период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Численность			22,7	38,5
	Численность ППП	чел.			
2.	Средняя оплата труда				
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.		12792	13890,0
2.2.	Дефлятор по заработной плате				
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.		12130,0	13890,0
2.4.	Средняя степень оплаты			1,25	1,27
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.		15162,50	17640,30
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.		15162,50	17640,30
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	Процент выплаты	%		22,76%	22,76%
2.7.2.	Сумма выплат	руб.		3450,99	4014,93
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	Процент выплаты	%		40%	40%
2.8.2.	Сумма выплат	руб.		7445,39	8662,09
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1.	Процент выплаты	%			
2.9.2.	Сумма выплат	руб.			
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	Процент выплаты	%			
2.10.2.	Сумма выплат	руб.			
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	Процент выплаты	%		60%	60%
2.11.2.	Сумма выплат	руб.		15635,33	18190,40
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника		0,00	34248,81	48507,72
				33841,74	48289,63

* Строка 2.12. должна соответствовать строке 5 табл. 8

Экономист

О.Е.Третьякова

Таблица 9

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования

№ п/п	Наименование затрат	Един. изм.	Факт 2021 год	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 г.	Период регулирования 2023 год
1.	Амортизация (табл. 10)	тыс.руб.	0	0	0	0
2.	Ремонт основных средств подрядным способом (договор подряда, смета)	тыс.руб.	569,08	0	1587,95	4859,32
3.	Ремонт основных средств хозяйственным способом	тыс.руб.	1566,7	1070,09	601,1	6099,77
	из них:					
3.1.	материалы (табл. 11)	тыс.руб.	1067,59	920,15	125,39	5500,00
3.2.	заработная плата ремонтного персонала (табл. 8)	тыс.руб.	382,14	114,81	364,25	459,2
	численность	чел.	1	1	1	1
	среднемесячная заработная плата	руб.	31845	38270	30354,4	38270,00
3.3.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	116,93	35,13	111,46	140,53
4.	Материала на текущее содержание (табл. 12)	тыс.руб.	1574,5	0	663,38	1574,0
	Итого расходов на содержание и эксплуатацию оборудования	тыс.руб.	3710,24	1070,09	2852,43	12533,09

План ремонтных работ в обязательном порядке должен быть согласован с балансодержателем имущества

Экономист

О.Е.Третьякова

Расчет амортизационных отчислений

№ п/п	Наименование оборудования	Отчетный период						Регулируемый период					
		Балансовая стоимость тыс.руб.	Год ввода	Ввод основных средств	Выбытие основных средств	Норма амортизации	Годовая сумма амортизации	Остаточная стоимость тыс.руб.	Год ввода	Ввод основных средств	Выбытие основных средств	Норма амортизации	Годовая сумма амортизации

Таблица 11

Расчет затрат на материалы на ремонт

№ п/п	Наименование материалов	Ед.изм.	Кол-во	Цена за единицу (без НДС), руб.	Сумма (без НДС), тыс.руб.
	Текущий ремонт				
1	Счетчик электроэнергии однофазный 230 В	шт	194	16500,00	3201000,00
2	Счетчик электроэнергии трехфазный 400 В	шт	11	27566,67	303233,33
3	Счетчик электроэнергии трехфазный 400 В	шт	4	26483,33	105933,33
4	Концентратор данных	шт	1	93040,00	93040,00
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					
39					
	Всего материалов на ремонт				3703206,67

Расчет затрат "прочих" материалов

№ п/п	Наименование материалов	Ед.изм.	Кол-во	Цена за единицу (без НДС), руб.	Сумма (без НДС), тыс.руб.
1	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-3 ВМЗ-1	комп	1	9084,00	9084,00
2	2СИП 2х16 270,00	м	1	456,00	456,00
3	РМК-10-И	шт	2	2662,50	5325,00
4	РМК-10-И	шт	2	2662,50	5325,00
5	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-3 ВМЗ-1	комп	1	9084	9084,00
6	РМК-10-И	шт	3	2662,67	7988,00
7	СВ-105-5 стойка железнобетонная	шт	86	6014,4	517238,00
8	СИП-3 1х95	м	9500	46,36	440430,00
9	РЛНД-1-10/400 УХЛ1 (3-х полюс.)разъединитель	шт	8	10365,38	82923,00
10	ОГ-54 Оголовок	шт	68	1687,04	114719,00
11	Зажим SL 37.2 (или аналог)	шт	68	109,01	7413,00
12	Кожух защитный SP15	шт	68	50,75	3451,00
13	ШФ 20Г1 Штыревой изолятор (Россия)	шт	204	238,07	48566,00
14	ВС 70/95.2 Вязка спиральная (МЗВА)	шт	408	93,98	38342,00
15	2НБ-1 25/50 наконечник болтовой	шт	68	104,00	7072,00
16	Гайка ГОСТ 5915-70 (М8)	шт	68	159,80	10864,00
17	Шайба ГОСТ 18123-82 (D вн.рез=8,4мм)	шт	136	144,10	19597,00
18	Болт ГОСТ 7798-70 (М8)	шт	68	176,30	11987,00
19	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-3ВМЗ-1(или аналог)	комп	1	9084,00	9084,00
20	разрядник РМК-10-И-УХЛ1	шт	9	2662,70	23964,00
21	ТМ-8 траверса	шт	16	1595,63	25530,00
22	Зажим плашечный SL 37.2	шт	48	109,02	5233,00
23	Кожух защитный SP15	шт	48	50,75	2436,00
24	ШФ 20Г1 Штыревой изолятор (Россия)	шт	16	512,5	8200,00
25	ВС 70/95.2 Вязка спиральная (МЗВА)	шт	32	93,97	3007,00
26	2НБ-1 25/50 наконечный болтовой	шт	16	104	1664,00
27	Гайка ГОСТ 5915-70 (М8)	шт	16	159,75	2556,00
28	Шайба ГОСТ 18123-82 (D вн.рез=8,4мм)	шт	326	144,1	46975,00
29	Болт ГОСТ 7798-70 (М8)	шт	16	176,31	2821,00
30	Гайка ГОСТ 5915-70 (М20)	шт	16	20,875	334,00
31	Лк 70/10 И 3 СС Изолятор	шт	96	363,38	34884,00
32	НБ-2-6 Зажим натяжной болтовой	шт	96	478	45890,00
33	ОАЗ-1 Прокалывающий зажим (МЗВА)	шт	48	203,6	9773,00

34	КЗ -02 Футляр защитный для зажима ОАЗ-1 и ОАЗ-2 (МЗВА)	шт	48	58,3	2797,00
35	ТМ-8 траверса	шт	2	1595,5	3191,00
36	Зажим плашечный SL 37.2	шт	8	109	872,00
37	Кожух защитный SP15	шт	8	50,75	406,00
38	ШФ 20Г1 Штыревой изолятор	шт	2	512,5	1025,00
39	ВС 70/95.2 Вязка спиральная (МЗВА)	шт	4	94	376,00
40	НБ-1 25/50 наконечник болтовой	шт	2	104	208,00
41	Гайка ГОСТ 5915-70 (М8)	шт	2	160	320,00
42	Шайба ГОСТ 18123-82 (D вн.рез=8,4мм)	шт	4	144,00	576,00
43	Болт ГОСТ 7798-70 (М8)	шт	2	176,50	353,00
44	Гайка ГОСТ 5915-70 (М20)	шт	2	21,00	42,00
45	ЛК 70/10 И 3 СС Изолятор	шт	6	176,33	1058,00
46	НБ-2-6 Зажим натяжной болтовой	шт	6	176,33	1058,00
	Всего материалов				1574497,00

Экономист

О.Е.Третьякова

Таблица 14

Смета цеховых расходов (сводная по предприятию)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт 2021 года		Факт 1 квартал 2022 года		Учтено в тарифе 2021 года		Период регулирования	
		Всего	в том числе по электрич еской энергии	Всего	в том числе по электрич еской энергии	Всего	в том числе по электрич еской энергии	Всего	в том числе по электрич еской энергии
	Оплата труда водителя транспортного це	3211,45	3211,45	1028,97	1028,97	728,5	728,5	4116,0	4116,0
	Отчисления во внебюджетные фонды	982,7	982,7	314,9	314,9	222,9	222,9	1259,5	1259,5
	ГСМ на транспорт	0	0	61,5	61,5	0,0	0	246,0	246,0
	Аренда а/м	5,0	5,0	30	30	0,0	0	120,0	120,0
	Итого	4194,2	4194,2	1405,3	1435,3	951,4	951,4	5621,5	5621,5
	в том числе								
	производство тепловой энергии								
	производство электрической энергии								
	холодная вода								
	водоотведение								
	другие (расшифровать)								

Экономист

О.Е.Третьякова

Таблица 15

Смета общехозяйственных расходов (сводная по предприятию)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	Факт 2021 года	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Период регулирования 2023 год
1	Амортизация	0	0	0	0
2	Зарплата АУП	4675,26	2519,28	2224,83	10077,1
3	Зарплата МОП				0
4	Зарплата автотранспортного цеха				
	Всего	4675,26	2519,28	2224,83	10077,1
5	ЕСН	1430,63	770,90	680,80	3083,6
6	Программное обеспечение	109,4	116,4		135,12
	Заправка картриджей		3,4		25,00
7	Канцтовары	115,0	53,61		135,00
	обучение	16,95	5,1		25,00
	специальная оценка условий труда				154,00
	медицинские осмотры				136,00
8	Мебель	82	83,0		21,05
	орг техника	354,61	57,0		
9	Общехозяйственные расходы	81,64	17,83		90
	транспортные услуги	83,7			
13	Водоснабжение	72	19,28		
14	Электроснабжение	754,35	292,3		1150,00
	Предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры	0	12,12	0	177,80
16	Почтовые услуги		2,89		20,00
18	Налоги в себестоимости				
19	Услуги связи	50,26	15,42		67,00
20	Материалы и ГСМ				
21	Разъездной характер работ				
22	Страхование ОСАГО, тех.осмотр				
24	Материальные расходы транспортного цеха				
25	Огнетушители		34,9		
26	Аренда земельного участка				
	ИТОГО	7825,8	4003,4	2905,6	15296,6
	в том числе				
	Прочие				

Экономист

О.Е.Третьякова

Таблица 16

Расчет прибыли, принимаемой при установлении тарифов

№ п/п	Наименование	Факт	Учтено в тарифе	Период регулирования
1.	Прибыль на развитие производства			
	в том числе капитальные вложения			
2.	Прибыль на социальное развитие			55,6
3.	Прибыль на поощрение			6,3
4.	Прибыль на прочие цели			2,1
5.	Дивиденды по акциям			
6.	Прибыль, необлагаемая налогом			
7.	Прибыль, облагаемая налогом			
8.	Налоги			40,01
8.1.	на прибыль			40,01
8.2.	на имущество			5,7
8.3.	плата за вредные выбросы			
8.4.	другие (расшифровать)			
8.4.1.				
и т.д.				
9.	Необходимая прибыль всего	0,0	0,0	69,7
10.	Выпадающие доходы за базовый период (расшифровать)			
11.	Излишне полученные доходы за базовый период (расшифровать)			

Экономист

О.Е.Третьякова

Смета на электрическую энергию по элементам

№ п/п	Наименование затрат	Ед. изм.	Факт 2021 года	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Регулируемый период 2023 год
1.	Фонд оплаты труда	т.руб.	15097,1	5462,6	9218,5	22309,8
	численность	чел	34	37,5	38,5	38,5
	среднем. зар. плата	руб	37002,7	12139,2	19953,4	48289,6
2.	ЕСН	т.руб.	4619,7	1671,6	2820,9	6826,8
3.	Электроэнергия	т.руб.	754,4	292,3	0,0	1150,0
	количество	тыс. кВтч				
	тариф	руб.				
4.	Материалы	т.руб.	39350,6	13761,3	32468,4	50157,6
4.1.	из них топливо	т.руб.				
	в т.ч. по видам					
	газ	т.руб.				
	количество	тонн				
	цена	руб.				
	диз топливо	т.руб.	35448,50	12736,23	29735,42	37490,94
	количество	тонн	538,996	183,11	450,10	539,00
	цена	руб.	65767,65	69557,00	66064,04	69557,00
	диз масло	т.руб.	690,9	104,9	356,3	733,3
	количество	тонн	3,0614973	0,486	1,87	3,1
	цена	руб.	225670,00	215910,00	190510,00	239520,0
	бензин	т.руб.				
	количество	л				
	цена	руб.				
4.2.	прочие материалы	т.руб.	3211,17	920,15	2376,72	11933,32
5.	Налоги, включаемые в себестоимость	т.руб.				
	налог на землю					
	загрязн окр среды					
	транспортный					
6.	Амортизация	т.руб.	0	0	0	0
7.	Прочие расходы	т.руб.	6915,0	5824,3	287,0	6472,2
	сбыт					
	ГСМ на автотранспорт					246
	аренда имущества					4869,61
	аренда земли	т.руб.	4552,9	615		3340
	расходы на утверждение нормативов	т.руб.	316,7			656,2
	прочие	т.руб.	1720,0	713,2	0,0	2136,0
	Итого	т.руб.	65982,4	26719,8	44794,7	85766,3
	Прибыль		0	0	0	104,01
	развитие производства					
	социальное развитие					55,6
	поощрение					6,3
	прочие цели					2,1
	резервный фонд					
	налог на прибыль					40,01
	загрязн окр среды					
	имущество					
	Итого	т.руб.	65982,4	26719,8	44794,7	85766,3
	выпад доходы (излишне получ)					
	Всего доходов	т.руб.				

Таблица 19-Э

**Обобщающий расчет тарифа на электрическую энергию
по Обществу с ограниченной ответственностью "Районные электрические сети" Нанайского
муниципального района Хабаровского края на 2021 год**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2021 года	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Предлож предпр. На 2023 год	Уд. вес %
1	2	3	4		6	7	8
1.	Выработка электрической энергии	тыс.кВтч	1716,82	570,95	1440,87	1716,8	
	в том числе						
	на диз топливе	тыс.кВтч	1716,82	570,95	1440,87	1716,8	
	на газе	тыс.кВтч					
2.	Собственные нужды	тыс.кВтч	17,254	5,738	14,481	17,3	
	то же в %	%	1,005	1,005	1,005	1,0	
3.	Отпущено электрической энергии в сеть	тыс.кВтч	1699,570	565,212	1426,389	1699,6	
4.	Покупка электрической энергии	тыс.кВтч					
5.	Потери в сетях	тыс.кВтч	339,57	134,40	366,00	338,5	
	то же в %	%	19,98	23,78	25,66	19,9	
6.	Полезный отпуск электрической энергии всего	тыс.кВтч	1360,00	430,82	1060,39	1360,9	
	по группам потребителей						
6.1.	населению	тыс.кВтч	1051,996	319,22	862,783	1052,0	
6.2.	бюджетным организациям	тыс.кВтч	180,00	65,94	127,96	180,0	
6.2.1.	организациям, финансируемым из местного бюджета	тыс.кВтч	126,63	48,92	77,05	126,3	
6.2.2.	организациям, финансируемым из федерального бюджета	тыс.кВтч	0	0	0	0,0	
6.2.3.	организациям, финансируемым из краевого бюджета	тыс.кВтч	53,37	17,02	50,91	53,7	
6.3.	прочим потребителям	тыс.кВтч	112,35	43,21	53,26	113,2	
6.4.	производственные нужды	тыс.кВтч	15,65	2,45	16,39	15,7	
7.	Полная себестоимость						
	в том числе						
7.1.	Топливо на технологические цели	т.руб.	36464,87	12841,17	30091,68	38224,2	
7.1.1.	дизтопливо всего	т.руб.	35774,0	12736,2	29735,4	37490,9	
	удельн расход топлива	г/кВтч	313,95	320,70	315,55	315,55	
	кол-во	тонн	538,996	183,105	450,1	539,0	
	цена за 1 тонну	руб.	66371,51	69557	66064,04	69557,0	
7.1.2.	газ	т.руб.					
	удельн расход топлива	г/кВтч					
	кол-во	тонн					
	цена за 1 тонну	руб.					
7.1.3.	дизмасло всего	т.руб.	690,9	104,9	356,3	733,3	
	удельн расход топлива	г/кВтч				0,6	
	кол-во	тонн	3,061	0,486	1,87	3,1	
	цена за 1 тонну	руб.	225670,00	215910,00	190510,00	239520,0	
7.1.4.	бензин всего	т.руб.				0,0	
	кол-во	тонн					
	цена	руб.					
7.1.5.	Транспортировка	т.руб.					
7.2.	Покупная электрическая энергия	т.руб.	0	0	0	0,0	
	кол-во	тыс.кВтч					
	тариф	руб.					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2021 года	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Предлож предпр. На 2023 год	Уд. вес %
1	2	3	4		6	7	8
7.3.	Фонд оплаты труда производственных рабочих	т.руб.	6828,3	1914,4	5900,9	7657,5	
	численность	чел.	17,5	17,5	16,2	17,5	
	средняя зарплата	руб.	390186,86	36464,57	30354,42	36464,3	
7.4.	Единый социальный налог (ЕСН)	т.руб.	2089,5	585,8	1805,7	2343,2	
7.5.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования всего	т.руб.	3710,24	1070,09	2852,43	12533,1	
7.5.1.	в т.ч. амортизация	т.руб.	0	0	0	0,0	
7.5.2.	ремонт основных средств подрядным способом	т.руб.	569,1	0,0	1588,0	4859,3	
7.5.3.	ремонт основных средств хозяйственным способом	т.руб.	1566,7	1070,1	601,1	6099,8	
	из них: материалы	т.руб.	1067,6	920,2	125,4	5500,0	
	заработная плата ремонтного персонала	т.руб.	382,14	114,8	364,3	459,2	
	численность	чел.	1,0	1,0	1,0	1,0	
	средняя зарплата	руб.	31845,0	38270,0	30354,4	38270,0	
	отчисления на соц.нужды	т.руб.	116,9	35,1	111,5	140,5	
7.5.4.	материалы на текущее содержание	т.руб.	1574,5	0,0	663,4	1574,0	
7.6.	Цеховые расходы	т.руб.	4194,2	1435,3	951,43	5621,5	
7.6.1.	в т.ч. заработная плата цехового персонала	т.руб.	3211,45	1028,97	728,5	4116,0	
	численность	чел.	8,5	2	9,5	9,5	
	средняя зарплата	руб.	377817,647	171495,00	6390,4386	36105,3	
7.6.2.	отчисления на соц.нужды	т.руб.	982,7	314,9	222,9	1494,1	
7.7.	Общехозяйственные расходы	т.руб.	7825,84	4003,40	2905,63	15296,6	
7.7.1.	в т.ч. заработная плата АУП	т.руб.	4675,26	2519,28	2224,83	10077,1	
	численность	чел.	7	52972,143	2224,83	10,5	
	средняя зарплата	руб.	55657,86	3,96	83,33	79976,7	
7.7.2.	отчисления на соц.нужды	т.руб.	1430,63	770,90	680,80	3083,6	
7.7.3.	целевые средства на НИОКР	т.руб.					
7.7.4.	средства на страхование	т.руб.					
7.7.5.	плата за предельно допустимые выбросы	т.руб.					
7.7.6.	непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи)	т.руб.					
	в т.ч. налог на землю	т.руб.					
7.7.7.	другие затраты, относимые на себестоимость продукции	т.руб.				2136,0	
7.7.8.	Арендная плата	т.руб.					
7.8.	Прочие	т.руб.	4869,6	4869,6	287	4090,2	
7.8.1.	аренда ДГ, автотранспорта	т.руб.	4869,61	60	240	3996,2	
7.8.2.	расходы на утверждение нормативов	т.руб.	0,0	0	47	94,0	
7.8.3.	расходы на энергетическое обследование	т.руб.	0	0	0		
8.	Полная себестоимость	т.руб.	65982,4	26719,8	44794,7	85766,3	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2021 года	Факт 1 квартал 2022 года	Учтено в тарифе 2021 года	Предлож предпр. На 2023 год	Уд. вес %
1	2	3	4		6	7	8
9.	Прибыль	т.руб.	0	0	418,72	428,4	
	в том числе:	т.руб.					
9.1.	Прибыль на развитие производства	т.руб.					
	из них:капитальные вложения	т.руб.					
9.2.	Прибыль на социальное развитие	т.руб.			55,6	59,4	
9.3.	Прибыль на поощрение	т.руб.			6,3	6,7	
9.4.	Прибыль на прочие цели	т.руб.			2,1	2,2	
9.5.	Налоги, сборы, платежи всего	т.руб.			354,72	360,0	
9.6.	в т.ч. на прибыль	т.руб.			354,72	360,0	
9.7.	на имущество	т.руб.					
10.	Выпадающие доходы	т.руб.				0,0	
11.	Излишне полученные доходы	т.руб.					
12.	Рентабельность	%					
13.	Товарная продукция	т.руб.	<u>65982,4</u>	<u>26719,8</u>	<u>45213,5</u>	<u>86194,7</u>	
14.	Себестоимость 1 кВтч	руб.	48,52	62,02	42,24	63,0	
15.	Тариф	руб/кВтч	48,52	62,02	42,64	63,3	
16.	Рост к действующему тарифу	%				148,5	

Директор ООО "РЭС"

О.Н. Прилуцкая

Экономист

О.Е.Третьякова

Расчет затрат по прочим расходам за 2021 год

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Кол-во	Цена за единицу (без НДС), руб./месяц	Сумма в год, тыс.руб.
1	Аренда				4869,6
1.1.	Аренда ДГ (договор аренды от №)	шт.	5		2652,9
1.2.	Аренда земельных участков	шт.			316,7
1.3.	Аренда а/м УРАЛ 377	шт.	1	10000	120,0
1.4.	Аренда а/м NISSAN ATLAS	шт.	1	10000	120,0
1.5.	Аренда а/мв НЕФАЗ 66062-13-10	шт.	1		880,0
1.6.	договор аренды №2 от 01.08.2019 МУП "ЭС"			65000	780,0
2		шт.		94000	0,0
		шт.			
	Итого:				4869,6

Примечание: договора аренды прилагаем.

556,7

Экономист

О.Е.Третьякова

Расчет затрат по прочим расходам на 2023 год

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Кол-во	Цена за единицу (без НДС), руб./месяц	Сумма в год, тыс.руб.
1	Аренда				3996,2
1.1.	Аренда недвижимого имущества			60000	720,0
1.2.	Аренда земельных участков	шт.			656,2
1.3.	Аренда а/м УРАЛ 377	шт.	1	40000	480,0
1.4.	Аренда а/м NISSAN ATLAS	шт.	1	40000	480,0
1.5.	Аренда а/мв НЕФАЗ 66062-13-10	шт.	1		880,0
1.6.	договор аренды №2 от 01.08.2019 МУП "ЭС"			65000	780,0
2	Расходы на расчет нормативов	шт.		94000	94,0
		шт.			
	Итого:				4090,2

Примечание: договора аренды прилагаем.

Экономист

О.Е.Третьякова

ДЕКАБРЬ 2021 Г.

№ п/п	наименование	кол-во	цена за ед.	стоимость
1	хомут	10		850
2	колечки уплотнительные силиконовые	2		0
3	шлангтопливный	7,5		0
4	ремень	4	120	480
5	клапан кэм	1		0
6	тавотница	7		0
7	медные кольца	20		0
8	шланг отопителя	3		0
9	фильтр топливный	2	840	1680
10	насос жидкостный	1	8790	8790
11	форсунки	8		0
12	паронит	1		0
13	ветошь	23		0
14	авт.выключатель	1		0
15	наконечник алюмин.	4		0
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				0
26				0
27				0
28				0
29				0
	ИТОГО			11800

ФЕВРАЛЬ 2022 Г.

№ п/п	наименование	кол-во	Цена за ед.	стоимость
1	прокладка клапанной крышки	2	270	540
2	фильтр топливный	10	870	8700
3	фильтр масляный	5	1470	7350
4	аккумуляторный налобный фонарь	1	585	585
5	ветошь серая	30	20	2280
6	набор отверток ударных	1	770	770
7	плоскогубцы	1	390	390
8	головка торцевая	1	340	340
9	набор инструментов	1	9980	9980
10	привод вентилятора	1	6970	6970
11	хомут	12	30	360
12	фильтр топливный	1	480	480
13	фильтр масляный	1	480	480
14	датчик температуры	1	190	190
15	герметик	2	240	480
16	щеткодержатель	1	920	920
17	прокладка головки блока	1	3870	3870
18	топливный насос	1	4380	4380
19	шланс мбс	2	320	640
20	ремень генератора	2	120	240
21	манжета к/вала	1	740	740
22	манжета гидромфты	1	190	190
23	трубка дренажная в сборе	2	240	480
24	шайба медная	16	20	320
25	фильтр масляный	5		0
26	датчик давления	1	490	490
27	насос жидкостный	1	250	250
28	сальник 30*50*9	1	250	250
29	шланг отопителя	3	170	510
30	хомут	32	30	960
31	насос масляный	1	11590	11590
32	крышка клапанная с горловиной	1	5270	5270
	ИТОГО			70995

МАРТ 2022 Г.

№ п/п	наименование	кол-во	Цена за ед.	стоимость
1	сальник к/вала передний	1	80	80
2	АКБ	2	13310	26620
3	к/т ремонтный	1	6900	6900
4	щеткодержатель генератора	1	920	920
5	замок зажигания	1	780	780
6	болт крепления	8	420	3360
7	датчик масла	1	190	190
8	вкладыши коренные	1	4820	4820
9	квкладыши шатунные	1	5470	5470
10	вкладыши шатунные	1	5470	5470
11	фильтр масляный	1	480	480
12	фильтр топливный			0
13	фильтроэлемент	1	3000	3000
14	рубильник	1	10800	10800
15	огнетушитель	3	2273	6819
	ИТОГО			75709

Таблица 15

Смета общехозяйственных расходов (сводная по предприятию)

тыс.руб.

№ п/п	Наименование затрат	всего 2021 год	Факт 2021 года		всего 2022 год	план 2022 год	
			производство эл энергии	сбор и обработка сточных вод		производство эл энергии	сбор и обработка сточных вод
	Виды деятельности предприятия						
1	Амортизация		0				
2	Зарплата АУП		4675,26				
3	Зарплата МОП						
4	Зарплата автотранспортного цеха						1418,98
	Всего		4675,26				
5	ЕСН		1430,63				
6	Программное обеспечение		109,4				
	Заправка картриджей						
7	Канцтовары		115,0				
	обучение		16,95				
	специальная оценка условий труда						
	медицинские осмотры						
8	Мебель		82				
	орг техника		354,61				
9	Общехозяйственные расходы		81,64				
	транспортные услуги		83,7				
13	Водоснабжение		72				
14	Электроснабжение		754,35				
	Предрейсовые и послерейсовые медицинские осмотры		0	247			247
16	Почтовые услуги						
18	Налоги в себестоимости						
19	Услуги связи		50,26				
20	Материалы и ГСМ			1514,64			1550
21	Разъездной характер работ						
22	Страхование ОСАГО, тех.осмотр						
24	Материальные расходы транспортного цеха						
25	Огнетушители						
26	Аренда земельного участка						
	ИТОГО		7825,8	1761,6	0,0	0,0	
	в том числе						
	Прочие						

Экономист

О.Е.Третьякова