



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

Мира пр., д. 10, г. Красноярск, 660049

Телефон: (391) 234-52-53

Факс: (391) 234-51-99

E-mail: krrec@mail.ru

ОКОГУ 2300280 ОГРН 1182468043383

ИНН/КПП 2465184114/246601001

29.12.2022 № *24/133*

на № 2110 от 29.12.2021

Директору муниципального
унитарного предприятия
«Жилищно-коммунальный
сервис» г. Сосновоборска

А.А. Беловой

662500, Красноярский край,
г. Сосновоборск,
ул. Солнечная, 2

О направлении информации

Уважаемая Анна Александровна!

Министерство тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) на Ваш запрос (вх. № 72-23 от 10.01.2022) сообщает следующее.

Среднегодовая цена покупки потерь электроэнергии на 2022 год определена в размере 1 736,78 руб./МВтч (без НДС).

Уровень потерь для МУП «Жилищно-коммунальный сервис» на долгосрочный период 2021-2025 годы утвержден приказом Министерства от 29.12.2020 № 69-э в размере 7,858% от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть.

Дополнительно направляем следующую информацию:

1. Смету по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «Жилищно-коммунальный сервис» г. Сосновоборска (ИНН 2458008862) на 2022 год (приложение 1).

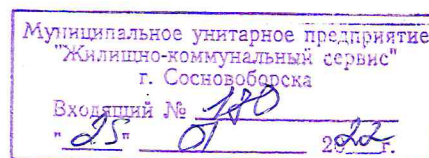
2. Расчет платы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год (приложение 2).

3. Структуру полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (приложение 3).

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Министр

М.Ю. Пономаренко



Приложение № 1

Смета по статьям расходов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
МУП «Жилищно – коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск,
ИНН 2458008862) на 2022 год

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	2022 год	
		утвержденные	скорректированные
1	2	3	4
1. Подконтрольные расходы			
1.1	Сырье и материалы	0,00	0,00
1.2.	Ремонт основных фондов	17 980,10	17 638,61
1.3	Расходы на оплату труда	1 876,17	1 840,54
1.4.	Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации	6 889,12	6 758,28
1.4.1.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.4.2.	Работы и услуги непроизводственного характера	6 889,12	6 758,28
1.4.3.	Внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.3.1.	Расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.4.3.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.4.3.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	0,00	0,00
1.4.3.4.	Другие обоснованные внереализационные расходы	0,00	0,00
1.4.4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	0,00	0,00
1.4.4.1.	Дивиденды	0,00	0,00
1.4.4.2.	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
1.4.4.3.	Резервный фонд	0,00	0,00
1.4.4.4.	Прочие расходы из прибыли	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	26 745,39	26 237,43
2. Неподконтрольные расходы			
2.1.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00
2.2.	Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	2 447,15	2 341,91
2.2.1.	налог на прибыль	0,00	0,00
2.2.2.	налог на имущество	2 447,15	2 341,91
2.2.3.	плата за землю	0,00	0,00

1	2	3	4
2.2.4.	транспортный налог	0,00	0,00
2.2.5.	Прочие налоги и сборы	0,00	0,00
2.3.	Амортизация основных средств	4 905,95	5 042,97
2.4.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	0,00	0,00
2.5.	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размеров тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций	32 242,75	34 203,39
2.6.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	31 925,51	34 203,39
2.6.2.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
2.6.3.	Теплоэнергия	317,24	0,00
2.7.	Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	1 403,40	631,80
2.7.1.	Отчисления на социальные нужды	566,60	555,84
2.7.2.	Другие прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования	836,80	75,96
2.7.2.1.	Плата за аренду имущества и лизинг	836,80	75,96
2.7.2.2.	Другие прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	40 999,26	42 220,07
3	Планируемые расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования	0,00	0,00
4	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	0,00	0,00
5	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	0,00	-32 243,03
6	Необходимая валовая выручка, всего	67 744,65	36 214,47

Приложение № 2

Расчет суммы платы на услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети

п.п.	Наименование показателей	Объем электроэнергии, млн кВтч.	Размер платы за услуги, руб./тыс. кВтч.	Сумма платы за услуги тыс. руб.
1	2	3	4	5
	Абонентная плата РАО "ЕЭС России"			
	Плата за услуги ОАО "ФСК ЕЭС"			34 203,39
	<i>Содержание сетей</i>	11,65	209 659,81	29 300,38
	<i>1 полугодие</i>	11,65	203 257,28	14 202,81
	<i>2 полугодие</i>	11,65	216 062,33	15 097,57
	<i>Технологический расход электроэнергии</i>	2,63	1 861,00	4 903,01
	<i>1 полугодие</i>	1,31	1 861,00	2 434,53
	<i>2 полугодие</i>	1,33	1 861,00	2 468,48
	Плата за услуги НП "АТС"			
	Плата за услуги ЗАО "ЦФР"			

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс.кВтч.					Заявленная (расчетная) мощность, млн..кВт.					Часы					
		Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 11	НН	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.	Базовые потребители	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00								
2.	Передача потребителям КЭС	71 183,77	1 342,74	0,00	26 433,34	43 407,69	11,43	0,21	0,00	4,16	7,07	6 225,35	6 401,63		6 361,05	6 140,35	
3.	Переток в сети:	0,00					0,00										
4.	Собственное потребление	4 489,44			4 489,44		0,68			0,68		6 651,01			6 651,01		
	Итого	75 673,21	1 342,74	0,00	30 922,78	43 407,69	12,11	0,21	0,00	4,83	7,07	6 249,08	6 401,63		6 401,57	6 140,35	