



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

30.08.2024

№ 30/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1 – 9):

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-438/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года
2. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Чулымская, 30, село Малиновка Малиновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-377/9(350) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «РСО ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года
3. Об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для теплоснабжающей организации акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2025 год

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-403/9(83) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-402/9(82) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-232/9(411) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) Турунтаевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-219/9(147) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-236/9(143) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2024 - 2026 годы», в части 2025 года
9. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» в части 2024, 2025 годов

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района теплоснабжающей организацией общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-438/9(296) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240) на 2023 - 2027 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 1, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных

расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-438/9(296) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.11.2022 № 1-438/9(296)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Больничная» села Суйга Суйгинского сельского поселения Молчановского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ДНР» (ИНН 7017375240)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2023	13 878,12*		
			2024	13 878,12	16 310,55	
			2025	15 301,03	15 301,03	
			2026	14 554,60	15 319,53	
			2027	15 319,53	15 707,39	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
2027	-		-			

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: ул. Чулымская, 30, село Малиновка Малиновского сельского поселения Томского района, теплоснабжающей организации общество с ограниченной

ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-377/9(350) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148) на 2023 - 2025 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 2 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 2, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.11.2022 № 1-377/9(350) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.11.2022 № 1-377/9(350)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу:
ул.Чулымская, 30, село Малиновка Малиновского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «PCO ТеплоГарант» (ИНН 7014063148)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	4 719,40*		
			2024	4 719,40	5 663,28	
			2025	5 663,28	7 786,81	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)**				
		Одноставочный руб./Гкал	2023	-		
			2024	-	-	
			2025	-	-	

* Тариф вводится в действие с 01.12.2022.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА

Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.3 повестки об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, для теплоснабжающей организации акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) на 2025 год

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 3 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 3, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Установить теплоснабжающей организации Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Игольско-Талового нефтяного месторождения Каргасокского района, на период с 01.01.2025 по 31.12.2025:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Акционерное общество «Энерго Сервис» (ИНН 7022014560)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2025	484,06	484,06
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2025	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.4 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новоселово Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-403/9(83) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 4 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 4, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-403/9(83) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 17.10.2023 № 1-403/9(83)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Новосёлово Новосёловского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	18 677,16	22 666,01	
			2025	19 594,57	19 594,57	
			2026	18 260,71	18 260,71	
			2027	18 260,71	19 182,53	
			2028	19 182,53	22 199,46	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
2028	-		-			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.5 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района теплоснабжающей организацией Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-402/9(82) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 5 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 5, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.10.2023 № 1-402/9(82) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 17.10.2023 № 1-402/9(82)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям деревни Маракса Новоселовского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

предприятие «Дальсервис» (ИНН 7007012657)	одноставочный руб./Гкал	2024	8 942,75	10 881,37
		2025	10 881,37	14 291,25
		2026	12 182,49	13 788,39
		2027	13 230,84	13 230,84
		2028	13 230,84	14 386,75
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
	одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
		2025	-	-
		2026	-	-
		2027	-	-
2028		-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.6 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения Парабельского района теплоснабжающей организацией Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-232/9(411) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192) на 2024 - 2028 годы» на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 6 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 6, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 1-232/9(411) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 19.12.2023 № 1-232/9(411)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Старицинского сельского поселения
Парабельского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Индивидуальный предприниматель Михайлов Андрей Васильевич (ИНН 701101197192)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 829,72	6 420,33	
			2025	6 420,33	6 501,37	
			2026	6 661,91	6 730,89	
			2027	6 730,89	6 893,27	
			2028	6 893,27	7 062,20	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
			2026	-	-	
			2027	-	-	
2028	-		-			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**СЛУШАЛИ:**

По вопросу п.7 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) Турунтаевского сельского поселения Томского района, и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-219/9(147) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779) на 2024 - 2028 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 7 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 7, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-219/9(147) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 14.11.2023 № 1-219/9(147)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Турунтаевского сельского поселения
Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1	Муниципальное унитарное предприятие «ТУРУНТАЕВО-ПАРТНЕР» (ИНН 7014057779)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2024	5 057,55	6 069,06
			2025	6 069,06	6 799,68
			2026	6 608,87	7 180,80
			2027	7 153,17	7 153,17
			2028	7 153,17	7 605,49
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-
2028	-		-		

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА

К.П.Тоцкая ЗА
 Е.А.Воронина ЗА
 О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.8 повестки о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-236/9(143) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128) на 2024 - 2026 годы», в части 2025 года

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 8 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 8, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-236/9(143) изменение, изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 14.11.2023 № 1-236/9(143)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Наумовка Наумовского сельского поселения Томского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Наумовского сельского поселения Томского района «Наумовское» (ИНН 7014067128)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный руб./Гкал	2024	6 841,13	6 841,13	
			2025	5 946,24	5 946,24	
			2026	5 595,05	5 701,30	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*				
		Одноставочный руб./Гкал	2024	-	-	
			2025	-	-	
2026	-		-			

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
Е.А.Воронина	ЗА
О.И.Критинина	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО СЛУШАЛИ:

По вопросу п.9 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» в части 2024, 2025 годов

Воронина Е.А.

Пересмотр тарифа в части 2024 года осуществлен в соответствии с абзацем 7 пункта 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением правительства РФ от 22.10.2012 № 1075: организацией Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) утрачено право на применение упрощенной системы налогообложения и переходе на общую систему налогообложения со второго квартала 2023 года

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 9 к протоколу.

Регулируемой организации отказано во включении в цены (тарифы) предложенных ею отдельных расходов, величина которых отражена в приложении 9, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, поскольку экономическая обоснованность указанных расходов в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, не подтверждена.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) следующие изменения:

- 1) приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304)

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024-2028 годы для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%							
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	2024	3 147,62	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-	
						б)	1,279				
						в)	86,60				
	2025	3 147,62	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-
							б)	1,279			
							в)	86,60			
	2026	3 147,62	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-
							б)	1,279			
							в)	86,60			
	2027	3 147,62	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-
							б)	1,279			
							в)	86,60			
2028	3 147,62	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-	
						б)	1,279				
						в)	86,60				

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.».

2) приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Кургасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10, на период с 01.01.2024 по 31.12.2028

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01- 30.06	01.07-31.12		
				Теплоноситель - Вода	(для 2024 года с 01.07 по 31.08)	(для 2024 года с 01.09 по 31.12)	
					Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневажганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2024	(НДС не предусмотрен)*	8 700,08	10 002,35	-
				(Без учета НДС)	-	-	10 841,91
			2025	(Без учета НДС)	9 179,26	9 179,26	
			2026	(Без учета НДС)	9 289,45	9 944,14	
			2027	(Без учета НДС)	9 864,19	9 864,19	
			2028	(Без учета НДС)	9 864,19	10 553,94	
		Население					
		одноставочный руб./Гкал	2024	(НДС не предусмотрен)*	-	-	-
				(С учетом НДС)**	-	-	-
			2025	(С учетом НДС)**	-	-	
			2026	(С учетом НДС)**	-	-	
			2027	(С учетом НДС)**	-	-	
			2028	(С учетом НДС)**	-	-	

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
Г.К.Кулешов ЗА
С.В.Травкова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года ООО "ДНР"			
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год			
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	219,70	219,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	44,90	44,90

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	249,84	249,90	249,47
2	Собственные нужды источника тепла	0,39	0,40	0,40
3	Отпуск с коллекторов источника	249,45	249,51	249,08
5	Отпуск в сеть	249,45	249,51	249,08
6	Потери	44,93	44,93	44,93
7	Потребители из сети	204,52	204,57	204,14
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	204,52	204,57	204,14
8.2	Реализация сторонним потребителям	204,52	204,57	204,14
I	Индекс изменения операционных расходов	-	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	0,00	1,05	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	12,23	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	0,00	1,04	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	-	1 644 550,20	1 693 650,30
2.0	базовый уровень операционных расходов	134 994,82	1 540 979,01	1 540 979,01
III	Неподконтрольные расходы	55 588,26	486 205,45	496 186,11
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	0,00	431 617,37	438 625,65
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	0,00	369 450,59	380 481,00
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	0,00	62 166,78	58 144,65

3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	9 480,00	9 480,00	9 480,00
3.6.1	амортизация основных средств	9 480,00	9 480,00	9 480,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	16 884,37	14 999,36	17 217,19
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	1 458,19	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	15 426,18	14 999,36	17 217,19
3.9	Единый налог при УСН	29 223,89	30 108,72	30 863,27
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	995 771,41	910 224,78	927 353,70
4.1	Расходы на топливо (основное)	690 521,41	653 308,44	635 241,49
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	305 250,00	256 916,34	292 112,21
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	305 250,00	256 916,34	292 112,21
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	305 250,00	256 916,34	292 112,21
VII	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-91 689,57	-91 689,57
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 051 359,67	2 949 290,86	3 025 500,54
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%		104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		-
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года ООО «РСО ТеплоГарант»				
Виды деятельности		производство, передача, сбыт		
Потребители котельной по адресу: с.Малиновка, ул. Чулымская, 30 Малиновского сельского поселения Томского района				
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год				
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года	приказ об утверждении
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг. у. т. /Гкал	159,80	159,80	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 № 3-99
нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	129,90	129,90	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.08.2020 № 3-100
нормативы технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м.куб.	117,50	117,50	

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	576,25	681,75	569,75
2	Собственные нужды источника тепла	2,44	2,44	2,44
3	Отпуск с коллекторов источника	573,82	679,32	567,32
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	573,82	679,32	567,32
6	Потери	129,89	129,89	129,89
7	Потребители из сети	443,93	549,43	437,43
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	443,93	549,43	437,43
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	443,93	549,43	437,43
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,04	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00

3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,04	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 309 221,50	1 212 105,09	1 224 537,56
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 113 166,82	1 113 166,82	1 113 166,82
III	Неподконтрольные расходы	326 059,96	367 590,11	292 116,67
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	8 706,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	280 674,00	335 772,26	262 580,33
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	272 064,72	273 990,14	206 830,98
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	8 609,28	61 782,13	55 749,35
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	22,37
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	4 169,22	1 169,83
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	4 169,22	1 169,83
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
3.9	Единый налог при УСН	36 679,96	27 648,62	28 366,51
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 808 009,67	1 212 815,83	1 348 363,50
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 446 689,16	1 029 821,55	1 152 469,53
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	353 098,59	179 186,25	187 999,26
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	353 098,59	179 186,25	187 999,26
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	332 804,79	179 186,25	187 999,26
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	20 293,80	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	3 808,03	7 894,71
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	64,63	129,25
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	58,93	61,08
4.5	Расходы на теплоноситель	8 221,92	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	117,46	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	70,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	0,00

	2021 год	0,00	0,00	-141 966,63
	2022 год	0,00	-277 379,78	141 966,63
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 443 291,13	2 515 131,25	2 865 017,73
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%		104,7
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,7
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		107,3
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	пеллеты	102,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом экономически обоснованных расходов АО "Энерго Сервис"		
Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2025 год		
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2025 год
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	134,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	0,00
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	0,00

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

общая система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	2025		Отклонение
		План организации	Эксперт	
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	14 155 768,88	13 806 017,63	-349 751,25
1.1	расходы на приобретение сырья и материалов:	1 517 360,89	1 516 461,01	-899,89
1.1.1	Материалы на текущий ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Материалы на капитальный ремонт	0,00	0,00	0,00
1.1.3	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 517 360,89	1 516 461,01	-899,89
1.1.3.1	материалы на техническое обслуживание	1 408 761,37	1 408 761,37	0,00
1.1.3.2	специальная одежда	86 716,26	86 716,26	0,00
1.1.3.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	21 883,26	20 983,38	-899,89
1.1.3.4	ГСМ (топливо и горюче-смазочные материалы)	0,00	0,00	0,00
1.2	расходы на топливо	2 133 601,77	2 162 445,38	28 843,61
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	30 511,61	32 302,33	1 790,72
1.3.1	электрическая энергия, в том числе:	7 660,59	8 158,44	497,85
1.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	0,00	0,00
1.3.1.1.1	объем электрической энергии на производственные нужды	0,00	0,00	
1.3.1.1.2	тариф на электрическую энергию на производственные нужды	0,00	0,00	
1.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	7 660,59	8 158,44	497,85
1.3.1.2.1	объем электрической энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.1.2.2	тариф на электрическую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	22 851,02	24 143,89	1 292,87

1.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	22 851,02	24 143,89	1 292,87
1.3.2.2.1	объем тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.2	тариф на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.4	расходы на холодную воду	496,73	490,34	-6,39
1.4.1	объем холодной воды на технологические и бытовые нужды	0,00	0,00	0,00
1.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00
1.5	расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00
1.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	123 461,55	84 760,32	-38 701,23
1.6.1	амортизация основных средств	103 577,38	76 761,79	-26 815,58
1.6.2	амортизация прочего имущества	19 884,17	7 998,52	-11 885,65
1.7	оплата труда всего, в том числе:	7 322 962,17	7 322 962,17	0,00
1.7.1	оплата труда производственного персонала	5 164 177,92	5 164 177,92	0,00
1.7.1.1	численность производственного персонала	4,00	4,00	0,00
1.7.1.2	средняя ежемесячная заработная плата производственного персонала	107 587,04	107 587,04	0,00
1.7.2	оплата труда административно-управленческого персонала	2 158 784,25	2 158 784,25	0,00
1.7.2.1	численность административно-управленческого персонала	0,91	0,91	0,00
1.7.2.2	средняя ежемесячная заработная плата административно-управленческого персонала	197 253,21	197 253,21	0,00
1.8	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 283 008,47	1 281 459,70	-1 548,77
1.8.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	923 355,01	923 355,01	0,00
1.8.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	359 653,46	358 104,69	-1 548,77
1.8.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	17,68	17,68	0,00
1.8.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,00
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	0,00	0,00	0,00
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	104 551,70	102 742,55	-1 809,14
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (в том числе выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями) всего, в том числе:	916 924,59	657 854,82	-259 069,77

1.11.1	транспортные услуги, в том числе:	774 731,58	505 291,95	-269 439,63
1.11.1.1	по договорам	600 338,81	505 291,95	-95 046,86
1.11.1.2	хозяйственным способом	174 392,77	0,00	-174 392,77
1.11.2	регламентные работы	0,00	152 562,87	152 562,87
1.11.3	прочие услуги вспомогательных производств	142 193,01	0,00	-142 193,01
1.11.4	иные работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в том числе:	466 640,36	449 902,36	-16 738,01
1.12.1	услуги связи	20 865,43	14 531,92	-6 333,51
1.12.2	услуги вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00
1.12.3	коммунальные услуги	0,00	0,00	0,00
1.12.4	юридические, информационные, аудиторские и консультационные услуг	153 658,62	153 623,98	-34,64
1.12.5	расходы на оплату других работ и услуг, не поименованных выше	292 116,30	281 746,45	-10 369,85
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	839,27	932,05	92,78
1.14	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.14.1	арендная плата производственных объектов (НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.2	арендная плата не производственных объектов (ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ)	0,00	0,00	0,00
1.14.3	концессионная плата	0,00	0,00	0,00
1.14.4	лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00
1.15	Расходы на служебные командировки	30 558,72	26 667,44	-3 891,28
1.16	Расходы на обучение персонала	15 023,42	15 628,12	604,70
1.17	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6 882,60	6 882,60	0,00
1.18	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	202 945,03	144 526,45	-58 418,58
1.18.1	охрана труда всего, в том числе:	30 940,67	16 509,96	-14 430,71
1.18.1.1	моющие средства	0,00	0,00	0,00
1.18.1.2	специальное питание	12 092,69	0,00	-12 092,69
1.18.1.3	страхование персонала	2 965,79	627,77	-2 338,02
1.18.1.4	аттестация	1 420,32	1 420,32	0,00

1.18.1.5	медицинский осмотр	14 461,87	14 461,87	0,00
1.18.2	прочие услуги	0,00	0,00	0,00
1.18.3	льготный проезд	116 796,93	73 156,80	-43 640,13
1.18.4	отчисления в ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00
1.18.5	общехозяйственные расходы всего, в том числе:	55 207,44	54 859,69	-347,75
1.18.5.1	прочие общехозяйственные расходы	55 207,44	54 859,69	-347,75
1.18.6	расходы на сбыт	0,00	0,00	0,00
1.19	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00
1.19.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00
1.19.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.4	водный налог	0,00	0,00	0,00
1.19.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00
II	Внереализационные расходы, всего	2 622,94	2 927,46	304,52
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00	0,00
2.2	расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00
2.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00
2.4	другие обосновывающие расходы, в том числе	2 622,94	2 927,46	304,52
2.4.1	расходы на услуги банков	2 622,94	2 927,46	304,52
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	193 515,03	88 515,03	-105 000,00
3.1	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00
3.2	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	193 515,03	88 515,03	-105 000,00
3.3	резервный фонд	0,00	0,00	0,00
3.4	прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00
IV	Налог на прибыль	48 378,76	22 128,76	-26 250,00
4.1	<i>Финансовый результат от реализации</i>	244 516,73	110 643,79	-133 872,94
4.1.1	<i>то же в %</i>	0,67	1,57	0,90
V	<i>Выпадающие расходы/экономия</i>	0,00	0,00	0,00
VI	<i>Необходимая валовая выручка, всего</i>	14 400 285,61	13 919 588,89	-480 696,72
VII	<i>Объем полезного отпуска тепловой энергии</i>	28 755,69	28 755,69	0,00
VIII	<i>Товарная продукция</i>	14 400 285,61	0,00	-14 400 285,61
	<i>справочно: объем дотаций из всех уровней бюджета</i>	0,00	0,00	0,00

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) и внереализационные всего	14 158 391,82	13 808 945,10	-349 446,72
2	Финансовый результат от реализации	244 516,73	110 643,79	-133 872,94
2.1	расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	193 515,03	88 515,03	-105 000,00
2.2	налог (УСН или налог на прибыль)	48 378,76	22 128,76	-26 250,00
3	необходимая валовая выручка, всего	14 402 908,55	13 919 588,89	-483 319,66
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%	104,70	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		-
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,30	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	газ попутный	108,2 (с 01.07.2025)

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года МУП "Дальсервис"			
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год			
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	213,70	213,70
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	3,70	3,70

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	132,05	138,87	138,87	6,83
2	Собственные нужды источника тепла	0,39	0,40	0,40	0,01
3	Отпуск с коллекторов источника	131,66	138,47	138,47	6,82
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	131,66	138,47	138,47	6,82
6	Потери	3,73	3,72	3,73	(0,00)
7	Потребители из сети	127,93	134,75	134,75	6,82
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	127,93	134,75	134,75	6,82
8.1	Собственное потребление	5,28	0,00	0,00	(5,28)
8.2	Реализация сторонним потребителям	122,65	134,75	134,75	12,10
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,04	(0,05)
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 734 744,33	1 643 277,32	1 651 162,53	(83 581,80)
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 592 970,00	1 592 971,29	1 592 971,29	1,29
III	Неподконтрольные расходы	726 726,09	484 822,75	460 253,54	(266 472,54)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	616 339,74	426 114,07	428 158,77	(188 180,98)
3.4.1	отчисления на социальные нужды	392 644,49	360 555,09	362 285,20	(30 359,29)

	от фонда оплаты производственного персонала				
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	223 695,25	65 558,98	65 873,56	(157 821,68)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	54 295,14	31 163,61	0,00	(54 295,14)
3.6.1	амортизация основных средств	52 940,80	30 000,00	0,00	(52 940,80)
3.6.2	амортизация прочего имущества	1 354,34	1 163,61	0,00	(1 354,34)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	28 559,33	2 302,50	5 906,87	(22 652,46)
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	28 559,33	2 302,50	5 906,87	(22 652,46)
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	839 805,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	27 531,87	25 242,57	26 187,91	(1 343,96)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	291 716,57	421 399,00	533 562,36	241 845,79
4.1	Расходы на топливо (основное)	215 646,22	204 249,25	306 964,03	91 317,81
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	76 070,35	217 149,75	226 598,33	150 527,99
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	76 070,35	217 149,75	226 598,33	150 527,99
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	76 070,35	217 149,75	226 598,33	150 527,99
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	-4 670,89	-4 670,89
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 753 186,99	2 549 499,07	2 640 307,55	-112 879,44
Индексы роста цен на энергетические ресурсы					
1	Индекс потребительских цен	%		104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%		105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%		-	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова		102,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года МУП "Дальсервис"			
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год			
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	184,10	184,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	151,60	151,60

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	705,30	703,38	703,38	(1,92)
2	Собственные нужды источника тепла	17,40	17,49	17,49	0,09
3	Отпуск с коллекторов источника	687,91	685,89	685,89	(2,02)
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	687,91	685,89	685,89	(2,02)
6	Потери	151,57	151,56	151,56	(0,01)
7	Потребители из сети	536,34	534,34	534,34	(2,00)
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	536,34	534,34	534,34	(2,00)
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	536,34	534,34	534,34	(2,00)
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	-
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 732 306,13	3 714 484,88	3 732 308,71	2,58
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 600 770,00	3 600 772,49	3 600 772,49	2,49
III	Неподконтрольные расходы	2 298 523,56	1 056 593,55	1 078 063,67	(1 220 459,89)
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 377 436,26	991 550,25	996 308,17	(381 128,09)
3.4.1	отчисления на социальные	909 067,39	877 029,50	881 237,89	(27 829,49)

	нужды от фонда оплаты производственного персонала				
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно- управленческого персонала	468 368,88	114 520,75	115 070,28	(353 298,60)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	808 143,73	0,00	0,00	(808 143,73)
3.6.1	амортизация основных средств	805 308,04	0,00	0,00	(805 308,04)
3.6.2	амортизация прочего имущества	2 835,69	0,00	0,00	(2 835,69)
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	32 358,24	0,00	12 367,69	(19 990,54)
3.7.2	расходы на услуги банков	32 358,24	0,00	12 367,69	(19 990,54)
3.9	Единый налог при УСН	80 585,33	65 043,30	69 387,80	(11 197,52)
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 490 026,00	1 798 294,75	2 197 795,87	(292 230,13)
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 618 302,58	1 094 259,20	1 520 837,42	(97 465,16)
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	871 723,42	704 035,54	676 958,45	(194 764,97)
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	871 723,42	704 035,54	676 958,45	(194 764,97)
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	871 723,42	704 035,54	676 958,45	(194 764,97)
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-462 322,99	-462 322,99	-426 672,12	35 650,87
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	-462 322,99	-462 322,99	-426 672,12	35 650,87
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 596 209,70	6 107 050,19	6 581 496,13	-1 014 713,57

Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	-	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года ИП Михайлов А.В.			
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год			
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	255,10	255,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	120,50	120,50
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	107,30	107,30

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 031,59	775,57	775,57
2	Собственные нужды источника тепла	10,59	11,36	11,36
3	Отпуск с коллекторов источника	1 021,00	764,21	764,21
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 021,00	764,21	764,21
6	Потери	342,69	120,52	120,52
7	Потребители из сети	678,31	643,69	643,69
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	678,31	643,69	643,69
8.1	Собственное потребление	32,01	22,69	22,69
8.2	Реализация сторонним потребителям	646,30	621,00	621,00
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	0,00	1,00	1,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 493 127,78	2 159 782,90	2 170 146,54
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 435 699,78	2 093 664,96	2 093 664,96
III	Неподконтрольные расходы	690 848,45	712 269,96	750 924,99
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	48 000,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	94 124,00	70 940,00	73 684,30
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	94 124,00	70 940,00	73 684,30

3.3.3.5	прочие налоги	94 124,00	70 940,00	73 684,30
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	275 599,03	575 481,41	578 242,84
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	275 599,03	575 481,41	578 242,84
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	38 665,00	22 393,44	55 955,75
3.7.2	расходы на услуги банков	38 665,00	22 393,44	55 955,75
3.9	Единый налог при УСН	234 460,42	43 455,10	43 042,10
3.9.4	Ставка налога на УСН	21,30	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 351 368,06	1 675 683,57	1 583 442,71
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 036 348,31	1 168 664,77	1 076 355,75
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	315 019,75	426 294,86	426 481,59
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	315 019,75	426 294,86	426 481,59
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	315 019,75	426 294,86	426 481,59
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	80 723,94	80 605,37
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	107,30	107,30
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	752,32	751,22
V	Прибыль	866 191,46	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	866 191,46	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	24,50	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-350 000,00	-350 000,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 401 535,74	4 197 736,43	4 154 514,25
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	приняты по приказу от 21.08.2024 № 4-389/9(161)	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	дрова	102,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года МУП «Турунтаево-партнер»			
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год			
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	177,30	177,30
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	417,80	417,80
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	223,30	223,30

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 425,54	1 309,80	1 309,80
2	Собственные нужды источника тепла	2,79	2,79	2,79
3	Отпуск с коллекторов источника	1 422,75	1 307,01	1 307,01
5	Отпуск в сеть	1 422,75	1 307,01	1 307,01
6	Потери	417,76	417,76	417,76
7	Потребители из сети	1 004,99	889,25	889,25
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	1 004,99	889,25	889,25
8.2	Реализация сторонним потребителям	1 004,99	889,25	889,25
I	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,10	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,09	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	2 965 674,22	2 809 302,31	2 822 782,64
2.0	базовый уровень операционных расходов	2 723 300,48	2 723 300,48	2 723 300,48
III	Неподконтрольные расходы	808 880,13	709 277,72	708 962,98
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 364,77	975,19	53,53
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 285,76	975,19	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	79,01	0,00	53,53

3.3.3.3	транспортный налог	79,01	0,00	53,53
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	661 153,06	628 737,26	631 754,23
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	615 720,95	585 700,66	588 511,12
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	45 432,11	43 036,60	43 243,11
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	55 344,22	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	55 344,22	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	19 163,44	20 784,79	17 676,32
3.7.2	расходы на услуги банков	19 163,44	20 784,79	17 676,32
3.9	Единый налог при УСН	71 854,65	58 780,48	59 478,89
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 482 764,96	2 418 248,41	2 475 622,44
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 988 014,64	1 932 201,52	1 974 096,56
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	471 043,57	463 280,88	477 860,53
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	471 043,57	463 280,88	477 860,53
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	431 619,31	431 515,72	444 781,23
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	39 424,25	31 765,16	33 079,29
4.4	Расходы на холодную воду	23 706,76	22 766,01	23 665,35
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	223,30	223,30	223,30
4.4.2	тариф на холодную воду	106,17	101,95	105,98
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	-340 362,17	-340 362,17
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 257 319,31	5 596 466,25	5 667 005,89
Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,3	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	103,9
5	Индекс роста цен на топливо (второй вид Топлива)	вид топлива/%	пеллеты	102,8

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года МУП "Наумовское"			
Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год			
утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	158,10	158,10
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	147,20	147,20
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	102,40	102,40

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год

упрощенная система налогообложения, руб.

№ п/п	Наименование показателя	корректировка 2025 год			
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке	Отклонение
	Баланс				
1	Производство тепловой энергии	557,31	557,35	741,66	184,35
2	Собственные нужды источника тепла	1,25	1,25	1,25	-
3	Отпуск с коллекторов источника	556,06	556,10	740,41	184,35
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	-
5	Отпуск в сеть	556,06	556,10	740,41	184,35
6	Потери	147,20	147,24	147,24	0,04
7	Потребители из сети	408,86	408,86	593,17	184,31
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	408,86	408,86	593,17	184,31
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	-
8.2	Реализация сторонним потребителям	408,86	408,86	593,17	184,31
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,04	0,00
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,04	1,05	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,03	1,04	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	1 109 530,92	1 109 530,92	1 114 854,96	5 324,04
2.0	базовый уровень операционных расходов	1 075 564,59	1 075 564,59	1 075 564,59	(0,00)

III	Неподконтрольные расходы	453 428,81	365 962,55	365 496,77	(87 932,04)
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00	0,00	-
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	-
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	-
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	-
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	453 428,81	328 010,64	329 584,58	(123 844,23)
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	169 821,84	169 821,84	170 636,73	814,88
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	283 606,97	158 188,79	158 947,86	(124 659,11)
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	-
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	-
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внереализационных расходов)	0,00	0,00	0,00	-
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	-

3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	9 300,09	0,00	-
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	-
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	9 300,09	0,00	-
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	-
3.9	Единый налог при УСН	0,00	28 651,83	35 912,19	35 912,19
3.9.4	Ставка налога на УСН	0,00	100,00	100,00	100,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1 533 307,58	1 418 340,91	2 146 779,29	613 471,71
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 380 681,25	1 266 057,18	1 993 748,98	613 067,73
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	-
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	139 760,28	138 950,48	140 215,45	455,18
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	139 760,28	138 950,48	140 215,45	455,18
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	139 760,28	138 950,48	140 215,45	455,18
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	-
4.4	Расходы на холодную воду	12 866,05	0,00	12 814,85	(51,20)
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	102,40	0,00	102,40	-
4.4.2	тариф на холодную воду	125,65	0,00	125,15	(0,50)
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	13 333,25	0,00	-
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	102,40	0,00	-
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	130,21	0,00	-
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	-
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0,00	0,00	-100 000,00	(100 000,00)
	2022	0,00	0,00	-100 000,00	(100 000,00)
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 096 267,31	2 287 589,62	3 527 131,02	430 863,71

Индексы роста цен на энергетические ресурсы				
1	Индекс потребительских цен	%	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	107,3	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	пеллеты	102,8

**Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию методом индексации
МУП "ЖКХ Васюган"**

Утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов на 2024-2028 годы

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель на 2024 год	показатель на 2025 год*	показатель на 2026 год*	показатель на 2027 год*	показатель на 2028 год*
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	86,60	86,60	86,60	86,60	86,60
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	90,50	90,50	90,50	90,50	90,50

Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на период 2024-2028 гг. в части 2024, 2025 годов

МУП "ЖКХ Восток"

Общая система налогообложения

руб.

№ п/п	Наименование показателя	2024			2025			2026			2027			2028		
		в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение	в целом по году		Отклонение
		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт		план организации (ОП)	эксперт	
	Баланс															
1	Производство тепловой энергии	798,25	795,12	-3,14	795,11	795,12	0,00	798,25	794,07	-4,18	798,25	794,05	-4,21	798,25	794,05	-4,21
2	Собственные нужды источника тепла	2,82	1,17	-1,64	1,17	1,17	0,00	2,82	0,13	-2,69	2,82	0,10	-2,71	2,82	0,10	-2,71
3	Отпуск с коллекторов источника	795,44	793,94	-1,50	793,94	793,94	0,00	795,44	793,94	-1,50	795,44	793,94	-1,50	795,44	793,94	-1,50
4	Покупная энергия	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
5	Отпуск в сеть	795,44	793,94	-1,50	793,94	793,94	0,00	795,44	793,94	-1,50	795,44	793,94	-1,50	795,44	793,94	-1,50
6	Потери	90,17	86,60	-3,57	86,60	86,60	0,00	90,17	86,60	-3,57	90,17	86,60	-3,57	90,17	86,60	-3,57
7	Потребители из сети	705,27	707,34	2,07	707,34	707,34	0,00	705,27	707,34	2,07	705,27	707,34	2,07	705,27	707,34	2,07
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	705,27	707,34	2,07	707,34	707,34	0,00	705,27	707,34	2,07	705,27	707,34	2,07	705,27	707,34	2,07
8.1	Собственное потребление	7,54	7,77	0,23	7,77	7,77	0,00	7,54	7,77	0,23	7,54	7,77	0,23	7,54	7,77	0,23
8.2	Реализация сторонним потребителям	697,73	699,57	1,84	699,57	699,57	0,00	697,73	699,57	1,84	697,73	699,57	1,84	697,73	699,57	1,84
I	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06		1,04	1,03		1,04	1,03		1,05	1,04		1,05	1,04	
1	Индекс потребительских цен	1,05	1,072		1,05	1,05		1,05	1,040		1,05	1,040		1,05	1,040	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00		1,00	1,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75		0,75	0,75	
5	Индекс изменения операционных расходов	1,04	1,06		1,04	1,040		1,04	1,030		1,04	1,030		1,04	1,030	
II	Операционные (подконтрольные расходы)	6 104 265,15	3 147 616,11	-2 956 649,04	6 345 383,62	3 262 598,52	-3 082 785,09	6 596 497,64	3 343 129,55	-3 253 368,09	6 857 059,30	3 442 086,19	-3 414 973,11	7 127 913,14	3 543 971,94	-3 583 941,20
2.0	базовый уровень операционных расходов	6 104 265,15	3 147 616,11	-2 956 649,04	6 104 265,15	3 181 423,18	-2 922 841,97	6 104 265,15	3 147 616,11	-2 956 649,04	6 104 265,15	3 147 616,11	-2 956 649,04	6 104 265,15	3 147 616,11	-2 956 649,04
III	Неподконтрольные расходы	2 377 271,04	1 114 245,92	-1 263 025,11	2 293 766,03	1 140 782,32	-1 152 983,70	2 514 947,71	1 211 274,17	-1 303 673,54	2 587 863,46	1 228 989,26	-1 358 874,19	2 663 684,08	1 247 542,86	-1 416 141,22
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	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
3.1.1	Затраты на водоотведение	0,00	0,00	0,00	4 678,17	575,09	-4 103,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	735,30	241 740,98	241 005,68	772,07	229 948,74	229 176,68	810,67	218 156,50	217 345,83	851,20	206 364,25	205 513,05	893,76	194 572,01	193 678,25
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	241 740,98	241 740,98	0,00	229 948,74	229 948,74	0,00	218 156,50	218 156,50	0,00	206 364,25	206 364,25	0,00	194 572,01	194 572,01
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	241 740,98	241 740,98	0,00	229 948,74	229 948,74	0,00	218 156,50	218 156,50	0,00	206 364,25	206 364,25	0,00	194 572,01	194 572,01
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	1 573 851,78	867 640,86	-706 210,92	1 486 468,14	899 335,78	-587 132,35	1 700 763,21	921 534,17	-779 229,03	1 767 943,35	948 811,59	-819 131,77	1 837 777,12	976 896,41	-860 880,71
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 105 933,86	771 793,79	-334 140,07	1 149 618,25	799 987,42	-349 630,84	1 195 113,57	819 733,58	-375 379,99	1 242 320,56	843 997,69	-398 322,86	1 291 392,22	868 980,03	-422 412,19
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	467 917,92	95 847,08	-372 070,84	336 849,89	99 348,37	-237 501,52	505 649,64	101 800,59	-403 849,04	525 622,80	104 813,89	-420 808,91	546 384,90	107 916,38	-438 468,52
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00		30,00	30,00	
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20		0,20	0,20	
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебалансовых расходов)	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
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72
3.6.1	амортизация основных средств	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72	674 673,72	0,00	-674 673,72
3.6.2	амортизация прочего имущества	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
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	14 022,12	4 864,08	-9 158,05	11 074,75	10 922,71	-152,04	15 459,39	5 271,10	-10 188,29	16 232,36	5 481,95	-10 750,41	17 043,98	5 701,22	-11 342,75
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	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
3.7.2	расходы на услуги банков	14 022,12	4 864,08	-9 158,05	11 074,75	10 922,71	-152,04	15 459,39	5 271,10	-10 188,29	16 232,36	5 481,95	-10 750,41	17 043,98	5 701,22	-11 342,75
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	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
3.9	Единый налог при УСН	113 988,11	0,00	-113 988,11	116 871,25	0,00	-116 871,25	123 240,72	66 312,39	-56 928,33	128 162,82	68 331,48	-59 831,34	133 295,50	70 373,21	-62 922,29
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	0,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x	100,00	100,00	x
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 916 256,60	2 031 634,00	-884 622,59	3 045 321,64	2 238 675,03	-806 646,60	3 211 504,06	2 216 799,40	-994 704,66	3 370 180,48	2 306 297,76	-1 063 882,72	3 536 714,75	2 394 341,45	-1 142 373,29
4.1	Расходы на топливо (основное)	2 350 395,07	1 564 955,07	-785 440,00	2 445 218,88	1 730 398,93	-714 819,95	2 591 310,57	1 676 444,52	-914 866,05	2 720 876,10	1 743 502,30	-977 373,80	2 856 919,90	1 813 213,10	-1 043 706,80
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	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
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	390 316,33	316 774,05	-73 542,28	419 873,36	332 295,98	-87 577,38	430 323,76	342 264,86	-88 058,90	451 839,95	355 955,45	-95 884,49	474 431,94	370 193,67	-104 238,27
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	390 316,33	316 774,05	-73 542,28	419 873,36	332 295,98	-87 577,38	430 323,76	342 264,86	-88 058,90	451 839,95	355 955,45	-95 884,49	474 431,94	370 193,67	-104 238,27
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	390 316,33	316 774,05	-73 542,28	419 873,36	332 295,98	-87 577,38	430 323,76	342 264,86	-88 058,90	451 839,95	355 955,45	-95 884,49	474 431,94	370 193,67	-104 238,27
4.5	Расходы на теплоноситель	175 545,19	149 904,88	-25 640,31	180 229,39	175 797,61	-4 431,79	189 869,73	198 090,02	8 220,29	197 464,44	206 840,01	9 375,57	205 362,90	210 934,69	5 571,79
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	95,46	90,50	-4,96	90,50	90,50		95,46	90,50	-4,96	95,46	90,50	-4,96	95,46	90,50	-4,96
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 838,94	1 656,41	-1 822,53	1 991,49	1 942,52	-48,97	1 989,00	2 188,84	2 000,00	2 068,56	2 285,53	2 151,30	2 330,77	2 330,77	0,00
V	Прибыль	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
VII	Величина выравнивания НВВ	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
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	11 397 792,78	6 213 949,02	-5 183 843,76	11 684 471,28	6 492 895,76	-5 191 575,52	12 322 949,41	6 771 203,11	-5 551 746,29	12 815 103,24	6 977 373,21	-5 837 730,03	13 328 311,96	7 185 856,25	-6 142 455,71
Индексы роста цен на энергетические ресурсы																
1	Индекс потребительских цен	%	107,20			104,70			104,00			104,00			104,00	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	105,60			105,70			103,00			104,00			104,00	
3	индекс роста цен на водоснабжение	%	104,40			107,30			104,50			104,50			104,50	
4	Индекс роста цен на топливо	вид топлива/%	уголь	105,0		уголь	103,9		уголь	103,4		уголь	104,0		уголь	104,0