



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

9 декабря 2020 года

Иркутск

№ 367-спр

Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус», ИНН 3851993288)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пл, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 3 декабря 2020 года,

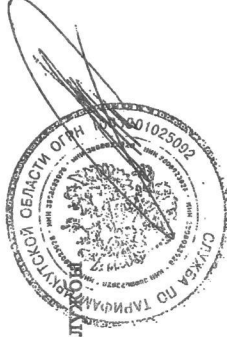
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.
4. Компенсацию выпадающих доходов единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус») от реализации населения тепловой энергии для целей отощения по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 августа 2020 года № 129-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус», ИНН 3851993288)».

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы _____ А.Р. Халиулин



Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 29.06.2020 года № 367-с/т

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛКА
НОВОМАЛЬТИНСК (МУП «ЭЛЬБРУС»)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вола
МУП «ЭЛЬБРУС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный тариф, руб/Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 202,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 291,53
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 291,53
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 325,20
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 325,20
	Население (теплопунктики, расположенные по адресам: п. Новомальтинск, ул. Матросова, д. 5, и п. Новомальтинск, квартал 5, д. 2)	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 399,35
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 700,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 765,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 765,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 835,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 835,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 909,18

Примечание: в соответствии с постановлением администрации сельского поселения Новомальтинского муниципального образования от 1 апреля 2020 года № 57 единой теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения Новомальтинского муниципального образования определено МУП «Эльбрус».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области

З.С. Крынина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 29.06.2020 года № 367-с/т

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ
ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛКА НОВОМАЛЬТИНСК (МУП
«ЭЛЬБРУС»), УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021 - 2023 ГОДЫ ДЛЯ
ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА
ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
МУП «ЭЛЬБРУС»	2021	11 607,4	1,0	-	-	-
	2022	-	1,0	-	-	-
	2023	-	1,0	-	-	-

Примечание: в соответствии с постановлением администрации сельского поселения Новомальтинского муниципального образования от 1 апреля 2020 года № 57 единой теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения Новомальтинского муниципального образования определено МУП «Эльбрус».

Начальник управления регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области

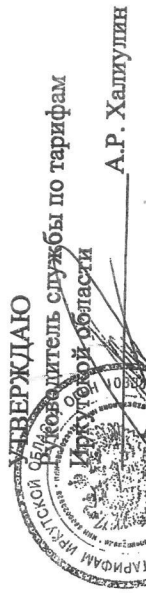
З.С. Крынина



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 3 декабря 2020 года



Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус», ИНН 3851993288).

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)),

присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Кутрашова Т.А. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали представители:

- 1) Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области – Галинова Ю.С.;
- 2) МУП «Эльбрус» – Лесничий Е.А., Балаганская Е.Г.

Открывая заседание, председательствующий извещил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, название дела и его регистрационный номер.

Председательствующий огласил письмо МУП «Эльбрус» от 3 декабря 2020 года № 108 о согласии с заключением Службы по расчету тарифов в сфере теплоснабжения.

Оглашено экспертное заключение Службы (Т.В. Опанасюк).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус», ИНН 3851993288)».

Рассмотрев представленные МУП «Эльбрус» расчетные и иные обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус») с календарной разбивкой согласно приложению 1.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус»), устанавливаемые на 2021 - 2023 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.

4. Компенсацию выпадающих доходов единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомальтинск (МУП «Эльбрус») от реализации населению тепловой энергии для целей отопления по тарифам, не обеспечивающим возмещение экономически обоснованных расходов, осуществлять за счет средств областного бюджета, предусмотренных в

законе Иркутской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 августа 2020 года № 129-спр «Об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении единой теплоснабжающей организации на территории поселка Новомалятинск (МУП «Эльбрус», ИНН 3851993288)».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 7 (семь)
против – 0 (ноль)
воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 3 декабря 2020 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ОТНОШЕНИИ ЕДИНОЙ
ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛКА
НОВОМАЛЯТИНСК (МУП «ЭЛЬБРУС»)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
МУП «ЭЛЬБРУС»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный тариф, руб/Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 202,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 291,53
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 291,53
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 325,20
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 325,20
	Население (теплоисточники, расположенные по адресам: п. Новомалятинск, ул. Матросова, д. 5, и п. Новомалятинск, квартал 5, д. 2)	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 399,35
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 700,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 765,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 765,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 835,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 835,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 909,18

Примечание: в соответствии с постановлением администрации сельского поселения Новомалятинского муниципального образования от 1 апреля 2020 года № 57 единой теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения Новомалятинского муниципального образования определено МУП «Эльбрус».

Начальник управления регулирования тарифов (пен) в сфере теплоснабжения службы по тарифам Иркутской области

З.С. Крынина

к протоколу заседания
Правления службы по
Иркутской области
от 3 декабря 2020 года

ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

Примечание: в соответствии с постановлением администрации сельского поселения Новомальтинского сельского поселения образования от 1 апреля 2020 года № 57 единой теплоснабжающей организацией на территории сельского поселения Новомальтинского муниципального образования определено МУП «Эльбрус».

З.С. Крынина

[Handwritten signature]

З.С. Крынина

Решить назойливой малой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Элбурс» (акция теплообеспечения органических на территории Нормативного муниципального образования) в 201-2021 году методом индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Программы (2021 год)	Прогноз на 2021 год по заключенно Службы	Основания, на которых произведен прогноз	Рост, %	Прогноз по заключенно Службы
1	Натуральные показатели						2022 год
1	Выработка тепловой энергии	ГВтч	13 789,1	13 726,3	Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной.	99,5%	13 663,3
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	ГВтч	12,2	12,2	Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных со ссылкой на принятые акты не представляется. Следует отметить, что увеличение в установленном законодательством порядке тарифов на тепловую энергию в условиях роста тарифов на топливо, учитывает расход тепла на собственные нужды котельной. Экспертами Службы расход тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в размере, утвержден в тарифе на 2020 год.	100,0%	12,2
3	Отпуск в сеть	ГВтч	13 776,9	13 714,1	Отпуск в сеть принят равным сумме полного отпуска и потерь тепловой энергии.	99,5%	13 651,1
4	Потери	ГВтч	2 166,5	2 101,5	Согласно п. 8 Методических указаний по расчету регулирующих (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 11.06.2013 № 760-з (далее - Методические указания) при определении нормативного отпуска тепловой энергии из тепловой сети используются общие нормативы тепловых потерь в тепловые сети, умноженных на общий коэффициент теплопотерь тепловой энергии в тепловых сетях. Предприятием не представляли правовой акт уполномоченного органа об утверждении нормативных теплопотерьных потерь на 2021 год. Учитывая малое значение, величина потерь скорректирована в соответствии с Планом мероприятий, направленных на сокращение роста тарифов на коммунальные ресурсы в Иркутской области, утвержденный Первым заместителем Губернатора Иркутской области - Председателем Правительства Иркутской области Зайцевым К.Е. 28 апреля 2020 года (дет. № 06-23/2020 от 29 апреля 2020 года), и принята с понижающим коэффициентом 0,97 от уровня, утвержденного приказом министерства жилищной политики, энергетик и транспорта Иркутской области от 10.11.2015 № 156-мпр. Служба обращает внимание Предприятия на необходимость утверждения нормативов теплопотерьных потерь в порядке, предусмотренном действующим законодательством.	97,0%	2 038,5
5	Полный отпуск по группам потребителей	ГВтч	11 610,4	11 612,6	По заключенным соглашениям.	100,0%	11 612,6
5.1	в т.ч. на собственные производственное потребление	ГВтч	22,5	22,5	В связи с внедрением цифровизации, модернизацией п. 22 Основных показателя в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее - Основное законодательное) расход тепловой энергии на собственное производственное потребление определен на уровне, определенном Службой при установлении тарифа на 2020 год в отношении Предприятия.	100,0%	22,5
5.2	на отопление	ГВтч	9 664,7	9 666,9	Расчет полного отпуска произведен в соответствии с п. 22 (1) Основных показателя на основании представленных администрацией теплового пункта документов, подтверждающих наличие данных базового ОИРК КУ.2020 MONTHLY за октябрь 2020 года, с учетом нормативов потребления коммунальных услуг, действующих на момент принятия тарифов, установленных исходя из данных помещений.	100,0%	9 666,9
5.2.1	на отопление	ГВтч	9 054,8	9 054,8	-	100,0%	9 054,8
5.2.1.1	норматив на отопление, ГВтч/м²/мес.	ГВтч/м²/мес.	0,0294	0,0294	-	100,0%	0,0294
5.2.1.2	отопительные площади, м²	м²	25 665,5	25 665,5	-	100,0%	25 665,5
5.2.1.3	перевод отопления УЗУТ/м. мес.	мес.	12,0	12,0	-	100,0%	12,0
5.2.2	на горячее водоснабжение	ГВтч	699,9	612,1	Расчет полного отпуска произведен в соответствии с п. 22 (1) Основных показателя на основании представленных администрацией теплового пункта документов, подтверждающих наличие данных базового ОИРК КУ.2020 MONTHLY за октябрь 2020 года, исходя из норматива расхода воды на нужды горячего водоснабжения, количества потребителей, количества тепловой энергии на подогрев и по данным приборов учета.	100,4%	612,1
5.2.2.1	норматив по ГВС	м³/чел./мес.	3,2	3,2	-	100,6%	3,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2021 год)	Прогноз на 2021 год по заключенной Субсидии	Основания, по которым производится прогноз	Рост, %	Прогноз на магистраль (г.рубли)
							2021 год
5.2.2.2	количество тепла на подогрев 1 кв. километра панельно-отопительных	Гкал/кв	0,0641	0,0641	-	100,0%	0,0641
5.2.2.3	ГРС	квт.	218,0	218,0	-	100,0%	218,0
5.2.2.4	тарифы оказания услуг, тыс. рублей	тыс.	8,0	8,0	-	100,0%	8,0
5.2.2.5	общий объем потребления по прибору учета	кв	3 938,5	3 938,5	-	100,0%	3 938,5
5.3	бюджетные потребности	Гкал	1 764,1	1 764,1	По заключенным соглашениям	100,0%	1 764,1
5.3.1	в т.ч. отопление	Гкал	1 764,1	1 764,1	Предприятие не предоставляет данные в соответствии с п. 22 Основ законодательства о фактическом потреблении отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и данные планируемого отпуске тепловой энергии за последние 3 года. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения Предприятия также не предоставляется. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения не предоставляется. Потенциальный отступ по бюджетным потребностям соизмерим на уровне, определенном Субсидией при установлении тарифа на 2020 год.	100,0%	1 764,1
5.4	прочие потребности	Гкал	159,1	159,1	По заключенным соглашениям	100,0%	159,1
5.4.1	в т.ч. отопление	Гкал	159,1	159,1	Предприятие не предоставляет данные в соответствии с п. 22 Основ законодательства о фактическом потреблении отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и данные планируемого отпуске тепловой энергии за последние 3 года. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения Предприятия также не предоставляется. Программа комплексного развития, схема теплоснабжения не предоставляется. Потенциальный отступ по бюджетным потребностям соизмерим на уровне, определенном Субсидией при установлении тарифа на 2020 год.	100,0%	159,1
6	Нормативный удельный расход учетного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	192,1	192,1	По экспертным оценкам.	100,0%	192,1
6.1	Уголь	кг у.т./ Гкал	192,1	192,1	Правкой нах удельного расхода отпуске об усреднении нормативов удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии за 2021 год Предприятия на основании представленных. Нормативный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии учитывается в соответствии с приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Иркутской области от 10.11.2015 № 155-п/р "Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источников тепловой энергии МУП "Энбурс". Субсидия обращает внимание Предприятия, что в соответствии с п. 36 Основ законодательства нормативы удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии должны устанавливаться для каждого предприятия отдельно.	100,0%	192,1
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 649,0	2 649,5	По экспертным оценкам.	99,5%	2 649,5
7.1	Уголь	т у.т.	2 649,0	2 649,5	Расход условного топлива рассчитан исходя из нормативного удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии в объеме отпуске тепловой энергии.	99,5%	2 649,5
8	Переменный коэффициент		0,736	0,736	По экспертным оценкам.	100,0%	0,736
8.1	Уголь		0,736	0,736	К реутированию представлено сертификат качества ООО "Куртаский карьер". Документы к каждой фактической поставке топлива, подтверждающие качество сырьевого топлива. Предприятие не предоставляет. Переменный коэффициент принят согласно представленному Предприятием сертификату качества каменного угля марки ДТ, согласно договору поставки топлива сгорание топлива составляет 5130 ккал/кг. Энергетик Субсидии переиспользует коэффициент расчета исходя из фактической сгорание поставляемого топлива 5150 ккал/кг и фактической сгорание условного топлива - 7000,0 ккал/кг.	100,0%	0,736
9	Расход натурального топлива	т.н.т.	3 599,2	3 580,9	По экспертным оценкам.	99,5%	3 580,9
9.1	Уголь	т.н.т.	3 599,2	3 580,9	Расход топлива определен исходя из расчетного расхода условного топлива и переменного коэффициента	99,5%	3 580,9
10	Формирование абсолютной налоговой нагрузки (Параметры расчета расходов)						
1	Индикс переоборудования или на расчетный период реутирования (ИПР)	%	-	103,6	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанному Министерством России в сентябре 2020 года (далее - Прогноз).	-	103,9
2	Индикс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	-	1,0	Определен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям.	-	1,0
3	Индикс изменения количества активов (ИКА)		-	0,0	Индикс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний.	-	0,0
4	количество условных единиц, относящихся к активам, исключенным для определения реализуемой деятельности	у.е.	-	-	К установлению договорных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не производится.	-	-
5	установленная налоговая нагрузка исходящая тепловой энергии	Гкал/тыс	-	-	К установлению договорных тарифов на тепловую энергию расчет данного показателя Предприятием не производится.	-	-
6	Коэффициент полезности затрат по росту активов (КП)		-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний.	-	0,75
7	Опериционные (подпрограммы) расходы	тыс. руб.	13 656,1	11 607,4	Расшифровка представит далее.	100,5%	11 944,0
8	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	1 181,1	0,0	По экспертным оценкам.	-	0,0
9	На ремонт, всего	тыс. руб.	1 181,1	0,0	По экспертным оценкам.	-	0,0
10	Прочие расходы	тыс. руб.	1 181,1	0,0	По экспертным оценкам.	-	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2021 год)	Прогноз на 2021 год по заключенным Судам	Рост, %	Прогноз по заключенным Судам
2.4.1.2	численность основного производственного персонала, отнесенного на регулируемый тариф	чел.	26,0	26,0	100,0%	26,0
2.4.2	оплата труда АУП	тыс. руб.	1 693,5	1 570,9	104,7%	1 518,1
2.4.2.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	36 144,8	35 381,6	103,6%	36 441,0
2.4.2.2	численность АУП, отнесенного на регулируемый тариф	чел.	3,7	3,7	101,1%	3,7
2.5	Прочие операционные расходы, всего	тыс. руб.	152,3	74,3	103,6%	76,5
2.5.1	в т.ч. общехозяйственные расходы	тыс. руб.	152,3	74,3	103,6%	76,5
3	Непокрытые расходы	тыс. руб.	11 171,7	5 070,0	115,3%	5 163,0
3.1	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 797,0	2 812,0	103,8%	2 806,3
3.1.1	прямые отчисления на социальные нужды	%	30,2	30,2	100,0%	30,2
3.1.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	2 285,6	2 337,6	103,6%	2 407,7
3.1.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	511,4	474,4	104,7%	488,7
3.2	Расходы на социальные нужды	тыс. руб.	5 945,9	407,5	-	-
3.3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 076,6	2 008,1	111,3%	2 008,1
3.4	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб.	352,2	249,9	101,8%	258,5
4	Расходы на приобретение водопроводных ресурсов, тепловой воды и электрической энергии	тыс. руб.	10 745,8	9 987,7	102,9%	10 397,4
4.1	Водообеспечение	тыс. руб.	64,0	66,6	102,6%	69,2
4.1.1	Вода на технологические цели (тепловоснабжение)	тыс. руб.	64,0	66,6	102,6%	69,2
4.1.1.1	тариф	руб./м³	36,41	37,87	102,6%	39,38
4.1.1.2	объем	м³	1 760,1	1 757,7	100,0%	1 757,7
4.2	Стоимость натурального газа с учетом трансформации (перевозки) (с учетом на технологические цели)	тыс. руб.	8 998,0	8 174,8	102,8%	8 941,9
4.2.1	Уголь	тыс. руб.	8 998,0	8 493,7	102,8%	8 841,9
	объем топлива	т	3 599,2	3 580,9	99,5%	3 580,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	По расчету Предприятия (2021 год)	Прогноз на 2021 год по заключенным Судам	Рост, %	Прогноз по заключенным Судам
4.3	Энергия, в том числе:	тыс. руб.	1 683,8	1 374,1	103,4%	1 486,3
4.3.1	затраты на покупку электрической энергии, по упрощенным тарифам	тыс. руб.	1 683,8	1 374,1	103,4%	1 486,3
4.3.1.2	затраты СИП (1-30 кВт)	тыс. руб.	1 683,8	1 374,1	103,4%	1 486,3
4.3.1.2.1	тариф на энергию	руб./кВт·ч	3,76	3,74	103,4%	4,04
4.3.1.2.2	объем энергии	тыс. кВт·ч	447 890	367 896	100,0%	367 896
5	Выплатные доходы/затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0
5.1	выплатные доходы	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0
6	Итого расходы	тыс. руб.	35 573,6	26 610,7	104,1%	27 862,1
7	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0
-	Расчетная прибыль/убыток	%	0,0	0,0	#N/A	0,0
8	Необходимая сумма выручки без НДС	тыс. руб.	35 573,6	26 610,7	104,1%	27 862,1
9	Итого необходимая сумма выручки с НДС (с НДС)	тыс. руб.	35 573,6	26 610,7	104,1%	27 862,1
III	Итого необходимых/излишних средств	%	-	-	-	-
1	Операционные (эксплуатационные) расходы	тыс. руб.	13 686,1	11 607,4	100,4%	104,0
2	Непокрытые расходы	тыс. руб.	11 171,7	5 390,3	115,3%	5 163,0
3	Расходы на приобретение водопроводных ресурсов	тыс. руб.	10 745,8	9 987,7	102,9%	10 397,4
4	Прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	-	0,0
5	Итого необходимых/излишних средств	тыс. руб.	35 573,6	26 610,7	104,1%	27 862,1
6	Эксплуатационные расходы	руб./кВт·ч	3 063,94	2 291,53	104,1%	2 399,3
7	Рост среднегодового тарифа	%	139,1%	104,1%	101,5%	103,2%

Отчетный за составление экспортного заключения

Т.В. Овчинников