



15.12.2021

г. Казань

№ 55-ПР

УТВЕРЖДЕН
председателем
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
А.С. Груничевым

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Царева Н.В., начальник юридического отдела;

Гайфуллин Р.Э., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;

Афанасьев А.И., начальник контрольно-ревизионного отдела;

Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Нафися Равилевна, начальник отдела регулирования и контроля в сфере водоснабжения и водоотведения;

Казачкина Н.А., заместитель начальника отдела регулирования и контроля в сфере водоснабжения и водоотведения;

Капитонова Т.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Листрова О.Е., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Сапожников Д.А., начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и принятия тарифных решений;

Яруллина Р.И., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

присутствующие в режиме видеоконференцсвязи:

Рылов Ю.А., главный инженер ООО «Энерго-Про»;

Галиева Р.Г., экономист по тарифам ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»;

Карпова Д., экономист ООО «РСК»;

ООО «ТеплоГрупп».

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго - Про» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2022-2026 годы».

Выступающий – Капитонова Татьяна Викторовна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э и корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э».

Выступающий – Листровая Ольга Евгеньевна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 446-18/э-2020 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания

«Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Выступающий – Листровая Ольга Евгеньевна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2021-2025 годы и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета по тарифам».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2022 – 2024 годы (город Казань)».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГрупп» на 2022 год (город Казань)».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

1. Слушали:

Капитонова Т.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго - Про» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2022-2026 годы» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 12 к протоколу).

Сапожников Д.А. отметил, что внесены корректировки в экспертное заключение в соответствии с замечаниями НП «Совет рынка».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго - Про» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2022-2026 годы».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – шесть членов Правления;

«против» - один (согласно замечаниям представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

1.1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго - Про» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2022-2026 годы с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энерго - Про», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2022-2026 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

1.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Энерго - Про» (без учета оплаты потерь) на 2022-2026 годы согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Листровая О.Е. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э и корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 12 к протоколу).

Сапожников Д.А. отметил, что внесены корректировки в экспертное заключение в соответствии с замечаниями НП «Совет рынка».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э и корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с

ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – шесть членов Правления;

«против» - один (согласно замечаниям представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

2.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.01.2020 № 4-1/э-2020) следующие изменения:

в наименовании слова «Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» заменить словами «Акционерным обществом «Сетевая компания»;

в пункте 2 слова «Открытого акционерного общества «Сетевая компания» заменить словами «Акционерного общества «Сетевая компания»;

приложение 1 изложить в новой редакции, согласно приложению 4 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции, согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

приложение 4 изложить в новой редакции; согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 446-18/э-2020 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы»».

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Госкомитета от 28.08.2020 № 315/2020 «Об утверждении Порядка принятия решения о закрытии дел об установлении (цен) тарифов» и на основании обращения Общества с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая организация «Энергосервис» от 29.10.2021 № 355 Госкомитетом приказом от 6 декабря 2021 г. № 753/2021 закрыто дело № 31/13 о корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТСО «Энергосервис» (ИНН 1659182604, КПП 165901001) и АО «Сетевая компания» (ИНН 1655049111, КПП 785150001), открытое приказом Госкомитета от 17.05.2021 № 334/2021

В связи с прекращением Общества с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» осуществления регулируемого вида деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии предлагается: признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 446-18/э-2020 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 446-18/э-2020 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы»».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2020 № 446-18/э-2020 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая компания «Энергосервис» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2021-2025 годы».

4. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2021-2025 годы и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета по тарифам» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2021-2025 годы и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета по тарифам».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», с календарной разбивкой согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

4.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2025 годы согласно приложению 8 к настоящему постановлению.

5. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2022 – 2024 годы (город Казань)» (экспертные заключения 4.1. - 4.5. прилагаются).

Выступили:

Представитель ООО «РСК» отметил несогласие с уровнем тарифа по водоотведению, рассчитанным Госкомитетом, в части исключения затрат на ремонт и уровня амортизационных отчислений.

Белалеева Н.Р. пояснила, что ремонт организации рекомендовано проводить за счет амортизационных отчислений, включенных в тариф. В отношении размера амортизационных отчислений дано разъяснение, что уровень принят с учетом загрузки оборудования и не превышения платы граждан по муниципальному образованию.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «РСК» на 2022 – 2024 годы (город Казань)».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «РСК», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

5.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для ООО «РСК», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2022 – 2024 годы согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Казачкина Н. А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГрупп» на 2022 год (город Казань)» (экспертные заключения 5.1.-5.2. прилагаются). Лист согласования организациями подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГрупп» на 2022 год (город Казань)».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГрупп», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

Протокол оформила

Л.В. Солдатова

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2021 № 55-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Про» и Акционерным
обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2022	279 682,50	297,85	1,00637	279 682,50	297,85	1,00637
		2023	283 390,92	309,76	1,02768	283 390,92	309,76	1,02768
		2024	287 170,54	322,15	1,04964	287 170,54	322,15	1,04964
		2025	291 022,73	335,04	1,07229	291 022,73	335,04	1,07229
		2026	294 948,88	348,44	1,09563	294 948,88	348,44	1,09563

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2021 № 55-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Энерго-Про» в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2022-2026 годы

п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»	2022	14 843,49	2%	75	9,11	0,82910	0,12755	1
		2023	X	2%	75	X	0,81666	0,12564	1
		2024	X	2%	75	X	0,80441	0,12375	1
		2025	X	2%	75	X	0,79235	0,12190	1
		2026	X	2%	75	X	0,78046	0,12007	1

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2021 № 55-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью
«Энерго-Про» (без учета оплаты потерь) на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»	2022	26 924,15
		2023	27 281,15
		2024	27 645,00
		2025	28 015,84
		2026	28 393,80

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», которые оплачиваются монопотребителем (Публичное акционерное общество «КАМАЗ»). В группу лиц ПАО «КАМАЗ» входят: ПАО «КАМАЗ»; ООО «ПРОМЖЕЛДОРТРАНС-Сервис»; ООО «ИНТЕРТРАНС-КАМАЗ»; АО «Камский индустриальный парк «Мастер»; АО «Торгово-финансовая компания «КАМАЗ»; ООО «Автозапчасть «КАМАЗ»; ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	27 101,32	27 101,32
			2021	27 914,36	27 914,36
			2022	52 909,67	52 909,67
			2023	29 614,34	29 614,34
			2024	30 502,77	30 502,77
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	23,68	23,68
			2021	23,68	24,39
			2022	27,58	27,58
			2023	25,12	25,87
			2024	25,87	26,65
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,07672	0,07672
			2021	0,07831	0,07902
			2022	0,13323	0,13323
			2023	0,08308	0,08384
			2024	0,08557	0,08635

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электриче7ки х сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	27 101,32	23,68	0,07672	27 101,32	23,68	0,07672
		2021	27 914,36	23,68	0,07831	27 914,36	24,39	0,07902
		2022	52 909,67	27,58	0,13323	52 909,67	27,58	0,13323
		2023	29 614,34	25,12	0,08308	29 614,34	25,87	0,08384
		2024	30 502,77	25,87	0,08557	30 502,77	26,65	0,08635

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»
(без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2020	93 032,54
		2021	95 823,52
		2022	153 697,94
		2023	101 659,17
		2024	104 708,94

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2021 № 55-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
ООО «ССК «Интеграция» потребителям,
на 2021-2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	ООО «ССК «Интеграция»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный , руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	560,64	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	596,31	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	596,31	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	596,81	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	596,81	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	622,27	-
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	616,05	-
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	623,23	-
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	623,23	-
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	641,54	-

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2021 № 55-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергетической эффективности	
					Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	Технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м ²	Гкал
Город Казань						
1	ООО «ССК Интеграция»	2021	36830,41	1	0,61	9489,98
		2022	X	1	0,61	9489,98
		2023	X	1	0,61	9489,98
		2024	X	1	0,61	9489,98
		2025	X	1	0,61	9489,98

Тарифы на питьевую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для
ООО «РСК», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2022 – 2024 годы с календарной
разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (однотарифный), руб./куб.м
1	ООО «РСК»					
1.1	Потребители жилого района «Салават Купере» муниципального образования города Казани, жилого комплекса «Радужный-2» Осинковского сельского поселения Зеленодольского муниципального района					
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,32	21,17		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,65	24,47		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,65	23,88		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,71	23,88		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	26,71	23,88		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,59	25,40		
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,60	17,64		

		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,54	20,39		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,54	19,90		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,26	19,90		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	22,26	19,90		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	22,99	21,17		
1.2	Потребители Зеленодольского муниципального района (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022				5,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022				5,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023				5,59
		с 01.07.2023 по 31.12.2023				5,59
		с 01.01.2024 по 30.06.2024				5,59
		с 01.07.2024 по 31.12.2024				5,92
1.3	Потребители муниципального образования город Казань (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2022 по 30.06.2022			4,04	14,99
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			14,89	18,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			9,72	16,99
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			9,72	16,99
		с 01.01.2024 по 30.06.2024			9,72	16,99
		с 01.07.2024 по 31.12.2024			10,26	18,00

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды
и транспортировку сточных вод для ООО «РСК», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение,
на 2022 – 2024 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
1	ООО «РСК»						
1.1	Потребители жилого района «Салават Купере» муниципального образования города Казани, жилого комплекса «Радужный-2» Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района						
1.1.1	Питьевая вода	2022	5798,99	X	-	0,0	0,0
		2023	X	1	-	0,0	0,0
		2024	X	1	-	0,0	0,0
1.1.2	Водоотведение	2022	5209,06	X	-	X	0,47

		2023	X	1	-	X	0,47
		2024	X	1	-	X	0,47
1.2	Потребители Зеленодольского муниципального района						
1.2.1	Транспортировка сточных вод	2022	606,43	X	-	X	0,38
		2023	X	1	-	X	0,38
		2024	X	1	-	X	0,38
1.3	Потребители муниципального образования город Казань						
1.3.1	Транспортировка холодной воды	2022	5226,19	X	-	X	0,0
		2023	X	1	-	X	0,0
		2024	X	1	-	X	0,0
1.3.2	Транспортировка сточных вод	2022	7800,52	X	-	X	0,30
		2023	X	1	-	X	0,30
		2024	X	1	-	X	0,30

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для ООО «ТеплоГрупп»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (однотарифный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (однотарифный), руб./куб.м	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Муниципальное образование город Казань				
1	ООО «ТеплоГрупп» (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	15,97	16,57	16,57

Приложение 12 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2021 № 55-пр

Замечания
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете по тарифам
Республики Татарстан
Зубовой Натальи Дмитриевны по вопросам, рассматриваемым
на заседании правления, назначенном на 15 декабря 2021 года

В связи с проведением заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 15 декабря 2021 года, по вопросам:

1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э и корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-14/э голосую **«против»** принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических расходов, информация о фактической выручке по передаче электрической энергии исходя из объемов электрической энергии и мощности, расшифровка фактических прочих неподконтрольных расходов,

- расходы на амортизацию приняты в соответствии с налоговым законодательством, что не соответствует п. 27 Основ ценообразования,

- не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 11.09.2014 № 215-э/1, расчет цены потерь электрической энергии.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго - Про» и АО «Сетевая компания» на 2022-2026 годы голосую **«против»** принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических расходов, информация о фактической выручке по передаче электрической энергии исходя из объемов электрической энергии и мощности, расшифровка фактических прочих неподконтрольных расходов,

- в экспертном заключении отсутствуют пояснения о расчете амортизационных отчислений, учтенных в НВВ, обоснование частичного учета налога на прибыль со

ссылкой на тарифное законодательство, информация о фактической численности и заработной плате,

- не представлен расчет тарифов, расчет цены потерь электрической энергии,
- материалы представлены с нарушением сроков, указанных в п. 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 №97.

В случае внесения дополнительных вопросов, а также если проект решения не соответствует направленному в мой адрес , голосую **«против»** принятия каких-либо решений.

• Прошу направить протокол заседания и постановления на электронные адреса:
tarif@np-sr.ru и natalizubova2016@mail.ru



Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»
В Государственном комитете Республики Татарстан
по тарифам

Зубова Н.Д.
15.12.2021г.

тел.+7 919 645 67 73

Экспертное заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про»
и АО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Энерго-Про» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

Заявление об установлении тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов поступило от 26.04.2021 № 41 (вх. 3602 от 26.04.2021).			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.05.2021 № 297/2021 открыто тарифное дело № 31/2 об установлении тарифов на 2022-2026 гг.			
Период регулирования		Первый год долгосрочного периода регулирования 2022 -2026 гг.	
Метод регулирования		Метод экономически обоснованных затрат	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 3-7/э (в редакции постановления Госкомитета от 16.12.2020 № 444-16/э-2020) для ООО «Энерго-Про» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год в следующих размерах (без НДС):			
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,18843	397 970,28	363,48	12 416,67
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,18843	397 970,28	363,48	12 416,67
Предложение организации на 2022 год			
с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,8700	508 211,19	382,65	24 461,95
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,8700	508 211,19	382,65	24 461,95

Сведения об организации				
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»			
ИНН/КПП	1656058905/165901001			
Руководитель организации (ФИО, должность)	директор Маркелов Сергей Вадимович			
Юридический адрес	420059, г. Казань, ул. Павлюхина, д.108, офис 1, 2А, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9			
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения			
Основной вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии			
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	да			
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	нет			
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации				
<p>ООО «Энерго-Про» заявлено оборудование в количестве 1270,33 у.е. В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: договоры купли-продажи оборудования, договоры на технологическое присоединение, акты о приеме-передаче здания (сооружения), однолинейные схемы, ОС-1 (том № 2, № 3 тарифного дела).</p> <p>После проведенного анализа представленных организацией документов Госкомитетом принято к учету оборудование на 2022 год в количестве 1270,33 у.е.</p> <p>В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:</p>				
Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРТТ)
Силовой трансформатор	1-20	шт	1	1
Количество однострансформаторных ТП	1-20	4 шт	9,2	9,2
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20	33 шт	99	99
Протяженность ВЛ	1-20	км / у.е	0,25 / 0,28	0,25 / 0,28
Протяженность ВЛ	0,4	км	3,44 / 5,16	3,44 / 5,16
Протяженность КЛ	3-10	км	109,77 / 384,20	109,77 / 384,20
Протяженность КЛ	До 1 кВ	км	62,22 / 167,99	62,22 / 167,99
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.</p> <p>При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):</p> <p>1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p>				

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налоговый кодекс Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;				
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;				
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.				
Информация об утвержденной инвестиционной программе				
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)			нет	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)			нет	
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития				
	Факт 2020 года	2021 год	2022 год	2023-2026 годы
Индекс потребительских цен	103,4	106,0	104,3	104,0
В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:				
1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.				
Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. В Госкомитет была предоставлена недостающая документация и доработанные материалы, письмами: Исх. № 47 от 30.04.2021 (Вх. № 4247 от 11.05.2021); Исх. № 61 от 16.06.2021 (Вх. № 5564 от 16.06.2021); Исх. № 89 от 17.08.2021 (Вх. № 7502 от 17.08.2021); Исх. № 93 от 20.08.2021(Вх. № 7621 от 20.08.2021); Исх. № 125 от 11.10.2021(Вх. № 9158 от 11.10.2021). При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.				
2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.				
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2020 года согласно представленной бухгалтерской отчетности выручка ООО «Энерго-Про» составила 112 727 тыс. руб., в том числе по видам деятельности: передача электроэнергии 34179,852 тыс.руб.; технологическое присоединение 45 145,00 тыс.руб.; техническое обслуживание электрооборудования 33 402,216 тыс. руб. Прибыль за 2020 год составила 29 884 млн.руб., в 2019 году прибыль составляла 719 тыс. руб. (рост на 4197%).				
3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования:				
Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 2 и НН на 2022 год (форма П 1.4), и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2022 год (форма П1.6)				

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2022 год составит 41,809 млн. кВтч., полезный отпуск потребителям – 38,0 млн. кВтч., величина потерь по электрическим сетям организации – 3,809 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 8,022 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 %.

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили всего: СН2 – 8,82 %, НН – 9,37 %.

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют СН2 – 6,17 %, НН – 10,49%.

Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887:

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения	
		СН-2	НН
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	13,352	28,457
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	0,25	3,44
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	109,77	62,22
4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВА	76	0
5	п.2/ (п.2+п.3) (СН-2 и НН), %	0,23	5,2
		Менее 30	Менее 30
6	п.1/ п.4	0,19	-
		Менее 2000	-
7	Норматив потерь, %	6,17	10,49

Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энерго-Про» на 2022 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	Фактические данные за 2020 год для расчета уровня потерь в базовом периоде			
				В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	49,02	-	-	40,12	8,90
2	Отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	37,55	-	-	33,70	3,85
3	Фактические потери электроэнергии	млн.кВтч	11,46	-	-	6,42	5,04
4	Фактические потери электроэнергии	%	23,39	-	-	16,00	56,69
5	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	55,0	-	-	55,0	
6	Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	153,40	-	-	104,73	48,68

6.1	в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	3,69	-	-	0,25	3,44
7	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	млн.кВтч/км	-	-	-	321,78	79,09
8	Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	млн.кВтч/МВ·А	-	-	-	612,73	-
9	Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%	-	-	-	0,24	7,07
10	Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России (n)	%	-	-	-	6,17	10,49
11	Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%	-	-	-	6,17	10,49
12	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	9,11	-	-	-	-
13	Величина потерь электрической энергии	млн.кВтч	3,809	-	-	0,82	2,99

Сравнив уровень фактических потерь ООО «Энерго-Про» за 2020 год: СН2 – 16,0 %, НН – 56,69% и потери, рассчитанные в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887, Госкомитет принимает минимальный уровень процента потерь электроэнергии по уровням напряжения на 2022 в размере:

Расчет потерь на 2022 год

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВтч	41,809	-	-	13,352	28,457
Трансформация ВН-СН, СН-НН		-	-	-	-	-
ВН	млн.кВтч	-	-	-	13,352	-
СН2	млн.кВтч	-	-	-	-	28,457
Поступление от АО «Сетевая компания»		40,588	-	-	12,962	27,626
Потери	млн.кВтч	3,809	-	-	0,824	2,985
Норматив потерь	%	9,11	-	-	6,17	10,49
Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	38,0	-	-	12,53	25,47

Прогнозная величина потерь по электрическим сетям организации на 2022 год составит 3,809 млн. кВт*ч.

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2020-2022 годы:

Показатели	Ед.изм.	2019 факт	2020 факт	2021 установлено	2022 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	26,277	37,556	30,103	38,00
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,6	5,669	5,20	8,022
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч.	3,360	11,463	3,897	3,809

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2020 год:

Анализ за 2020 год				тыс.руб.
№ п/п	Показатель	Утверждено Госкомитетом	Факт организации	Отклонение факт/план
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	10 268,82	11 931,85	1 663,03
1.1.	Ремонт	1024,83	1007,50	-17,33
1.2.	Затраты на оплату труда	7614,33	7662,95	48,62
1.3.	Прочие затраты	1629,66	3261,40	1631,74
2.	Неподконтрольные расходы:	14 746,39	22 915,93	8 169,54
2.1	Аренда	426,20	1092,11	665,91
2.3	Налоги	1399,59	3945,19	2545,60
2.2	Отчисления на соц. нужды	2314,76	2329,50	14,74
2.4	Налог на прибыль	8557,00	9568,00	1011,00
2.5	Амортизация	2048,84	5981,13	3932,29
3.	НВВ на содержание	25 015,21	34 847,78	9 832,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	29,06	37,556	8,496
5.	НВВ на потери	5 960,67	29 133,86	23 173,19
6.	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	2,35	11,463	9,113
	Итого НВВ	30 975,88	63 981,64	33 005,76
<p>Как видно из таблицы фактические основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии за 2020 год сложились следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - полезный отпуск выше плана на 8,496 млн.кВтч; - объем потерь выше плана на 9,113 млн.кВтч; - объем необходимой валовой выручки на содержание по факту выше установленного уровня на 9832,57 тыс.руб.; - затраты на покупку потерь выше, установленного Госкомитетом на 23173,19 тыс.руб. <p>Госкомитетом подконтрольные расходы на 2020 год установлены методом индексации в рамках долгосрочного периода 2019-2021 гг. Неподконтрольные расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.</p> <p>Отклонение неподконтрольных расходов в сторону увеличения произошло за счет затрат на аренду имущества, амортизации, налогов на имущество и прибыль.</p>				
4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.				
<p>Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по сетям ООО «Энерго-Про» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.</p> <p>Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).</p> <p>Согласно предложению ООО «Энерго-Про» на 2022 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 48 923,89 тыс.руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подконтрольные расходы – 21 126,05 тыс. руб.; - неподконтрольные расходы – 27 797,84 тыс. руб. 				
4.1. Подконтрольные расходы (Базовый уровень операционных расходов).				
<p>Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового</p>				

уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

$$b = -0,3; p = 0,07$$

По данным ТСО фактические операционные подконтрольные расходы (ОПР) на 2019 года составили 9 833,06 тыс.руб.; установленные Госкомитетом ОПР на 2019 год составили 8 092,73 тыс.руб, $x_n = 2\%$.

После произведенных расчетов: $D = 21,4\%$, $D_{\text{факт}} = 21,5\%$

Из чего следует, что для ООО «Энерго-про», в соответствии Методическими указаниями № 421-э, установление базового уровня ОПР осуществляется на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии (приказ ФСТ России 98-э), устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на первый год долгосрочного периода регулирования HBB_1^{cod} определяется по формуле:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1 \quad (1),$$

где PP_1 – подконтрольные расходы;

HP_1 – неподконтрольные расходы;

B_1 – результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования. B_1 соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования. $B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода

регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Затраты по статье «Подконтрольные расходы» включают: материальные затраты, расходы на оплату труда, прочие подконтрольные расходы.

4.1.1. Затраты по статье «Материальные затраты», по статье работы и услуги производственного характера были заявлены ООО «Энерго-Про» в сумме 263,00 тыс.руб. и включены в статью «Другие прочие расходы». В подтверждение данных затрат ООО «Энерго-Про» предоставило договоры и платежные документы за 2020 год на оказание услуг по ремонту, испытаниям кабельных линий, по аренде дизельного генератора и испытанию диэлектрических перчаток. Договоры заключались с ООО «ТехЭнерго», ООО «Синергия», ООО «Энергджи Групп», ООО «Электронадзор», ООО «Казань Энерджи». Госкомитетом вышеуказанные затраты перенесены в статью «Материальные затраты» в работы и услуги производственного характера и приняты на уровне фактических затрат ООО «Энерго-Про» за 2020 год с учетом индексов – дефляторов в сумме 262,56 тыс.руб.

4.1.2. Анализ затрат по статье «Затраты на оплату труда».

ООО «Энерго-Про» заявило расходы в размере 16380,0 тыс.руб. исходя из предлагаемой численности персонала 25 человек и среднемесячной заработной платы в размере 54,60 тыс.руб.

После анализа представленных организацией документов (декларация по страховым взносам за 2020 год, отчет 2-НДФЛ за 2020 год, штатное расписание, оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.01 за 2020 год) численность персонала принята с учетом разделения по видам деятельности и роста условных единиц на 136% в количестве 16 единиц. Средняя заработная плата принята на уровне утвержденной Госкомитетом в 2021 году в сумме 64,25 тыс. руб.

Таким образом, фонд оплаты труда ООО «Энерго-Про» на 2022 год составит 12336,00 тыс. руб.

4.1.3. Анализ затрат по статье «Прочие подконтрольные расходы».

Прочие подконтрольные расходы заявлены ООО «Энерго-Про» в размере 4746,05 тыс.руб.:

Наименование затрат	Предложение ООО «Энерго-Про» на 2022 год, тыс. руб.	Предложение Госкомитета на 2022 год, тыс. руб.
Прочие расходы, в том числе:	4746,05	2 244,93
<i>Ремонт основных средств</i>	<i>1245,22</i>	<i>1113,87</i>
<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:</i>	<i>683,10</i>	<i>454,19</i>
Расходы на связь услуги интернета	244,20	131,72
Расходы на транспорт (ГСМ+ ремонт)	355,30	325,46
Прочие услуги сторонних организаций	83,60	0
<i>Подготовка кадров</i>	<i>47,90</i>	<i>47,90</i>
<i>Расходы на спецодежду</i>	<i>381,70</i>	<i>230,71</i>
<i>Расходы на страхование</i>	<i>4,13</i>	<i>4,13</i>
<i>Другие прочие расходы:</i>	<i>1460,00</i>	<i>391,13</i>
Расходы на услуги банка	120,00	33,15
Иные прочие расходы:	1340,00	357,99
Покупка канцтоваров	177,32	38,70
Информационно-консультативные услуги	244,80	72,84
Услуги сторонних организаций (э/лаборатория, испытание диэл. перчаток и проч.)	263,00	0,00
Обслуживание оргтехники	280,88	246,45
Оформление актов с АО "Сетевая компания"	374,00	0,00

Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	924,00	0,00
<p>Затраты по статье «Ремонт основных средств» ООО «Энерго-Про» заявлены в размере 1245,22 тыс.руб. В 2020 году ООО «Энерго-Про» были произведены ремонтно-восстановительные работы кабельных линий на общую сумму 1007,5 тыс. руб. Данные работы были произведены в соответствии с договорами подряда, заключенными с ООО «СК Экострой», ООО СК «Комплексная безопасность» и ООО «РК-Групп». Госкомитетом данные затраты на 2022 год принимаются на уровне фактических затрат с учетом индексов – дефляторов в сумме 1113,87 тыс. руб.</p> <p>Затраты по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены организацией в сумме 683,10 тыс. руб., которые включают расходы на связь и услуги интернета в сумме 244,20 тыс. руб., расходы на транспорт в сумме 355,30 тыс.руб., прочие услуги сторонних организаций в сумме 83,60 тыс. руб.</p> <p>Расходы на услуги связи (интернет, телефон) приняты Госкомитетом на уровне фактических затрат (счет 20.01) с учетом индексов дефляторов в размере 131,72 тыс. руб. В подтверждение затрат представлены договоры и платежные документы с ПАО «Таттелеком», АО «ЭР-Телеком Холдинг», ПАО «МТС».</p> <p>В подтверждение расходов на транспорт (ГСМ и запчасти) представлены затраты на содержание автомобиля CHEVROLET NIVA: договоры и платежные документы на покупку ГСМ (ООО Топливная компания «Транзит Сити») и на техобслуживание (ООО «Управляющая компания «ТрансТехСервис») за 2020 год. Госкомитетом приняты вышеуказанные расходы в сумме 325,46 тыс.руб.;</p> <p>Затраты по статье «Прочие услуги сторонних организаций» Госкомитет не принимает по причине отсутствия подтверждающих документов.</p> <p>Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров заявлены организацией в размере 47,90 тыс.руб. Рассмотрев договоры на обучение и акты выполненных услуг за 2020 год с АО «ВО Безопасность», ЧОУ ДПО «Профессиональное образование», АНО ДПО «РУЦПК», ЧОУ ДПО «Учебно-курсовой комбинат» ОАО «Татстрой», ООО «Институт дополнительного образования» и ООО «ИП Управление ЖКХ» Госкомитет принимает расходы по данной статье на уровне предложения организации в сумме 47,90 тыс.руб.</p> <p>Расходы на спецодежду заявлены организацией в размере 381,70 тыс.руб. По данной статье ООО «Энерго-Про» представлены: приказ от 08.09.2020 № 31 «Об утверждении «Норм бесплатной выдачи спецодежды и спецобуви и других средств индивидуальной защиты» в ООО «Энерго-Про», договоры и платежные документы на покупку спецодежды у ООО «Казань Восток Сервис» и АО «ТД Тракт». Госкомитетом затраты на спецодежду приняты на уровне фактических затрат за 2020 в размере 230,71 тыс.руб.;</p> <p>Расходы на страхование автомобиля CHEVROLET NIVA Госкомитет принимает на уровне предложения организации в сумме 4,13 тыс.руб.;</p> <p>Расходы по статье «Затраты на услуги банка» заявлены организацией в сумме 120тыс.руб., в подтверждение затрат представлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 91.02 и платежные документы за 2020 год. Данные затраты Госкомитетом принимает в сумме 33,15 тыс. руб.</p> <p>Иные прочие расходы заявлены ООО «Энерго-Про» в размере 1340 тыс.руб., они включают: покупку канцтоваров в сумме 177,32 тыс.руб., информационно-консультативные услуги в сумме 244,80 тыс.руб., услуги сторонних организаций (электролаборатория, испытание диэл. перчаток и проч.) в сумме 263,0 тыс.руб., обслуживание оргтехники в сумме 280,88 тыс.руб., оформление актов с АО «Сетевая компания» в сумме 374,0 тыс.руб.</p>		

После проведения анализа фактических затрат организации за 2020 год, Госкомитет затраты по статье «Покупка канцтоваров» принимает в размере 38,70 тыс.руб.

В подтверждение затрат по статье «Информационно-консультативные услуги» представлены договоры и платежные документы на оплату ООО «КонсультантПлюс», ЗАО «ТаксНет», ООО Бизнес-Проф, ООО Лира, ИП Никулина Н.С., ООО Хэдхантер, ООО «ЮАББ Эгида», ООО «Айрин-аудит». После проведения анализа фактических затрат с учетом разделения по видам деятельности Госкомитет принимает данные затраты в сумме 72,84 тыс. руб.

Заявленные организацией расходы по статье «Услуги сторонних организаций» перенесены в статью «Работы и услуги производственного характера».

В подтверждение затрат по статье «Обслуживание оргтехники» представлены: договор на обслуживание компьютерного оборудования и платежные документы с ООО «Татинком-Компьютерс» за 2020 год. Госкомитет принимает данные затраты на уровне фактических (счет 20.01.) с учетом индексации в сумме 246,45 тыс.руб.

Расходы на оформление актов с АО «Сетевая компания» Госкомитетом не приняты по причине отсутствия подтверждающих документов.

Затраты по статье «Прибыль на соц. развитие» заявлены организацией в сумме 924,0 тыс. руб. Данные затраты Госкомитетом не приняты.

Итого затраты по статье «Прочие подконтрольные расходы» приняты Госкомитетом в размере 2 244,93 тыс.руб.

Подконтрольные расходы (**базовый уровень операционных расходов**) приняты Госкомитетом в размере 14843,49 тыс.руб., в том числе:

- Материальные затраты в сумме: 262,56 тыс.руб.;
- Расходы на оплату труда: 12336,00 тыс.руб.;
- Прочие подконтрольные расходы: 2 244,93 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Согласно предложению организации, неподконтрольные расходы составляют 27 797,84 тыс.руб., в том числе:

- 1) отчисления на социальные нужды – 4980,00 тыс.руб.;
- 2) амортизация основных средств – 5981,13 тыс.руб.;
- 3) арендная плата – 1627,92 тыс.руб.;
- 4) налог на имущество – 3910,16 тыс.руб.;
- 5) земельный налог – 33,03 тыс.руб.;
- 6) налог на транспорт – 3,60 тыс.руб.;
- 7) налог на прибыль – 9950,00 тыс.руб.

8) Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 312, 00 тыс.руб.;

- 9) Прибыль на капитальные вложения 1000,00 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты Госкомитетом в размере 3750,14 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ. Страховой взнос состоит из:

- страховых взносов по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховых взносов на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховых взносов от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена ООО «Энерго-Про» в размере 5981,13 тыс.руб. Проведя анализ представленных организацией документов по объектам электросетевого хозяйства, Госкомитет исключает объекты технологического присоединения и принимает затраты на амортизацию в размере 1863,60 тыс.руб.

4.2.3. Затраты по статье «Плата за аренду имущества» заявлена в сумме 1627,92 тыс.руб., которая включает аренду офисных помещений и земельного участка.

4.2.3.1. По статье аренда офисных помещений организацией заявлены затраты в размере 1622,32 тыс.руб. В качестве обосновывающих документов ООО «Энерго-Про» представлены договор аренды и платежные документы с ИП «Маркелова О.С.», платежные документы на оплату аренды с ООО «Строительная компания «Экострой».

Затраты на аренду офисных помещений Госкомитетом рассчитаны исходя из норматива минимальной площади на единицу персонала не менее 4,5 кв.м. по СанПиНу (принято 8 м), средней стоимости аренды офисных помещений в Казани в соответствии со справочником от 1.03.2021 НП «Союз оценщиков Республики Татарстан» (принято 400 руб./кв.м.) и количества персонала 16 единиц. Затраты по данной статье приняты Госкомитетом в размере 614,40 тыс.руб.

4.2.3.2. Аренда земельного участка заявлена в размере 5,60 тыс. руб., данные расходы не приняты по причине отсутствия подтверждающих документов.

Таким образом, затраты по статье «Плата за аренду имущества» принята в размере 614,40 тыс.руб.

4.2.4. Затраты по статье «Налог на имущество» Госкомитет принимает на основании представленной декларации по налогу на имущество за 2020 год в размере 3 914,34 тыс.руб.;

4.2.5. Земельный налог принят Госкомитетом в размере 33,03 тыс. руб. согласно представленной налоговой декларации ООО «Энерго-Про» за 2020 год.

4.2.6. Транспортный налог принят Госкомитетом согласно декларации по транспортному налогу за 2020 год в сумме 3,60 тыс.руб.

4.2.7. Затраты по статье «Налог на прибыль» заявлены организацией в размере 9950,00 тыс.руб., в подтверждение данных затрат была представлена декларация по налогу на прибыль за 2020 год. Госкомитетом данные затраты были пересчитаны в доле по видам деятельности и приняты в размере 6521,55 тыс. руб. (рост затрат к 2021 году 3609%). С целью сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год затраты по статье «Налог на прибыль» включены в НВВ на 2022 год в размере 1901,55 тыс.руб. Разница по затратам по налогу на прибыль в сумме 4620 тыс. руб. будет учтена в следующих периодах регулирования.

4.2.8. Заявленные расходы на выполнение предусмотренные пунктом 5 статьи 37 ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета Госкомитетом не приняты по причине отсутствия подтверждающих документов.

4.2.9. Затраты по статье «Прибыль на капитальные вложения» Госкомитетом не приняты в связи с тем, что у ООО «Энерго-Про» отсутствует утвержденная инвестиционная программа.

Таким образом, уровень **«Неподконтрольных расходов»** ООО «Энерго-Про» на 2022 год определен в сумме 12 080,66 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма **необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей** для ООО «Энерго-Про» на 2022 год составила 26 924,15 тыс.руб.

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1$$

$$HBB_1^{cod} = 14843,49 + 12080,66 + 0 = 26\,924,15 \text{ (тыс.руб.)}, \text{ где:}$$

- подконтрольные расходы: 14 843,49 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 12 080,66 тыс.руб.

- B_I не определяется.

4.3. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на i -год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}$

где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования.

Прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерго-Про» на 2022 год составит 3,809 млн.кВтч. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт» в размере 2971,55 руб./МВт*ч.

$$HBB_{2022}^{пот} = 3,809 * 2971,55 = 11318,48 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2022 год для ООО «Энерго-Про» составит 11 318,48 тыс.руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	14843,49	х	х	х	х
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	2%	2%	2%	2%	2%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,82910	0,81666	0,80441	0,79235	0,78046
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,12755	0,12564	0,12375	0,12190	0,12007
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2022 год документально не будут подтверждены организацией, то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли ООО «Энерго-Про» по отношению к предыдущему периоду регулирования								
№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2020 год	Факт организации за 2020 год	Установлено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022год	Предложение ГКРТТ на 2022 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.)		
						Год	1 полугодие	2 полугодие
	Объем условных единиц	749,75	1086,65	934,35	1270,33	1270,33	1270,33	1270,33
1.	Подконтрольные расходы, тыс.руб. в т.ч.:	10268,82	11931,85	12477,05	21126,05	14843,49	7421,75	7421,75
1.1.	Материальные затраты, тыс.руб. в т.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	262,56	131,28	131,28
1.1.1	Вспомогательные материалы, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера, тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	262,56	131,28	131,28
1.2.	Затраты на оплату труда, тыс.руб.	7614,33	7662,95	9251,74	16380,00	12336,00	6168,00	6168,00
1.3.	Прочие затраты, тыс.руб. в том числе:	2654,49	4268,90	3225,32	4746,05	2244,93	1122,47	1122,47
1.3.1	Ремонт основных средств, тыс.руб.	1024,83	1007,50	1245,21	1245,22	1113,87	556,94	556,94
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций:	465,47	492,08	565,57	683,10	457,18	228,59	228,59
1.3.2.1	расходы на услуги связи, тыс.руб.	156,96	159,48	190,71	244,20	131,72	65,86	65,86
1.3.2.2	расходы на услуги транспорта (ГСМ и запчасти) , тыс.руб	228,70	252,60	277,88	355,30	325,46	162,73	162,73
1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций, тыс.руб.	79,81	80,00	96,97	83,60	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров, тыс.руб.	30,76	57,30	37,37	47,90	47,90	23,95	23,95
1.5	Расходы на спецодежду, тыс.руб.	245,36	256,78	298,12	381,70	230,71	115,36	115,36
1.6.	Расходы на страхование, тыс.руб.	2,65	3,20	3,22	4,13	4,13	2,07	2,07
1.7	Другие прочие расходы, тыс.руб.	885,42	2452,04	1075,82	1460,00	391,14	195,57	195,57
1.7.1	Расходы на услуги банка, тыс.руб.	31,71	108,46	38,53	120,00	33,15	16,58	16,58
1.8.	Иные прочие расходы, тыс.руб.	853,71	2343,58	1037,29	1340,00	357,99	179,00	179,00
1.9.	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	924,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы, тыс.руб., в т.ч.:	14746,39	22754,37	12495,68	27797,84	12080,66	6040,33	6040,33
2.1.	Плата за аренду имущества, тыс.руб.:	426,20	1092,11	426,20	1627,92	614,40	307,20	307,20
2.1.2	аренда помещений, тыс.руб.	426,20	966,51	426,20	1622,32	614,40	307,20	307,20
2.1.3	аренда земельных участков, тыс.руб.	0,00	5,60	0,00	5,60	0,00	0,00	0,00
2.2	Налоги и сборы, тыс.руб. Всего, в том числе	1399,59	3945,19	3029,15	3946,79	3950,97	1975,49	1975,49
2.2.1	Налог на имущество, тыс.руб.	1383,19	3910,16	3007,24	3910,16	3914,34	1957,17	1957,17

2.2.2	Земельный налог, тыс.руб.	14,93	33,03	19,91	33,03	33,03	16,52	16,52
2.2.3	Транспортный налог, тыс.руб.	1,47	2,00	2,00	3,60	3,60	1,80	1,80
2.3	Отчисления на социальные нужды, тыс.руб.	2314,76	2329,50	2812,53	4980,00	3750,14	1875,07	1875,07
2.4	Прибыль на капитальные вложения, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1000,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Налог на прибыль, тыс.руб.	8557,00	9568,00	180,67	9950,00	1901,55	950,78	950,78
2.6	Амортизация основных средств, тыс.руб.	2048,84	5819,57	3422,39	5819,57	1863,60	931,80	931,80
2.7	Расходы на выполнение пред. пунктом 5 статьи 37 «35-ФЗ» по обеспечению ком.учета, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	312,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению, тыс.руб.	0,00	0,00	2624,74	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Итоговая корректировка НВВ, тыс.руб.	1483,95	0,00	12,77	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Корректировка ДПР, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Корректировка ДНР, тыс.руб.	968,99	0,00	755,94	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Корректировка ПО, тыс.руб.	514,96	0,00	-743,16	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Корректировка по НК, тыс.руб.	0,00	0,00	-152,16	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	НВВ на содержание, тыс.руб.	26499,16	34686,22	24833,35	48923,89	26924,15	13462,08	13462,08
6.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	29,06	37,55	30,10	38,00	38,00	19,00	19,00
7.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8.	Заявленная мощность, МВт.	4,874	4,874	5,200	8,022	8,022	4,011	4,011
9.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	453 070,02	593 048,44	397 970,32	508 211,19	279 682,50	279 682,50	279 682,50
10.	НВВ на оплату потерь	5960,67	29133,86	10941,93	11111,77	11318,48	5659,24	5659,24
11.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2541,49	2541,49	2807,78	2917,28	2971,55	2971,55	2971,55
12.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	2,345	11,463	3,897	3,809	3,809	1,904	1,904
13.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	205,09	775,87	363,48	382,65	297,85	297,85	297,85
14.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,11688	1,69960	1,18843	1,87000	1,00637	1,00637	1,00637
15.	Итого НВВ, тыс.руб.	32459,83	63820,08	35775,27	60035,66	38242,63	19121,31	19121,31
16.	НВВ на 1 у.е.	35,34	31,92	26,58	38,51	21,19		
17.	Численность	12	12	12	12	16		
18.	Среднемесячная заработная плата, руб.	52,88	53,21	64,25	113,75	64,25		

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «Энерго-Про», владеющих на основании собственности составляет 76 МВА.

9.2. ООО «Энерго-Про» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:
-среднее второе напряжение (СН2) – 110,02 км;
-низкое напряжение (НН) – 65,66 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Энерго-Про» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(843) 204-24-20.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://energo-p.ro/>

9.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания» на 2022 год:

- заявленную мощность в размере 8,022 МВт;
- полезный отпуск в размере 38 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 3,809 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания» на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2021 года по 30 июня 2022 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,00637	279 682,50	297,85	13462,08

с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2022 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	

руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,00637	279 682,50	297,85	13462,08

Экспертное заключение

о корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «КАМАЗ-Энерго» и АО «Сетевая компания»

ООО «КАМАЗ-Энерго»
(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «КАМАЗ-Энерго» о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Заявление об установлении тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2021 № 16-132 (вх. 4011 от 30.04.2021)			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 № 332/2021 открыто тарифное дело № 31/22 о корректировке тарифов на 2022 год.			
Период регулирования		Третий год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-14/э для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 гг. На основании приказа Федеральной антимонопольной службы России от 07.06.2018 № 777/18 с июля 2018 года ООО «КАМАЗ-Энерго» было определено как сетевая организация, обслуживающая преимущественно одного потребителя, то есть монопотребителя - группу лиц ПАО «КАМАЗ».			
Размер тарифов для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2020 год составил (без НДС):			
с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07672	27 101,32	23,68	39 041,11
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07672	27 101,32	23,68	39 041,11
Размер тарифов для взаиморасчетов между ООО «КАМАЗ-Энерго» и АО «Сетевая компания» составил (без НДС):			

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07672	27 101,32	23,68	7 475,17
с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07672	27 101,32	23,68	7 475,17
Размер тарифов для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2021 год составил (без НДС):			
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07831	27 914,36	23,68	40 212,34
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07902	27 914,36	24,39	40 212,34
Размер тарифов для взаиморасчетов между ООО «КАМАЗ-Энерго» и АО «Сетевая компания» составил (без НДС):			
с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07831	27 914,36	23,68	7 699,42
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
0,07902	27 914,36	24,39	7 699,42

Предложение организации на 2022 год							
с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года							
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф					Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях					
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц		руб./МВт.ч.			тыс.руб.	
0,21921	94 594,95		30,31			137 397,5	
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года							
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф					Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях					
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц		руб./МВт.ч.			тыс.руб.	
0,21962	94 594,44		30,73			137 397,5	
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-14/э для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:							
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов,	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн.руб.	%	%	%	час	шт.	
2020	73,106	6	75	0,92	0,077	0,8421	1
2021	х	6	75	х	0,1552	0,8421	1
2022	х	6	75	х	0,1315	0,8421	1
2023	х	6	75	х	0,165	0,8421	1
2024	х	6	75	х	0,0162	0,8421	1
Сведения об организации							
Полное наименование организации				Общество с ограниченной ответственностью ООО «КАМАЗ-Энерго»			
ИНН/КПП				1650157635/1655001001			
Руководитель организации (ФИО, должность)				Генеральный директор Хабиров Ренат Рашитович			
Юридический адрес				423800, РТ, г. Набережные Челны, улица Промышленная, 73			
Организация применяет режим налогообложения:				Общая система налогообложения			
Основной вид деятельности				Передача электрической энергии и технологическое присоединение			
Организация ведет раздельный учет (да/нет)				да			
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)				да			

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации				
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:				
Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРТТ)
Количество подстанций	110-150 кВ	шт.	13	13
Количество силовых трансформаторов	110-150 кВ	шт.	25	25
Количество силовых трансформаторов	1-20 кВ	шт.	90	90
Количество однотрансформаторных ТП	1-20 кВ	шт.	2	2
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20 кВ	шт.	9	9
Протяженность ВЛ		км	111,794	111,794
Протяженность КЛ		км	22,787	22,787
Итого:			4 122,487	4 122,487
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены договора аренды и акты о технологическом присоединении.				
Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы				
<p>Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.</p> <p>При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила); 3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»; 4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»; 5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О 				

функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налоговый кодекс Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	да
---	----

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	<i>Факт 2020 года</i>	<i>2021</i>	<i>2022 год</i>	<i>2023 год</i>	<i>2024 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>103,4</i>	<i>106,0</i>	<i>104,3</i>	<i>104,0</i>	<i>104,0</i>

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2020 года согласно представленной бухгалтерской отчетности, убыток организации за 2020 год составил 68 901 тыс. руб. По данным раздельного учета по передаче электроэнергии убыток составил 115 161 тыс. руб. (анализ деятельности предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 3.1 и 4.3.2 Заключения).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 2 и НН на 2022 год (форма П1.4), и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2022 год (форма П1.6)

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2022 год составит 1 486,771 млн. кВтч., полезный отпуск потребителям – 1 454,761 млн. кВтч., величина потерь по электрическим сетям организации – 16,081 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 242,076 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 97,85 % .

Для ООО «КАМАЗ-Энерго» Госкомитетом на долгосрочный период установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 0,92 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 13,50 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования составляют:

Показатели	Ед.изм.	2019 факт	2020 факт	2020 установлено	2022 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	1478,94	1458,188	1753,894	1454,761
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	247,72	242,561	286,064	242,076
Технологически	млн. кВтч.	17,86	16,132	16,34	13,50

е потери электрической энергии					
3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).					
Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2020 год:					
Анализ за 2020 год					
					тыс.руб.
№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года по предложению организации	Отклонение факта от принято ГКРТТ	
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	73106	129583	56477	
1.1.	Вспомогательные материалы	18414	29222	10808	
1.2.	Затраты на оплату труда	40114	63209	23095	
1.4.	Прочие затраты	14578	37152	22574	
2.	Неподконтрольные расходы:	43096	64867	21771	
	Корректировка НВВ	-23170			
	НВВ на содержание	93033	194450	101417	
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	1753,894	1458,188	-295,706	
	НВВ на потери	41528	43838	2310	
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	16,34	16,12	-0,22	
	Итого НВВ	134561	238 288	103727	
<p>Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none">- полезный отпуск ниже плана на 295,706 млн.кВтч;- объем потерь ниже плана на 0,22 млн.кВтч;- объем необходимой валовой выручки на содержание по факту 2020 года отражен организацией выше установленного уровня на 101 417 тыс.рублей;- затраты на покупку потерь выше объема, установленного Госкомитетом на 2310 тыс.рублей. <p>Для ООО «КАМАЗ-Энерго» 2020 год первый год третьего долгосрочного периода. Расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.</p>					
4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.					
<p>Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.</p> <p>Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).</p> <p>Согласно предложению ООО «ТСО «КАМАЗ-Энерго» на 2022 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 274 795,0 тыс.руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none">- подконтрольные расходы – 149936,0 тыс.руб.;					

<p>- неподконтрольные расходы – 77333,00 тыс.руб.</p> <p>- корректировка НВВ – 47526 тыс.руб.</p>
<p>4.1. Подконтрольные расходы</p> <p>На 2021 год подконтрольные расходы составили в размере 74 027,94 тыс.руб.</p> <p>В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ИПЦ на 2022 год составляет 104,3 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»; - индекс изменения количества активов, который на 2022 год составил - 0,01, рассчитанный исходя из изменения количества УЕ: - на 2021 год у.е. = 4087,575; - на 2022 год у.е. = 4122,487. - индекса эффективности подконтрольных расходов - 6%; - коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75 . <p>На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 0,99.</p> <p>Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год приняты в размере 73 043,40 тыс. руб.</p>
<p>4.2. Неподконтрольные расходы</p> <p>4.2. Неподконтрольные расходы:</p> <p>Согласно предложению организации, неподконтрольные расходы составляют 77 333,00 тыс.руб., в том числе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1). отчисления на социальные нужды – 23 182,0 тыс.руб.; 2). амортизация основных средств – 30 727,0 тыс.руб.; 3). арендная плата – 7272,15 тыс.руб.; 4). налог на имущество – 2639,0 тыс.руб.; 5). налог на транспорт – 146,0 тыс.руб.; 6). налог на землю – 91,00 тыс.руб.; 7). Компенсация выпадающих доходов от ТП – 8991,0 тыс.руб.; 8). Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ-35 1587,0 тыс.руб.; 9). Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии 943,0 тыс.руб.; 10). Энергия на хоз.нужды -1754,00 тыс.руб.; <p>4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 12348,44 тыс.руб.</p> <p>Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,81 % от принятого ФОТ.</p> <p>Страховой взнос состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> - страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%; - страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%; - страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%. - страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,81 %. <p>Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2021 года составляет 0,81 %, который определен Филиалом №9 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег. номер - 1609003803).</p>

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 30 727,0 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят Госкомитетом в размере 20 863,12 тыс.руб.

Учет амортизации осуществляется в соответствии с законом о бухгалтерском учете, учетной политикой и Налоговым кодексом Российской Федерации.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 7 272,15 тыс.руб.

из них аренда имущества (помещения и производственные площади под ГПП) – 5 509,59 тыс.руб., аренда земли – 1761,61 тыс.руб., аренда громкоговорителя на антенной опоре 0,95 тыс.руб..

Согласно п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и иных обязательных платежей.

4.2.3.1. Аренда имущества принимается Госкомитетом в соответствии с представленными договорами аренды в сумме 3385,73 тыс.руб.

4.2.3.2. Аренда земли принимается Госкомитетом в размере 1378,81 тыс.руб. (с учетом доли на субарендаторов) на основании действующих договоров аренды земельных участков и договоров-сервитутов, представленных в тарифном деле.

В расчете арендной платы по перечисленным договорам учтен земельный налог, исключены НДС и поправочный (повышающий) коэффициент.

Исходя из изложенного, затраты по статье «Арендная плата» принимаются в размере 4 764,54 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принят в размере 2 655,17 тыс.руб. Расчет произведен исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества и действующей налоговой ставки на имущество (2,2%).

4.2.5. Налог на землю принят в размере 91,06 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из стоимости земельного участка согласно представленным документам, подтверждающим права собственности, с учетом действующей налоговой ставки.

4.2.6. Транспортный налог принят в размере 34,25 тыс.руб. исходя из налоговой базы и налоговой ставки автотранспортных средств.

4.2.7. Затраты на тепловую энергию на хоз.нужды и водоснабжение, водоотведение приняты исходя из планируемых объемов с учетом роста цен на тепловую энергию и водоснабжение в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили: на тепловую энергию – 1339,5 тыс.руб., на водоснабжение и водоотведение – 139,51 тыс.руб.

4.2.8. Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2020 и 2021 год заявлены организацией в размере 8 991,0 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Постановления Правительства № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями.

Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 11 039,83 тыс.руб.

4.2.9. Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ-35 заявлено организацией в размере 1587,0 тыс.руб.; Госкомитет не включает в НВВ ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2022 год расходы по данной статье, т.к. в соответствии с законодательством затраты должны быть включены по фактическим затратам предыдущего отчетного года.

4.2.10. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии по предложению организации 943,0 тыс.руб.

При определении и учете экономии расходов, достигнутой организацией, Госкомитет считает, что сохранение за организациями экономии, полученной ими при осуществлении

регулируемых видов деятельности, предусмотрено в том числе пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации". В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств, и рассчитывается в соответствии с пунктами 34(1) - 34(3) Основ ценообразования. Установленные законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, гарантии сохранения экономии, получаемой от сокращения издержек, обеспечивают сохранение указанной экономии в распоряжении регулируемой организации в целях стимулирования дальнейшего роста эффективности, и органам регулирования необходимо проводить анализ расходов и причин возникновения экономии этих расходов, и исключать экономию, достигнутую не в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, в том числе связанных с повышением эффективности и производительности труда.

Положения Основ ценообразования и методических указаний, применяемых при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предполагают анализ фактического исполнения программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в целях исполнения требований пункта 7 Основ ценообразования.

ООО «КАМАЗ-Энерго» в полной мере согласно законодательству не представило подтверждения возникновения экономии расходов на оплату потерь, возникших в результате проведенных мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Итого неподконтрольные расходы приняты в размере 42 235,59 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год;

$B_i^{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

<p>$B_{i\text{инд}}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:</p> $B_{i\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i,$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов не определяется для случаев, если год ($i-2$, т.е. 2020 год), является первым годом долгосрочного периода регулирования.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}}, \text{ где:}$$

$НР_{\text{расх.факт. } i-2}$, $НР_{\text{расх.план } i-2}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в $i-2$ году (тыс.руб.)

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2020 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года по предложению организации	Факт 2020 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	43096	64867	42839
1.1.	Отчисления на социальные нужды	12427	19023	12427
1.2.	Амортизация основных средств	20622	28154	20622
1.3.	Аренда	5349	7217	5349
1.4.	Налоги	2792	3440	2792
1.5.	Прочие	1548	1292	1292
1.6.	Выпадающие по ТП	357	5742	357

-256

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2020 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 42 839 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: - 256 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\Phi} \cdot N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\Phi} - Э_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$$Э_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$$

- фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой

организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$$\begin{aligned} PO_{2022} &= \min \left\{ П_{2020}^{\phi}; N_{2020} * Э_{2020}^{\text{отп.ф}} \right\} * ЦП_{2020}^{\phi} - Э_{2020}^{\text{отп.ф}} * ЦП_{2020} * N_{2020} = \\ &= \min \left\{ 16,13; 0,92\% * 1458,19 \right\} * 2720,14 - 1458,19 * 2541,49 * 0,92\% = \\ &= 2\,402,83 \text{ тыс.руб.} \end{aligned}$$

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

$$\begin{aligned} B_{2022}^{\text{коррИП}} &= \sum_1^2 НР_{2020}^{\text{ИП}} * (ИП_{2020}^{\text{факт}} / ИП_{2020}^{\text{заяв}} - 1) - B_{2020\,9\text{ мес}}^{\text{коррИП}} = \\ &= 49031,0 * (48562,5 / 49031,0 - 1) - 0,00 = - 468,5 \text{ тыс.руб., где} \end{aligned}$$

$НР_{2020}^{\text{ИП}}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2020 расчетном периоде регулирования (49031,00 тыс.руб.);

$ИП_{2020}^{\text{факт}}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2020 году (48562,5 тыс.руб.);

$ИП_{2020}^{\text{заяв}}$ – инвестиционная программа, утвержденная на 2020 год (49031,0 тыс.руб.);

$B_{2020\,9\text{ мес}}^{\text{коррИП}}$ – учтенная при расчете тарифов на 2020 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2021 года (0,00 тыс.руб.).

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НВВ_i^{\text{cod}} = НВВ_i^{\text{cod}} - НВВ_{i-2}^{\phi}, \text{ где:}$$

НВВ_{cod} i-2 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год.

НВВф i-2 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за i-2 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на i-2 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к. расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно АО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Таким образом, корректировка НВВ составит 1 855,79 тыс.руб.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в i году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \text{ где:}$$

$K_{об_i}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в i году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

$П_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

В соответствии с п.14(1) постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 (далее – постановление № 1220) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», Министерство энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго РФ), не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом, предоставляет регулирующим органам расчет показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности, по форме и в порядке, которые установлены методическими указаниями (утверждены Методическими указаниями № 1256), заключение о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также указание на наличие либо отсутствие со стороны организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности.

На основании вышеуказанного заключения Минэнерго РФ, региональным

исполнительным органом в области государственного регулирования тарифов принимается решение о применении по отношению к ТСО, допустившей нарушения установленного порядка отчетности о перерывах электроснабжения, понижающих коэффициентов и корректировки необходимой валовой выручки (п.14 (3) постановления № 1220).

Письмом от 01.04.2021 № 05-870 Минэнерго РФ проинформировало Госкомитет о размещении сведений, предусмотренных п.14(1) постановления № 1220, в комплексной системе Минэнерго РФ по адресу: <https://nadezhnost.minenergo.gov.ru>. Согласно перечню ТСО, сформированному Минэнерго РФ по результатам анализа исполнительской дисциплины ТСО по аварийности, (наименование ТСО) допустило нарушения установленного порядка отчетности о перерывах электроснабжения.

На основании пп.1 п.6 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1, в случае непредоставления регулирующими организациями отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям, коэффициент KHK_i признается понижающим и устанавливается равным (-3%).

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества составит: НВВ на содержание на 2020 год * (-0,03) = - 3486,08 тыс.руб.

В соответствии с абз. 10 п.7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом.

В 2020 году были проведены работы в том числе по ремонту электросетевого оборудования, не учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год. При этом данные затраты экономически обоснованы и подтверждены документально. Госкомитет учитывает данные расходы в размере 29 099,41 тыс.руб. при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2022 год составила 153 697,94 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 73 043,40 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 42 235,59 тыс.руб.;
- выпадающие доходы от технологического присоединения за 2020 и 2021 год 11039,83 тыс.руб.
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2020 год: 1855,79 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: - 3486,08 тыс.руб.
- корректировка в соответствии с п.7 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» 29 099,41 тыс. руб.

4.5. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2021 год определяется по формуле

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}$$

где,

<p>$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;</p> <p>\mathcal{E}_i^{nom} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.</p> <p>Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2022 год для ООО «КАМАЗ-Энерго» составит 2971,56 тыс.руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на 1 полугодие = 1485,78 тыс.руб. (6,75 млн.кВт ч * 2 971,55 тыс.руб.); - на 2 полугодие = 1485,78 тыс.руб. (6,75 млн.кВт ч * 2 971,55 тыс.руб.). <p>Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт».</p> <p>ООО «КАМАЗ-Энерго» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «Русэнергосбыт» и АО «Татэнергосбыт».</p>
<p>Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2022 год составит 193813,86 тыс.руб.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 153697,94 тыс. руб.; - НВВ на оплату потерь – 40115,93 тыс. руб.
<p>5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</p>
<p>Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.</p>
<p>6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования</p>

№ п/п	Наименование показателя	Установле но ГКРТТ на 2018 год	Установле но ГКРТТ на 2019 год	Установле но ГКРТТ на 2020 год	котел (16,07%)	моно (83,93%)	Предложен не организа ции на 2022 год	Предложение ГКРТТ на 2022 год (3-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024)			котел (19,42%)	моно (80,58%)
								Год	1 полугодие	2 полугодие		
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	130 104,86	127 915,01	73 106,39	11 748,20	61 358,19	149936,0	73043,40			14185,03	58858,37
1.1.	Материальные затраты, в т.ч.	5 813,70	5 715,84	5 467,95	878,70	4 589,25	30855,0	5463,24			1060,96	4402,28
1.2.	Работы и услуги производственного характера	34 197,51	33 621,92	12 946,09	2 080,44	10 865,66	28023,0	12934,94			2511,96	10422,97
1.3.	Затраты на оплату труда	45 866,07	45 094,08	40 113,90	6 446,30	33 667,60	75241,0	40079,33			7783,41	32295,93
1.4.	Прочие расходы из прибыли			10,73	1,73	9,01	12,0	10,73			2,08	8,64
1.5.	Энергия на хоз нужды, в т.ч.			1 922,03	308,87	1 613,16	2085,0	1920,38			372,94	1547,44
1.6.	Прочие затраты	43 391,59	42 661,25	12 148,60	1 952,28	10 196,32	12642,0	12138,13			2357,23	9780,91
1.7.	Прибыль на социальное развитие (соц.пакет)	835,98	821,91	497,08	79,88	417,20	1079,0	496,65			96,45	400,20
2	Объем условных единиц	4 914,57	4 583,17	4 000,815			4122,487	4122,487				
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	59 084,22	42 465,65	43 096,14	6 925,55	36 170,59	77333,0	42235,59			8202,15	34033,44
3.1.	Отчисления на социальные нужды	14 094,64	13 970,15	12 427,29	1 997,06	10 430,22	23182,0	12348,44			2398,07	9950,38
3.2.	Амортизация основных средств	34 881,75	17 389,28	20 622,47	3 314,03	17 308,44	30727,0	20863,12			4051,62	16811,50
3.3.	Аренда - всего, в т.ч.	3 885,29	5 708,99	5 349,15	859,61	4 489,54	7272,15	4764,54			925,27	3839,27
	аренда имущества	3 029,73	4 533,22	4 001,62	643,06	3 358,56	5509,59	3385,73			657,51	2728,22
	арендная плата за землю	855,56	1 175,77	1 347,53	216,55	1 130,98	1761,61	1378,81			267,76	1111,05
3.4.	Налоги - всего, в т.ч.			2 792,47	448,75	2 343,72	2876,0	2780,48			539,97	2240,51
	налог на имущество	3 015,31	2 411,93	2 699,66	433,84	2 265,82	2639,0	2655,17			515,63	2139,53
	налог на землю			80,17	12,88	67,29	91,0	91,06			17,68	73,38
	транспортный налог			12,64	2,03	10,61	146,0	34,25			6,65	27,60
3.5.	Энергия на хоз нужды, в т.ч.	3 207,23	2 985,30	1 547,77	248,73	1 299,04	1754,0	1479,01			287,22	1191,79
	теплоэнергия			1 431,93	230,11	1 201,82	1604,72	1339,50			260,13	1079,37
	водопотребление и водоотведение			115,84	18,62	97,22	149,28	139,51			27,09	112,42
3.6.	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии						943	0				
3.7.	Затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии						1587,0	0				
3.8.	Затраты по п.7							29009,41			5633,63	23375,78
5.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	0,00	0,00	356,98	57,37	299,61	8991,0	11039,83			2143,93	8895,90

6.	Итоговая корректировка НВВ (стр.6.1+стр.6.2+стр.6.3+стр.6.4)	855,37	11 389,47	-20 170,70	-3 241,43	-16 929,27	46795,0	1855,79			360,39	1495,39
6.1.	Корректировка АПР	690,08	-1 024,62	-7 399,22			0	0			0	0
6.2.	Корректировка АНР	235,49	1 161,06	196,01			23097,0	-255,77			-49,67	-206,10
6.3.	Корректировка ПО	-70,20	12 133,97	1 886,38			2549,0	2402,83			466,63	1936,20
6.4.	Корректировка ИП	0,00	-880,95	-16 361,01			-497,0	-468,50			-90,98	-377,52
6.5.	Корректировка НВВ		0,00	1 507,14			21646,0	0				
7.	Корректировка по Ник	-2 589,27	-890,60	-2 999,28	-481,98	-2 517,30	731	-3486,08			-677,0	-2809,08
8.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	187 455,19	180 879,53	93 032,54	14 950,33	78 082,21	274795,0	153697,94			29848,14	123849,80
9.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	1 613,57	1 766,82	1 753,894	281,851	1 472,043	1454,761	1454,761			282,51	1172,25
10.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	96,19	97,95	97,39			97,85	97,85			19,0	78,85
11.	Заявленная мощность, МВт.	316,52	295,00	286,064	45,970	240,094	242,076	242,076			47,01	195,06
12.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	49 353,17	51 095,91	27 101,32	27 101,32	27 101,32	94594,95	52909,67			52909,67	52909,67
13.	НВВ на оплату потерь	42 932,46	49 748,01	41 527,93	6 673,54	34 854,39	44405,0	40115,93			7790,51	32325,41
14.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 457,02	2 541,49	2 541,49	2 541,49	2616,83	2971,55			2971,55	2971,55
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	18,48	20,25	16,340	2,626	13,714	16,418	13,50			2,62	10,88
16.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	26,61	28,16	23,68	23,68	23,68	30,31	27,58			27,58	27,58
17.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,14278	0,13053	0,07672	0,08	0,08	0,21921	0,13323			0,13323	0,13323
18.	Итого НВВ	230 387,65	230 627,54	134 560,47	21 623,87	112 936,60	319 200,0	193 813,86			37638,65	156175,21
19.	на 1 у.е.	38,14	39,47	23,25			77,43	47,02				
20.	Численность	127		83			147	83				
21.	Среднемесячная заработная плата			40,275			43,59	40,240				

ООО «КАМАЗ-Энерго» - моносетевая организация. Согласно предоставленной ООО «КАМАЗ-Энерго» информации об объемах электрической энергии (мощности), отпущенной потребителям, присоединенным к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго», фактические объемы полезного отпуска группы лиц ПАО «КАМАЗ» за 10 месяцев 2021 года составили 985,432 млн.кВт*ч, что соответствует 80,576% от общего объема переданной электрической энергии потребителям по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» (1 222,98 млн.кВт.ч).

В группу лиц ПАО «КАМАЗ» входят:

- ПАО «КАМАЗ» Литейный завод;
- ПАО «КАМАЗ» Кузнечный завод;
- ПАО «КАМАЗ» ПРЗ;
- ПАО «КАМАЗ» Завод двигателей;
- ПАО «КАМАЗ» Автомобильный завод и департаменты;
- ПАО «КАМАЗ» РИЗ;
- ПАО «КАМАЗ» ЗЗЧиК;
- ООО «ПЖДТ-Сервис»;
- АО «ТФК»;
- ООО «АЗК»;
- ООО «Интер Транс-КАМАЗ»;
- АО «КИП «Мастер»;
- ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ».

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «КАМАЗ-Энерго», владеющих на основании собственности составляет 1 796,86 МВА.

9.2. ООО «КАМАЗ-Энерго» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 116,323 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 15,485 км;
- низкое напряжение (НН) – 2,773 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «КАМАЗ-Энерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-550-70-16.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kamaz-energo.ru.

9.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КАМАЗ-Энерго», которые оплачиваются монопотребителем (группа лиц ПАО «КАМАЗ») на 2022 год:

- заявленную мощность в размере 195,06 МВт;
- полезный отпуск в размере 1 172,25 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 10,88 млн.кВт.час.

2. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «КАМАЗ-Энерго» и АО «Сетевая компания» на 2022 год:

- заявленную мощность в размере 47,01 МВт;
- полезный отпуск в размере 282,51 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,62 млн.кВт.час.

3. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «КАМАЗ-Энерго», которые оплачиваются монопотребителем (группой лиц ПАО «КАМАЗ») на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «КАМАЗ-Энерго»	52 909,67	27,58	0,13323
	с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф

	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
	52 909,67	27,58	0,13323

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «КАМАЗ-Энерго» и АО «Сетевая компания» на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2022 г. по 30 июня 2022 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
	52 909,67	27,58	0,13323
ООО «КАМАЗ-Энерго»	с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
	52 909,67	27,58	0,13323

Заключение

о приведении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 – 2025 годы
в отношении ООО «ССК «Интеграция»
во исполнение решения Верховного суда Республики Татарстан
от 23.07.2021 по делу № 3а-507/2021 и Определения Четвертого апелляционного суда
общей юрисдикции от 17.11.2021 по делу 66а-3194/2021 (3а-507/2021)

тарифного дела

№ 20-39/тэ-2021

Решением Верховного суда Республики Татарстан от 23.07.2021 по делу № 3а-507/2021 и Определения Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 17.11.2021 по делу 66а-3194/2021 (3а-507/2021) постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 516-94/тэ-2020 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2021-2025 годы» признано недействительным.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Госкомитетом принято решение применять метод индексации установленных тарифов (Приказ Госкомитета от 14.12.2020г. № Пр-587/2020), о чем организация была своевременно уведомлена (исх. от 15.12.2020 № ДС-26/6430/2020 и от 18.12.2020 № ДС-20/6580/2020) и установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии в следующих размерах:.

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодью, %
2021	560,64	100,0	572,94	102,2
2022	572,94	100,0	604,42	105,5
2023	592,33	98,0	604,84	102,1
2024	604,84	100,0	614,71	101,6
2025	614,71	100,0	629,46	102,4

Во исполнение решения Верховного суда Республики Татарстан от 23.07.2021 по делу № 3а-507/2021 и Определения Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 17.11.2021 по делу 66а-3194/2021 (3а-507/2021) (далее решением Верховного суда РТ) Госкомитет принимает новое решение об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» на 2021-2025 годы и пересматривает, оспариваемую ООО «ССК «Интеграция» статью затрат «Аренда основного производственного оборудования».

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.12.2020г. № Пр-587/2020 открыто тарифное дело № 20-39/тэ-2021 об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция» потребителям, на 2021-2025 годы.	
Период регулирования	2021 – 2025гг.
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с	метод индексации установленных тарифов

учетом заявленного организацией метода регулирования.					
Сведения об организации					
Полное наименование организации	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Смежная сетевая компания «ИНТЕГРАЦИЯ»»				
Сокращенное наименование организации	ООО «ИНТЕГРАЦИЯ»				
ИНН/КПП	1658191691/165801001				
ОГРН	1161690113749				
Директор организации	Евсеев Алексей Александрович				
Юридический адрес	420095, РТ, г. Казань, переулок Дорожный, д. 3 (3,4 эт., производственные помещения)				
Почтовый адрес	420095, РТ, г. Казань, переулок Дорожный, д. 3 (3,4 эт., производственные помещения)				
Организация применяет режим налогообложения:	общую систему налогообложения				
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет				
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов					
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:					
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г			
Количество тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км.	30,83			
Сети ГВС	км.	0			
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:					
№ п/п	Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы	Срок действия	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, пог.м.
1	Тепловые сети	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:160502:4177	-	55,0
2	Тепловые сети	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:160502:4165	-	241,0
3	Тепловые сети (ООО "Электрические сети" (ЖК "Взлетная полоса, Дубравная,38А))	Договор аренды	45/10-2018-А от 26.10.2018 г.	31.12.2025	1 075,00
4	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	03/12-2016-А от 05.12.2016 г.	31.12.2025	8 733,26
5	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	07/12-2016-А от 07.12.2016 г.	31.12.2025	4 954,92
6	Тепловые сети (АО "Химград"	Договор аренды	25/10-2017-А от 27.10.2017 г.	31.12.2025	1 010,00

	(Технополис "Химград")) субарена				
7	Тепловые сети (АО "Химград" (Технополис "Химград"))	Договор аренды	29/10-2018-А от 29.10.2018 г.	31.12.2025	518,20
8	Тепловые сети (ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк Дубрава"))	Договор аренды	07/2016-Т от 01.07.2016 г.	31.12.2025	4 622,58
9	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Дом волшебника"))	Договор аренды	37/10-2018-А от 22.10.2018 г.	31.12.2025	81,00
10	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Симфония"))	Договор аренды	48/10-2018-А от 25.10.2018 г.	31.12.2025	288,00
11	Тепловые сети (ООО "Энергоресурс" (ЖК "Изумрудный город", ЖК "Сокольники"))	Договор аренды	13-16 от 07.10.2016 г.	31.12.2025	7 013,13
12	Тепловые сети (ООО "Синергия" (ЖК "Царицынский бугор"))	Договор аренды	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	31.12.2025	156,00
13	Тепловые сети (ООО "Право" (ЖК "Веста", ул.Фучика))	Договор аренды	69/08-2020-А от 28.08.2020	31.12.2025	944,00
14	Тепловые сети (ООО "Спецзастройщик "ТСИ"" (ЖК "Родина"))	Договор аренды	20/10-2020-А от 28.08.2020	31.12.2025	1 135,00
ИТОГО:					30 827,09
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.					
Информация об утвержденной инвестиционной программе					
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)			на 2021 год не имеется		
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития					
			2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия			103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен			103,6	103,9	104,0
Индекс цен промышленных производителей			103,3	103,5	103,6
Анализ фактических и плановых объемов					
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии		Отпуск тепловой энергии в сеть на 2021 год принят в объеме 158 980,48 Гкал, в т.ч.: - в соответствии с п.90 Основ ценообразования потери тепловой энергии приняты на уровне фактического показателя за 2019г. в объеме 9 489,98 Гкал (6%); - полезный отпуск принят на основании согласованного и подписанного показателя между ООО «ССК «Интеграция» и АО «Татэнерго» в объеме 149 490,50 Гкал (94%).			
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитето м на 2020г.	Прогноз организац и на 2021г.	Принято Госкомитет ом на 2021г.	Откл. к 2020г. , (%)

Отпуск в сеть тепловой энергии	180 888,16	149 990,77	156 849,60	158 980,48	100,0
Потери (горячая вода)	9 489,98	8 743,77	10 813,60	9 489,98	100,0
Полезный отпуск	171 398,18	141 247,00	146 036,00	149 490,50*	100,0
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2021г. по полугодиям	1 полугодие			2 полугодие	
	85 095,00			64 395,50	
*полезный отпуск принят на основании подписанного соглашения между сторонами.					

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»» на первый период долгосрочного регулирования 2021 года представлены в приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергоресурсов остались неизменными предыдущему заключению в отношении ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»» на 2021 – 2025 годы и приняты на первый период долгосрочного регулирования 2021 года приняты в соответствии с методическими указаниями в сумме **9 109,40 тыс. руб.**

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Базовый уровень операционных расходов остались неизменными предыдущему заключению в отношении ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»» на 2021 – 2025 годы и приняты на первый период долгосрочного регулирования 2021 года в сумме **36 830,41 тыс. руб.**

III. Неподконтрольные расходы во исполнение решения Верховного суда РТ скорректированы в части арендных платежей по сетям теплоснабжения и приняты в сумме **41 319,25 тыс. руб.**, в том числе:

1. Арендные платежи основного производственного оборудования во исполнение решения Верховного суда РТ приняты на общую сумму **35 563,78 тыс. руб.:**

№ п/п	Показатели	№ договора	Протяженность сетей в двухтрубном исчислении, пог.м.	Арендные платежи, принятые Госкомитетом на 2021г., тыс.руб.
1	ООО "Электрические сети" (ЖК "Взлетная полоса, Дубравная,38А)	45/10-2018-А от 26.10.2018 г.	1 075,00	2 709,74
2	АО "Химград" (Технополис "Химград")	03/12-2016-А от 05.12.2016 г.	8 733,26	4 663,21
3	АО "Химград" (Технополис "Химград")	07/12-2016-А от 07.12.2016 г.	4 954,92	287,33
4	АО "Химград" (Технополис "Химград") субаренда	25/10-2017-А от 27.10.2017 г.	1 010,00	0,00
5	АО "Химград" (Технополис "Химград")	29/10-2018-А от 29.10.2018 г.	518,20	312,47
6	ООО "ЖК Молодежный" (с марта 2020г. данные сети не эксплуатируются)	109/10-2018-А от 26.10.2018 г.	0,00	0,00
7	ООО "Теплосервис" (ЖК "Экопарк Дубрава")	07/2016-Т от 01.07.2016 г.	4 622,58	8 158,73
8	ООО "Синергия" (ЖК "Дом волшебника")	37/10-2018-А от 22.10.2018 г.	81,00	135,34
9	ООО "Синергия" (ЖК "Симфония")	48/10-2018-А от 25.10.2018 г.	288,00	2 324,79
10	ООО "Энергоресурс" (ЖК "Изумрудный город", ЖК "Сокольники")	13-16 от 07.10.2016 г.	7 013,13	12 365,29
11	ООО "Синергия" (ЖК "Царицынский бугор")	30/12-2019-А от 30.12.2019 г.	156,00	391,95
12	ООО "Право" (ЖК "Веста", ул.Фучика)	69/08-2020-А от 28.08.2020	944,00	1 112,20
13	ООО "Спецзастройщик "ТСИ"" (ЖК "Родина")	20/10-2020-А от 28.08.2021	1 135,00	3 102,72
ИТОГО:			30 531,09	35 563,78

В соответствии п. 45 Основ ценообразования арендная плата определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В случае если договором аренды предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду,

указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Остальные статьи затрат ООО «ССК «ИНТЕГРАЦИЯ»» остались неизменными предыдущему заключению организации на 2021 – 2025 годы.

IV. Во исполнение решения Верховного суда величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на первый период долгосрочного регулирования 2021 года составит **86 103,06 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	9 109,40	10 210,22	10 618,62	11 043,37	11 485,10
2	Операционные (подконтрольные) расходы	36 830,41	37 884,13	39 005,50	40 160,06	41 348,80
3	Неподконтрольные расходы	41 319,25	41 474,86	41 640,46	41 778,57	41 954,12
4.	ИТОГО необходимая валовая выручка	86 103,06	89 174,42	90 854,01	92 555,00	94 343,95

Во исполнение решения Верховного суда предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция»» на 2021-2025 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодью, %
2021	560,64	100,0	596,31	106,4
2022	596,31	100,0	596,81	100,1
2023	596,81	100,0	622,27	104,3
2024	616,05	99,0	623,23	101,2
2025	623,23	100,0	641,54	102,9

Приложение №1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат, ООО "СК Интеграция"	Ед.изм.	Утвержде но на 2019 год	Факт за 2019 год	Отклоне ние (ср.годов ые), %	Утвержде но на 2020 год	Предложе ние на 2021 год	Отклоне ние к утв-му периоду (ср.год.), %	Индекс	Утвержде но на 2021 год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	189 225,00	180 888,16	95,59	149 990,77	156 849,60	104,57		158 980,48	105,99		90 618,87	68 361,61
3	Потери	Гкал	15 432,00	9 489,98	61,50	8 743,77	10 813,60	123,67		9 489,98	108,53		5 409,29	4 080,69
3.1	Горячая вода	Гкал	15 432,00	9 489,98	61,50	8 743,77	10 813,60	123,67		9 489,98	108,53		5 409,29	4 080,69
4	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	173 793,00	171 398,18	98,62	141 247,00	146 036,00	103,39		149 490,50	105,84		85 209,59	64 280,92
5.1	Горячая вода	Гкал	173 793,00	171 398,18	98,62	141 247,00	146 036,00	103,39		149 490,50	105,84		85 209,59	64 280,92
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	12 733,29	7 749,59	60,86	7 970,16	9 799,26	122,95		9 109,40	114,29		4 960,13	4 149,27
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	12 733,29	7 749,59	60,86	7 970,16	9 799,26	122,95		9 109,40	114,29		4 960,13	4 149,27
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	798,16	388,40	48,66	701,35	627,86	89,52	1,040	388,10	55,34	1,040	221,22	166,88
	объем			8,63		14,52	12,58			7,53			4,29	3,24
	тариф												51,57	51,57
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	11 935,13	7 361,19	61,68	7 268,81	9 171,40	126,17	1,040	8 721,30	119,98	1,040	4 738,92	3 982,39
	тариф			0,78									876,07	975,91
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									1,036				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)									1				
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности									1,00				
	Коэффициент эластичности									0,75				
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	35 112,48	40 642,13	115,75	35 052,30	51 927,72	148,14		36 830,41	105,07		20 564,76	16 265,65
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	8 374,13	10 398,40	124,17	8 359,90	15 240,54	182,31	1,037	10 493,81	125,53	1,036	5 771,59	4 722,21
8.1	численность персонала	чел.	23,25	23,00	98,92	23,00	29,00	126,09		21,00				
	СМЗП			37 675,36		30 289,51	43 794,66			41 642,10				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат, ООО "СК Интеграция"	Ед.изм.	Утвержде но на 2019 год	Факт за 2019 год	Отклоне ние (ср.годов ые), %	Утвержде но на 2020 год	Предложе ние на 2021 год	Отклоне ние к утв-му периоду (ср.год.), %	Индекс	Утвержде но на 2021 год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	Индекс	И-е полугодие	II-е полугодие
9	Затраты на ремонт	тыс.руб.	18 360,98	19 289,68	105,06	18 329,53	19 724,44	107,61		16 340,82	89,15		9 314,27	7 026,55
9.1	материалы	тыс.руб.	4 825,67	5 592,63	115,89	4 817,41	4 061,82	84,32	1,038	4 399,54		1,033	2 507,74	1 891,80
9.2	ФОТ ремонтного персонала	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,037	0,00		1,036		0,00
9.3	численность	чел.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00				0,00
9.4	отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00				0,00
9.5	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	13 535,31	13 697,05	101,19	13 512,12	15 662,62	115,92	1,038	11 941,28		1,033	6 806,53	5 134,75
10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 117,40	1 941,15	62,27	3 112,08	7 665,24	246,31		4 013,23	128,96		2 220,25	1 792,98
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	671,66	860,43	128,10	670,49	4 612,39	687,91	1,037	3 364,55	501,80	1,036	1 850,50	1 514,05
10.1.1	численность персонала	чел.	1,59	1,60	100,63	1,47	9,00	612,24		6,50				
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,038		0,00	1,033		
10.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,040		0,00	1,040		
	СМЗП			44 814,06		38 009,83	42 707,36			43 135,31				
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.	2 445,74	1 080,72	44,19	2 441,58	3 052,84	125,04	1,038	648,67	26,57	1,033	369,74	278,93
11	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 259,97	9 012,90	171,35	5 250,79	9 297,50	177,07		5 982,56	113,94		3 258,65	2 723,90
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	3 738,56	5 933,57	158,71	3 732,15	6 300,52	168,82	1,037	4 033,38	108,07	1,036	2 218,36	1 815,02
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,038		0,00	1,033		
11.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,040		0,00	1,040		
11.4	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			
11.5	Аренда (лизинг) иного оборудования	тыс.руб.	962,32	1 635,73	169,98	0,00	476,90	0,00		1 292,12	0,00		646,06	646,06
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	559,09	1 443,60	258,21	1 518,64	2 520,08	165,94	1,038	657,05	43,27	1,033	394,23	262,82
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		47 624,40	46 642,25	97,94	37 420,04	47 783,15	127,69		41 319,25	110,42		22 247,01	19 072,24
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	42 629,90	40 821,31	95,76	33 066,25	39 081,61	118,19		35 563,78	107,55		19 097,32	16 466,46
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	217,91	217,92	100,00	194,93	217,92	111,79		150,15	77,03		75,08	75,08
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	55,05	0,00	0,00	27,16	0,00	0,00		0,00	0,00			
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	31,18	365,63	1 172,64	91,81	426,90	464,98		61,24	66,70		30,62	30,62
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 545,74	3 161,11	124,17	2 541,41	4 633,12	182,31		3 190,12	125,53		1 754,56	1 435,55

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат, ООО "СК Интеграция"	Ед.изм.	Утвержде но на 2019 год	Факт за 2019 год	Отклоне ние (ср.годов ые), %	Утвержде но на 2020 год	Предложе ние на 2021 год	Отклоне ние к утв-му периоду (ср.год.), %	Индекс	Утвержде но на 2021 год	Откл-е к пред. периоду (ср.год.), %	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	204,18	261,57	128,11	203,83	1 402,17	687,91		1 022,82	501,80		562,55	460,27
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	1 136,52	1 441,79	126,86	1 134,57	1 915,36	168,82		1 226,15	108,07		674,38	551,77
14	Средства на страхование	тыс.руб.	59,85	76,53	127,87	52,20	45,36	86,90		32,40	62,07		16,20	16,20
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00			
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	628,42	260,78	41,50	64,79	17,62	27,19		36,98	57,08		18,49	18,49
16.1	транспортный налог	тыс.руб.		12,92	0,00	35,84	17,62	49,15		16,39	45,74		8,20	8,20
16.2	земельный налог	тыс.руб.	595,16	247,86	41,65	0,00	0,00	0,00			0,00			
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	33,26	0,00	0,00	28,95	0,00	0,00		20,58	71,10		10,29	10,29
16.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			0,00
17	Внереализационные расходы	тыс.руб.	115,65	35,61	30,79	43,09	43,09	100,00		35,61	82,64		17,81	17,81
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			
18.1	в том числе: капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			
18.2	в том числе: РПП	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00			
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	3 500,00		0,00	3 656,65	0,00	0,00		1 156,00	31,61			1 156,00
21	НВВ	тыс.руб.	91 970,17	95 033,97	103,33	76 785,86	109 510,12	142,62		86 103,06	112,13		47 771,90	38 331,16
	НВВ на содержание сетей		80 035,04	87 672,78		69 517,05	100 338,72			77 381,75	111,31		43 032,99	34 348,77
22	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	529,19	554,46	104,78	543,63	749,88	137,94		575,98	105,95		560,64	596,31
23	Двуставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
													100,0%	106,4%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку холодной воды
ООО «РСК» для потребителей г. Казани на 2022-2024 год

по делу об установлении тарифов № 26/73-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «РСК» об установлении тарифов в сфере водоснабжения (транспортировку холодной воды) на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№ 3818 от 28.04.2021 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 240/2021 открыто тарифное дело № 26/73-2021	
Название тарифа	Транспортировка холодной воды для потребителей муниципального образования город Казань
Период регулирования	2022-2024 годы
Метод регулирования	метод индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «РСК»
ОГРН	1141690028479
ИНН/КПП	1660200738/166001001
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Юридический адрес	420108, РТ, г.Казань, ул.М.Гафури, д.59, корп.2, помещение 1001
Почтовый адрес	420097 г.Казань а/я 207
Основной вид деятельности	68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	1. Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» 2. Физическое лицо 3. Физическое лицо
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса	отсутствует

гарантирующей организации		
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет), реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа ООО «РСК» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021- 2023 г.	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	нет	
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	да	
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	22	
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	151 747 767,71	
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Осуществляет закупочные процедуры по 223-ФЗ на «ONLINECONTRACT»	
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов		
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;		
2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);		
3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);		
4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;		
5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;		
6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.		
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов		
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:		
Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов (поверхностный источник воды)	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	26,147
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	8,71
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-
В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой		

деятельности, представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Сети водоснабжения жилого комплекса М-14 Приволжского района г.Казани	Договор аренды с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан»	от 13.11.2017 № 1447/ф	на неопределенный срок	стр.67
	Дополнительное соглашение к договору аренды от 13.11.2017 № 1447/ф	от 13.11.2017		стр.72
	Дополнительное соглашение №2 к договору аренды от 13.11.2017 № 1447/ф	от 21.03.2018		стр.73
	Дополнительное соглашение №3 к договору аренды от 13.11.2017 № 1447/ф	от 24.08.2018		стр.74
Сети водоснабжения жилых домов №№1,2,4,5 по ул.М.Гафури Вахитовского района г.Казани	Договор аренды с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан»	от 26.12.2017 № 1573/ф	на неопределенный срок	стр.75
	Дополнительное соглашение к договору аренды от 26.12.2017 № 1573/ф	от 26.12.2017		стр.79
	Дополнительное соглашение №2 к договору аренды от 26.12.2017 № 1573/ф	от 21.03.2018		стр.80
	Дополнительное соглашение №3 к договору аренды от 26.12.2017 № 1573/ф	от 24.08.2018		стр.81
Сети водоснабжения к 306-квартирному жилому дому по ул. Оренбургский тракт Приволжского района г.Казани	Договор аренды с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан»	от 26.12.2017 № 293/ф	на неопределенный срок	стр.83
	Дополнительное соглашение №1 к договору аренды от 26.12.2017 № 293/ф	от 26.02.2018		стр.86
Сети водоснабжения и водоотведения	Выписки из ЕГРН, договоры купли-продажи недвижимого имущества №240/п, 241/п, 242/п, 243/п, 244/п, 245/п	от 28.10.2021	собственность	В электронном виде
Краткое описание схемы технологического процесса				
ООО «РСК» осуществляет транспортировку холодной воды до потребителей по водопроводным сетям протяженностью 26,147 км. от МУП «Водоканал».				
Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый ООО «РСК» на период регулирования - 2022 год				
НБВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
5 575,07	4,04	100,0	59,02	4160,9%
Объемы транспортируемой воды за последние три года (тыс.куб.м.)				
2018	-	-	-	-

2019	119,26	127,009		
2020	156,76	161,709		
БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)				
Показатели	Принято Госкомитетом на 2021 год	Прогноз организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Получено воды со стороны	161,890	599,604	599,604	100,0
Подано воды в сеть	161,890	599,604	599,604	100,0
Потери воды в сети	0,0	0,0	0,0	100,0
Объем реализации воды	161,890	599,604	599,604	100,0
Отпущено воды - всего, в том числе:	161,890	599,604	599,604	100,0
прочие потребители	161,890	599,604	599,604	100,0
Объем питьевой воды, планируемый к транспортировке, определен по предложению организации.				
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)				
Организации установлены тарифы на транспортировку холодной воды на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка принята в размере 653,43 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.				
Однако согласно представленной отчетной калькуляции за 2020 год организацией отражен убыток в сумме 2434,56 тыс.руб. Фактические расходы отражены организацией в сумме 3095,95 тыс.руб.. при этом объем транспортируемой воды увеличился на 3%. Убыток сложился в связи с перерасходом средств, обоснованность которого организацией не подтверждена.				
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)				
I. Текущие расходы на 2022 год приняты в сумме 5231,19 тыс.руб.				
1. Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 5226,19 тыс.руб.:				
1.1. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 4638,36 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 2984,71 тыс.руб.:				
1.1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов на 2022 год организацией не заявлены				
1.1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 2 968,10 тыс.руб.				
Показатель		Величина, тыс.руб.		
расходы на оплату труда основного производственного персонала		2 279,65		
отчисления на социальные нужды (30,2%)		688,45		
Среднемесячная заработная плата принята согласно представленному расчету организации, месячная тарифная ставка первого разряда принята на основании Отраслевого соглашения по организациям ЖКХ РТ на 2021 год				
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
транспортирование воды				
Слесарь-ремонтник	6,00	31,66	2 279,65	
Итого	6,00	31,66	2 279,65	
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Штатное расписание		том 1 салават		
Положение о премировании, положение о системе оплаты труда		том 1 салават		
Расчет ФОТ основного персонала		Вх №9989 том 2 регулятор		
1.1.3. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 1 531,31				

тыс.руб.			
Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
Заработная плата цехового персонала	1 160,28	1 018,07	87,7
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	350,40	307,46	87,7
ГСМ	169,48	169,48	100,0
Охрана труда	36,00	36,00	100,0
Сотовая связь	5,5	0,30	5,5
Итого:	1721,66	1 531,31	88,9

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

Расходы приняты на основании представленных организацией расчетом и подтверждающих документов.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,00	53,18	638,13
Водитель	1,00	31,66	379,94
Итого	2	42,42	1 018,07

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет гсм для эксплуатации автомобиля	Том 5/2022 ВО стр.6
Расчет распределения 25 счета по видам деятельности	Том 5/2022 ВО стр 211-212
Расчет расходов на услуги сотовой связи	Том 5/2022 ВО стр.133
Расчет расходов на охрану труда	Том 5 салават
Штатное расписание	том 1 салават

Учтена 1 шт.ед. мастера и 1 шт. ед. водителя по предложению организации.

1.1.4. Прочие прямые расходы приняты в сумме 138,95 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Спецодежда	108,00	108,00	100,0
Инструменты	90,00	0,00	0,0
Обучение	21,00	21,00	100,0
Канцтовары	5,00	0,00	0,0
Страхование	9,95	9,95	100,0
Итого	233,95	138,95	59,4

Расходы приняты на основании представленных документов с учетом распределения расходов по видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет прочих прямых расходов на 2022 год	Том 5/2022
Нормы спецодежды от 20.09.2018№51п	Том 5/2022
Расчет распределения 25 счета по видам деятельности	Том 5/2022 ВО стр 211-212
Полис Альфа страхования	Том 5
Договор на образовательные услуги № 298	Вх №9989 том 2 регулятор

1.2. Ремонтные расходы, приняты в сумме 525,00 тыс.руб, на уровне предложения организации

Приняты расходы по текущему ремонту исходя из фактических расходов за 2020 год

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Сметные расчеты	Том 5 салават

План ремонта на сетях		Том 5 салават	
ОСВ за 2020 год		Том 5 салават	
1.3. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме 62,82 тыс.руб.			
Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	245,48	48,25	19,7
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	74,14	14,57	19,7
Численность АУП принята в количестве 0,06 шт.ед. по предложению организации, среднемесячная заработная плата на основании штатного расписания			
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Численность сотрудников (26 счет) согласно штатному расписанию в доле	0,06	70,53	48,25
2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) организацией не заявлены			
3. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме 5,0 тыс.руб. в том числе:			
3.1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме 5,00 тыс.руб, по предложению организации, в том числе:			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	5,00	Платежное поручение	Том 5
		Налоговая декларация	Том 1 стр 155
3.2. Расходы по аренде имущества на 2022 год Госкомитетом не приняты, ввиду отсутствия экономического обоснования затрат			
3.3. Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования организацией не заявлены			
II. Амортизация на 2022 год принята в сумме 443,96 тыс.руб. на уровне предложения организации			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
ОСВ 02 счета		Том 5 транспортников	
Учтена амортизация по грузовому автомобилю и бензогенератору			
III. Нормативная прибыль организацией не заявлена.			
IV. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования. В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены			
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 , размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации			
Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год	2024 год
Электрическая энергия	103,8	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0

Индекс цен промышленных производителей		104,8	104,5	104,7
Долгосрочные параметры регулирования:				
Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023-2024 годы	
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	5226,19	х	
Индекс эффективности операционных расходов	%	Х	1	
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	Х	Х	
Расчет операционных расходов произведен в соответствии с п.45 Методических указаний № 1746-э:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Операционные расходы	тыс.руб.	5225,19	5380,88	5540,15
Расчет неподконтрольных расходов:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Налоги и платежи	тыс.руб.	5,00	5,00	5,00
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:				
$HBB_i = TP_i + A_i + PR_i + PR_i^{ro} + \Delta HBB_i^c,$				
где:				
HBB _i - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;				
TP _i - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;				
A _i - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;				
PR _i - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;				
ΔHBB _i ^c - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;				
PR _i ^{ro} - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.				
Показатель	Ед.изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Текущие расходы	тыс.руб.	5231,19	5380,88	5540,16
Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	443,96	443,96	443,96
Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	5 675,15	5 824,84	5 984,12
ВЫВОДЫ:				

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит 5 675,15 тыс.руб. По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:				
Наименование организации	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м.			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	4,04	100,0	14,89	368,6
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	9,72	65,30	9,72	100,0
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	9,72	100,0	10,26	105,5
Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «РСК» Лист согласования прилагается. По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2021 года.				
Приложение: 1. Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды ООО «РСК» для потребителей города Казани на 2022 г. 2. Смета расходов				

Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды
ООО «РСК» для потребителей г. Казани на 2022 г.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на планируемый 2022 год	Расчет Госкомитета											
						Утверждено					2022 год		2022 год	% роста к предыдущему году	2023 год		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год		2024 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему у году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		20,00			да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	156,760	161,709	103,2%	80,855	80,855	161,709	100,0%	599,604	299,802	299,802	599,60	370,8%	299,802	299,802	599,60	100,0%	299,802	299,802	599,60	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	156,760	161,709	103,2%	80,855	80,855	161,709	100,0%	599,604	299,802	299,802	599,60	370,8%	299,802	299,802	599,60	100,0%	299,802	299,802	599,60	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%	0,000	0,000	0,00	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	156,760	161,709	103,2%	80,855	80,855	161,709	100,0%	599,604	299,802	299,802	599,60	370,8%	299,802	299,802	599,60	100,0%	299,802	299,802	599,60	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,02	0,02	103,2%	0,00	0,00	0,02	100,0%	0,07	0,03	0,03	0,07	370,8%	0,03	0,03	0,07	100,0%	0,03	0,03	0,07	100,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	0,00	4 854,56	0,0%	326,72	326,72	653,43	13,5%	8 916,67	2 779,88	2 895,27	5 675,15	868,5%	2 914,92	2 914,92	5 829,84	102,7%	2 914,08	3 075,04	5 989,12	102,7%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	4 854,56	0,0%	326,72	326,72	653,43	13,5%	8 916,67	2 779,88	2 895,27	5 675,15	868,5%	2 914,92	2 914,92	5 829,84	102,7%	2 914,08	3 075,04	5 989,12	102,7%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	0,00	4 854,56	0,0%	326,72	326,72	653,43	13,5%	8 916,67	2 779,88	2 895,27	5 675,15	868,5%	2 914,92	2 914,92	5 829,84	102,7%	2 914,08	3 075,04	5 989,12	102,7%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	0,00	4 854,56	0,0%	326,72	326,72	653,43	13,5%	8 563,76	2 746,70	2 860,63	5 607,33	858,1%	2 880,08	2 880,08	5 760,16	102,7%	2 878,93	3 038,59	5 917,52	102,7%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	2 598,05	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	2 598,05	1 115,83	1 163,81	2 279,65	0,0%	1 173,56	1 173,56	2 347,12	103,0%	1 184,61	1 231,99	2 416,60	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	784,61	336,98	351,47	688,45	0,0%	354,42	354,42	708,83	103,0%	357,75	372,06	729,81	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	443,96	221,98	221,98	443,96	0,0%	221,98	221,98	443,96	100,0%	221,98	221,98	443,96	100,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	2 256,52	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	2 256,52	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	525,00	256,35	268,65	525,00	0,0%	270,27	270,27	540,54	103,0%	272,81	283,73	556,54	103,0%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	1 721,66	747,71	783,60	1 531,31	0,0%	788,32	788,32	1 576,64	103,0%	769,57	853,73	1 623,31	103,0%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	326,72	326,72	653,43	0,0%	233,95	67,85	71,11	138,95	21,3%	71,53	71,53	143,07	103,0%	72,21	75,10	147,30	103,0%
7.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВБ		0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.11.2	Прочие расходы		641,78	839,43	130,8%	326,72	326,72	0,00	0,0%	233,95	67,85	71,11	138,95	0,0%	71,53	71,53	143,07	103,0%	72,21	75,10	147,30	103,0%
7.2	Косвенные (общеземлеулатионные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	347,91	30,67	32,15	62,82	0,0%	32,34	32,34	64,68	103,0%	32,64	33,95	66,60	103,0%
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	5,00	2,50	2,50	5,00	0,0%	2,50	2,50	5,00	100,0%	2,50	2,50	5,00	100,0%
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	5,00	2,50	2,50	5,00	0,0%	2,50	2,50	5,00	100,0%	2,50	2,50	5,00	100,0%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
12	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
13	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс. руб.	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
14	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.	0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
15	Товарная продукция	тыс. руб.	0,00	4 854,56	0,0%	326,72	326,72	653,43	13,5%	8 916,67	1 211,20	4 463,95	5 675,15	868,5%	2 914,92	2 914,92	5 829,84	102,7%	2 914,08	3 075,04	5 989,12	102,7%
18	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	0,00	30,02	0,0%	4,04	4,04	4,04	13,5%	14,87	4,04	14,89	9,46	234,2%	9,72	9,72	9,72	102,7%	9,72	10,26	9,99	102,7%
												368,49%			65,30%	100,00%			99,97%	105,49%		

Смета расходов

№ п/п	Показатели	Базовый период			2021 год		План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	0,00	4 854,56	0,0%	653,43	13,5%	8 467,69	1295,9%	5 226,19	799,8%
	Операционные расходы (проверка)	0,00	4 854,56	0,0%	653,43	13,5%	8 467,69	1295,9%	5 226,19	799,8%
	Индекс эффективности расходов						1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен								104,3%	
	Индекс количества активов									
2.1	Производственные расходы	0,00	2 598,05	0,0%	0,00	0,0%	7 623,07	0,0%	4 638,36	0,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	169,48	0,0%	169,48	0,0%
2.1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	169,48	0,0%	169,48	0,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	0,00	2 598,05	0,0%	0,00	0,0%	3 382,66	0,0%	2 968,10	0,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	0,00	2 598,05	0,0%	0,00	0,0%	2 598,05	0,0%	2 279,65	0,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	784,61	0,0%	688,45	0,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	0,00		0,0%	0,00	0,0%	1 552,18	0,0%	1 361,83	0,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	2 518,75	0,0%	138,95	0,0%
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5.4	Прочие расходы			0,0%		0,0%	2 518,75	0,0%	138,95	0,0%
2.2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	525,00	0,0%	525,00	0,0%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	525,00	0,0%	525,00	0,0%
2.3	Административные расходы	0,00	2 256,52	0,0%	653,43	29,0%	319,62	48,9%	62,82	9,6%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	319,62	0,0%	62,82	0,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	245,48	0,0%	48,25	0,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	74,14	0,0%	14,57	0,0%
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		2 256,52	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	0,00	0,00	0,0%	653,43	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы			0,0%	653,43	0,0%		0,0%		0,0%
3	Амортизация	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	443,96	0,0%	443,96	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	443,96	0,0%	443,96	0,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	5,00	0,0%	5,00	0,0%
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	5,00	0,0%	5,00	0,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	5,00	0,0%	5,00	0,0%
12	Итого НВВ	0,00	4 854,56	0,0%	653,43	13,5%	8 916,66	1364,6%	5 675,15	868,5%

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на питьевую воду

ООО «РСК» для потребителей муниципального образования г. Казани (жилой район «Салават Купере»), Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ (мкр-н «Радужный - 2»)
на 2022 - 2024 годы

по делу об установлении тарифов № 26/75-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «РСК» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2022-2024 годы:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№3820 от 28.04.2021 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 240/2021 открыто тарифное дело № 26/75-2021	
Название тарифа	Водоснабжение (питьевая вода)
Период регулирования	2022-2024 годы
Метод регулирования	метод индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «РСК»
ОГРН	1141690028479
ИНН/КПП	1660200738/166001001
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Юридический адрес	420108, РТ, г.Казань, ул.М.Гафури, д.59, корп.2, помещение 1001
Почтовый адрес	420097 г.Казань а/я 207
Основной вид деятельности	68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	4. Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» 5. Физическое лицо 6. Физическое лицо
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей	отсутствует

организации	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет), реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа ООО "РСК" в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 - 2023г.
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	22
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	151 747,767 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Осуществляет закупочные процедуры по 223-ФЗ на «ONLINECONTRACT»

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

- 7) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- 8) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- 9) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);
- 10) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- 11) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;
- 12) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	21,44
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Количество КНС	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
----------------------	---	-------------------------------	---------------	----------------------------------

Сложный объект (сети водопроводные)	Выписки из ЕГРН и схемы сетей водоснабжения		собственность	Том I Салават Купере
Сооружения коммунального хозяйства сети водоснабжения	Акты приема –передачи имущества в счет дополнительного вклада в уставный капитал	от 05.10.2020 от 21.04.2020	собственность	Том I Салават Купере
Сооружения коммунального хозяйства сети водоснабжения	Решение единственного участника об увеличении уставного капитала путем внесения доп.имущества	от 14.09.2020 № 7/2020	собственность	Том I Салават Купере
Сооружения коммунального хозяйства сети водоснабжения	Инвентарные карточки			Том I Салават Купере

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «РСК» покупает воду у ПАО «Казаньоргсинтез» и далее транспортирует через водопроводные сети от блокировочной камеры В-12 до жилого района «Салават Купере» и мкр.Радужный 2.

Жилой комплекс «Салават Купере» расположен в западной части Кировского района г.Казани, между поселками Залесный и Осиново, с западной стороны участка проходит автодорога М7 «Волга», на востоке лесного массива по ул.Тэцевская.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый ООО «РСК» на период регулирования - 2022 год

НБВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
64 248,29	18,60	100,0	97,21	522,63

Объемы отпущенной воды за последние три года (для ООО «РСК»)

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	923,572	438,500
2019	808,143	777,347
2020	812,183	1 004,444

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	0,0	0,0	0,0	-
Получено воды со стороны	995,640	1 109,546	1 109,546	100,0
Подано воды в сеть	995,640	1 109,546	1 109,546	100,0
Потери воды в сети	0,0	0,0	0,0	-
Технологические нужды	0,0	0,0	0,0	-
Отпущено воды - всего, в том числе:	995,640	1 109,546	1 109,546	100,0
Население	929,549	1 044,593	1 044,593	100,0
Бюджетные потребители	58,291	57,153	57,153	100,0
прочие потребители	7,800	7,800	7,800	100,0

Объем холодной воды принят, исходя из предложения организации и технического заключения, представленного отделом технологического аудита от 28.06.2021 № вн-4001.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.						
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 119,02	868,32	78%	1,38	0,86	0,51
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	337,95	255,73	76%	0,42	0,25	0,16
4	амортизация	тыс. руб.		5 803,64		0,00	5,78	-5,78
5	аренда	тыс. руб.	444,00	3 468,61	781%	0,55	3,45	-2,91
6	оплата воды	тыс. руб.	9 145,18	11 250,23	123%	11,26	11,20	0,06
7	прочие прямые	тыс. руб.	128,00	390,65	305%	0,16	0,39	-0,23
8	Цеховые расходы	тыс. руб.	104,46	694,55	665%	0,13	0,69	-0,56
9	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	2 914,58	12 213,80	419%	3,59	12,16	-8,57
10	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	14 193,19	34 945,53	246%	17,48	34,79	-17,32
11	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		17 562,39				
12	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		-17 383,13				
За отчетный период организацией получен убыток в размере 17 383,13 тыс. руб. в связи с перерасходом по статьям затрат: аренда основных средств на 781%, оплата воды полученной со стороны на 23% в связи с увеличением объема реализации, прочие прямые расходы на 305%, цеховые расходы на 665%, общексплуатационные расходы на 419%. Снижение расходов выявлено по статье оплата труда основного персонала на 22%. Обоснованность перерасхода организацией не подтверждена.								
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)								
V. Текущие расходы на 2022 год приняты в сумме 19491,51 тыс.руб.								
4. Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 5798,99 тыс.руб.:								
4.1. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 3637,34 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 12,25 тыс.руб.:								
4.1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов (ГСМ) приняты в сумме 75,22 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 16,31 тыс.руб.:								
	Ед. изм.	Предложение организации		Расчет Госкомитета				
Расход бензина	л	1 925,00		1 925,00				
Средняя цена 1 литра бензина	руб	39,07		39,07				
Стоимость бензина	руб	75 215,16		75 215,16				
Итого	Тыс.руб.	75,22		75,22				
Подтверждающие документы				Указание страницы тарифного дела				
Расчет расходов на ГСМ, акты списания, товарные накладные				Том 1, том 2 салават,				
4.1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 2752,61 тыс.руб.								
Показатель				Величина, тыс.руб.				
расходы на оплату труда основного производственного				2 114,14				

персонала			
отчисления на социальные нужды (30,2%)		638,47	
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
транспортирование воды			
Слесарь-ремонтник	4,00	35,88	1 722,42
Слесарь КИПиА	0,50	29,17	175,01
электромонтер	0,50	36,12	216,72
Итого	5,0	35,24	2 114,14
Численность основного персонала принята в количестве 5 шт.ед. в связи с увеличением протяженности эксплуатируемых сетей			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Штатное расписание		Том 1 салават	
Положение о премировании, положение о системе оплаты труда		Том 1 салават	
Расчет ФОТ основного персонала		Том 1 салават	
4.1.3. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 488,54 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 511,04 тыс.руб.			
Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
Заработная плата цехового персонала	727,92	344,47	47,3
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	219,85	104,03	47,3
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	46,81	35,04	74,9
Подготовка кадров	5,00	5,00	100,0
Итого:	999,58	488,54	48,9
* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.			
Численность цехового персонала принята в количестве 0,5 шт.ед. мастера.			
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
мастер	0,5	57,41	344,47
Расходы на охрану труда, обучение приняты на уровне факта 2020 года с учетом индексации, которые подтверждаются представленными документами			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Общепроизводственные расходы		Том 2 салават	
4.1.4. Прочие прямые расходы приняты в сумме 320,97 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 9,54 тыс.руб.:			
Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Приобретение инструментов, приспособлений	102,56	102,56	100,0
Проведение лабораторных инструментальных исследований и измерений по программе производственного контроля качества питьевой воды	210,00	210,00	100,0

Спецодежда	11,70	2,93	1,8
Арендные платежи	0,55	-	-
Услуги связи	5,50	5,49	100,0
Итого	330,51	320,97	96,3

Расходы приняты на основании представленных документов с учетом распределения расходов по видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет прочих прямых расходов на 2022 год	Том 5 салават
НИИ Эпидемиологии РТ 97/п от 09.02.2018	Том 5 салават
Нормы спецодежды	Том 5 салават
ООО Техноавиа-Казань дог №168 от 17.06.2020, №167, №149, ООО Азбука спецодежды дог №60п от 14.02.2020	Том 5 салават
Договоры на услуги связи	Том 5 салават
Расчет распределения 25 счета по видам деятельности	Том 5 салават

4.2. Ремонтные расходы, заявленные организацией в сумме 2094,37 тыс.руб. на проведение работ услугами подрядной организации рекомендовано проводить за счет средств амортизации. Кроме того, заявленные организацией средства на регулярный мониторинг (технический осмотр) состояния сетей и объектов водоснабжения (в соответствии с перечнем плановых мероприятий вкладка 4 «план эффективности») планируется проводить за счет прочих источников, наименование источника не указано.

4.3. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме 2257,87 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 7547,58 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	5 387,69	1 350,12	25,1
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 627,08	407,74	25,1
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	178,21		
Транспортные расходы	913,62		
Подготовка кадров	40,07	26,57	17,9
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	69,62	50,80	87,4
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	66,30	18,77	28,3
Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	13,56	4,92	36,3
информационно техническое обслуживание	77,93	75,77	97,2
картриджи	10,44	2,17	20,8
ЭДО «Практика»	25,00	10,05	40,2
Лицензии, экспертиза	237,87	141,69	100,0
Страхование имущества	63,79	0,00	0,0
Аренда зданий	193,31	21,00	10,9
Предрейсовый медосмотр	486,26	3,88	0,8
ГСМ 25+26 счет	200,68	33,82	16,9
Спецодежда, спецсредства	60,27	14,36	23,8
Итого	9 651,70	2161,65	23,3

Численность АУП принята в количестве 1,60 штатных ед. по предложению организации, среднемесячная заработная плата на основании представленного расчета

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Численность сотрудников (26 счет) согласно штатному расписанию в доле	1,60	70,53	1 350,12

Расходы на услуги связи, канцтовары и почтовые услуги, юридические и консультационные расходы приняты в соответствии с представленным расчетом распределения счета 26 и подтверждающих документов.				
Заявленные организацией амортизация и транспортные расходы не приняты к расчету, поскольку не представлено экономическое обоснование заявленной суммы.				
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Расчет распределения управленческих расходов на 2022 год, а также постатейные расчеты , договоры и акты выполненных работ, счета-фактуры, протоколы закупочных процедур		Том 1, том 5 Салават		
Документы, подтверждающие расходы по охране труда и спецодежды		Том 1, том 5 Салават		
Документы, подтверждающие расходы по услугам связи и интернета		Том 1, том 5 Салават		
Документы, подтверждающие расходы по услугам покупке программных продуктов		Том 1, том 5 Салават		
Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и транспортировки тепловой энергии, питьевой воды и сточных вод. В соответствии с Положением о ведении раздельного учета расходов и доходов организации косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности. Согласно п. 1.5. Приказа ООО «РСК» от 26.11.2018 №62-п возможно перераспределение общехозяйственных и общепроизводственных затрат по регулируемым видам деятельности.				
5. Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду приняты в сумме 13503,18 тыс.руб., в том числе:				
№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	Поставщик воды
1	Стоимость покупной воды	тыс.руб.	13 503,18	ПАО "Казаньоргсинтез"
2	Объем покупной воды	тыс.м³	1 109,55	
3	Цена воды, в том числе:	руб./м3	12,17	
3.1	подъем воды	руб./м3	12,17	
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Договор холодного водоснабжения с ПАО «Казаньоргсинтез»		Том 5/2022 Салават стр 122		
ООО«РСК» покупает питьевую воду у ПАО "Казаньоргсинтез" по установленным Госкомитетом тарифам				
6. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме 189,34 тыс.руб. в том числе:				
6.1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме 189,34 тыс.руб, со снижением от прогноза организации на 6229,15 тыс.руб., в том числе:				
Вид налога		Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог		2,81	Налоговая декларация	Том 1 стр 155
Налог на имущество (учтен на основании ст. 3 п.7 закона РТ № 493-РТ , организация освобождается от налога на имущество в части населения)		186,53	Расчет налога на имущество	Том 5 салават стр 77
6.2. Расходы по аренде имущества на 2022 год организацией не заявлены				
6.3. Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования организацией не заявлены				
6.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций на 2022 год организацией не заявлены				
VI. Амортизация на 2022 год принята в сумме 2901,82 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 7536,34 тыс.руб., на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2020 год и из расчета загрузки оборудования 50% по данным, представленным организацией в формате шаблона PASSPORT.VSNA.				
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
01 счет за 2020 год		Том 5 салават стр 62		

02 счет за 2020 год	Том 5 салават стр 63			
Инвентарные карточки	Том 5 салават стр 64			
VII. Нормативная прибыль организацией не заявлена.				
VIII. Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год организацией не заявлена				
VI. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.				
В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования выявлены экономически необоснованных доходы организации, выразившиеся в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 677,82 тыс.руб.:				
Расходы на оплату труда основного производственного персонала - 515,61 тыс.руб.;				
Отчисления на социальные нужды- 162,22 тыс.руб.;				
Данная сумма подлежит изъятию из НВВ 2022 года в полном объеме.				
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:				
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации				
Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год	2024 год	
Электрическая энергия	103,8	103,0	103,0	
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7	
Долгосрочные параметры регулирования:				
Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023-2024 годы	
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	5798,99	х	
Индекс эффективности операционных расходов	%	Х	1	
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	Х	Х	
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,0	0,0	
Расчет операционных расходов произведен в соответствии с п.45 Методических указаний № 1746-э:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Операционные расходы	тыс.руб.	5798,99	5972,96	6152,15
Расходы на приобретение питьевой воды рассчитаны исходя из расчетного объема поданной воды в сеть и фактической (расчетной) цены на питьевую воду, руб./куб.м.:				
Период регулирования	Объем питьевой воды куб.м.	Цена на питьевую воду, руб/куб.м.		Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2022	1 109,55	12,17		13 503,18
2023	1 109,55	12,54		13 908,27

2024	1 109,55	12,91	14 325,52	
Расчет неподконтрольных расходов:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Налоги и платежи	тыс.руб.	189,34	189,34	189,34
Амортизация основных средств принята в размере 2901,82 тыс.руб:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Амортизация основных средств	тыс.руб.	2901,82	2901,82	2901,82
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:				
$HBB_i = TP_i + A_i + PR_i + PR_i^{го} + \Delta HBB_i^c,$				
где:				
HBB _i - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;				
TP _i - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;				
A _i - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;				
PR _i - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;				
ΔHBB _i ^c - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;				
PR _i ^{го} - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.				
Показатель	Ед.изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Текущие расходы	тыс.руб.	18813,68	20844,65	22203,36
Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	2901,82	2901,82	2901,82
Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	677,82	0,0	0,0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	21715,50	23746,47	25105,18
ВЫВОДЫ:				
HBB на выполнение программы на водоснабжение на 2022 год составит 21715,50 тыс.руб. По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:				
ООО «РСК» для потребителей муниципального образования г. Казани (жилой район «Салават Купере»), Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ (мкр-н «Радужный - 2»)	Одноставочный тариф на водоснабжение, руб./куб.м.			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,32	100,0	24,65	110,4
иные потребители (без учета НДС)	18,60	100,0	20,54	110,4
2023 год				

Население (тарифы указаны с учетом НДС)	24,65	<i>100,0</i>	26,71	<i>108,4</i>
иные потребители (без учета НДС)	20,54	<i>100,0</i>	22,26	<i>108,4</i>
2024 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	26,71	<i>100,0</i>	27,59	<i>103,3</i>
иные потребители (без учета НДС)	22,26	<i>100,0</i>	22,99	<i>103,3</i>
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «РСК» и руководителю Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района и г.Казани.</p> <p>Лист согласования прилагается.</p> <p>По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2021 года.</p>				
<p>Приложение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Калькуляция расходов на водоснабжение ООО «РСК» потребители Салават Купере г.Казань на 2022 год. 2. Смета расходов 				

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2024 годы для ООО «РСК»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета				Примечание		% роста к предыдущему году	2024 год		2024 год	% роста к предыдущему году	
						Утверждено					2022 год											
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		2023 год	% роста к предыдущему году			С 1 января по 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	16	17	18	19	16	17	18	19	16	17	18	19
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да					да				да				да	
2	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																					
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	812,183	1 004,444	123,7%	497,820	497,820	995,640	99,1%	1 109,546	554,773	554,773	1 109,546	111,4%	554,773	554,773	1 109,546	100,0%	554,773	554,773	1 109,546	100,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	812,183	1 004,444	123,7%	497,820	497,820	995,640	99,1%	1 109,546	554,773	554,773	1 109,546	111,4%	554,773	554,773	1 109,546	100,0%	554,773	554,773	1 109,546	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	786,073	958,223	121,9%	464,774	464,774	929,548	97,0%	1 044,593	522,297	522,297	1 044,593	112,4%	522,297	522,297	1 044,593	100,0%	522,297	522,297	1 044,593	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	18,110	27,438	151,5%	29,146	29,146	58,292	212,4%	57,153	28,576	28,576	57,153	98,0%	28,576	28,576	57,153	100,0%	28,576	28,576	57,153	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	8,000	18,783	234,8%	3,900	3,900	7,800	41,5%	7,800	3,900	3,900	7,800	100,0%	3,900	3,900	7,800	100,0%	3,900	3,900	7,800	100,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	14 193,26	35 352,11	249,1%	8 871,15	9 261,43	18 132,58	51,3%	46 865,16	10 320,11	12 073,22	22 393,32	123,5%	11 396,41	12 350,06	23 746,47	106,0%	12 350,66	12 754,52	25 105,18	105,7%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	9 145,18	11 250,23	123,0%	5 710,36	5 898,80	11 609,16	103,2%	23 892,96	7 390,61	9 014,39	16 405,00	141,3%	7 745,66	9 199,47	16 945,12	103,3%	8 473,50	9 509,41	17 982,91	106,1%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	5 048,08	24 101,88	477,4%	3 160,79	3 362,63	6 523,42	27,1%	22 972,19	2 929,50	3 058,83	5 988,33	91,8%	3 650,75	3 150,60	6 801,35	113,6%	3 877,16	3 245,11	7 122,27	104,7%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	14 193,26	35 352,11	249,1%	8 871,15	9 261,43	17 979,17	50,9%	46 865,16	10 320,11	12 073,22	22 393,32	124,6%	10 763,04	12 350,06	23 065,12	103,0%	12 350,66	12 754,52	23 757,08	103,0%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	11 278,68	22 731,72	201,5%	7 318,48	7 549,36	14 867,84	65,4%	30 794,96	9 169,95	10 872,39	20 042,34	134,8%	9 578,37	11 113,21	20 643,61	103,0%	11 130,45	11 480,57	21 262,92	103,0%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 119,02	868,32	77,6%	611,28	633,28	1 244,56	143,3%	2 600,64	1 034,82	1 079,32	2 114,14	169,9%	1 065,87	1 111,70	2 177,57	103,0%	1 097,84	1 145,05	2 242,89	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	337,95	255,73	75,7%	184,61	191,25	375,86	147,0%	785,38	312,52	325,95	638,47	169,9%	321,89	335,73	657,63	103,0%	331,55	345,81	677,35	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	5 803,64	0,0%	117,26	117,26	234,52	4,0%	10 438,16	1 450,91	1 450,91	2 901,82	1237,3%	1 450,91	1 450,91	2 901,82	100,0%	1 450,91	1 450,91	2 901,82	100,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	444,00	3 468,61	781,2%	276,80	276,80	553,60	16,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	2 094,37	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	9 145,18	11 250,23	123,0%	5 710,36	5 898,80	11 609,16	103,2%	13 454,80	5 939,70	7 563,48	13 503,18	116,3%	6 294,75	7 748,56	14 043,31	104,0%	7 022,59	8 058,50	15 081,09	107,4%
7.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	104,46	694,55	664,9%	275,25	284,33	559,58	80,6%	1 091,10	275,27	288,48	563,75	100,7%	283,53	297,14	580,67	103,0%	1 061,29	306,05	1 367,34	235,5%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	128,07	390,65	305,0%	142,92	147,64	290,56	74,4%	330,51	156,73	164,25	320,97	110,5%	161,43	169,18	330,60	103,0%	166,27	174,25	340,52	103,0%
7.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ		0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.11.2	Прочие расходы		128,07	390,65	305,0%	142,92	147,64	290,56	74,4%	330,51	156,73	164,25	320,97	110,5%	161,43	169,18	330,60	103,0%	166,27	174,25	340,52	103,0%
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 913,51	8 571,40	294,2%	1 475,97	1 635,36	3 111,33	36,3%	9 651,70	1 055,49	1 106,16	2 161,65	69,5%	1 087,16	1 139,34	2 226,50	103,0%	1 119,77	1 173,52	2 293,29	103,0%
7.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	1,07	4 048,99	378410,4%	76,70	76,71	153,41	3,8%	6 418,49	94,67	94,67	189,34	123,4%	97,51	97,51	195,02	103,0%	100,43	100,43	200,87	103,0%
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	1,07	4 048,99	378410,4%	1,78	1,79	3,57	0,1%	6 418,49	94,67	94,67	189,34	5303,6%	97,51	97,51	195,02	103,0%	100,43	100,43	200,87	103,0%
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	74,92	74,92	149,84	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	-17 383,13	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	17 383,13	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
10	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		677,82	677,82	0,0%		0,00		0,0%		0,00		#ДЕЛ/0!
11	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
12	Товарная продукция	тыс. руб.	14 193,26	52 735,24	371,6%	8 871,15	9 261,43	18 132,58	34,4%	64 248,29	10 320,11	11 395,40	21 715,50	119,8%	11 396,41	12 350,06	23 746,47	109,4%	12 350,66	12 754,52	25 105,18	105,7%
15	Среднеотпускной тариф (однотарифный)	руб./м3	17,48	52,50	300,4%	17,82	18,60	18,21	34,7%	57,91	18,60	20,54	19,57	107,5%	20,54	22,26	21,40	109,4%	22,26	22,99	22,63	105,7%

Смета расходов на 2022 год для ООО «РСК»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да									
1	Производственные расходы	10 834,68	13 459,48	124,2%	6 649,17	7 430,55	14 079,68	104,6%	18 262,43	129,7%	17 140,52	121,7%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	79,86	85,94	107,6%	0,00	88,09	88,09	102,5%	91,52	103,9%	75,22	85,4%
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	79,86	85,94	107,6%		88,09	88,09	102,5%	91,52	103,9%	75,22	85,4%
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	9 145,18	11 250,23	123,0%	5 710,36	5 898,80	11 609,16	103,2%	13 454,80	115,9%	13 503,18	116,3%
1.2.1	Электроэнергия	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.2.2	Холодная вода	9 145,18	11 250,23	123,0%	5 710,36	5 898,80	11 609,16	103,2%	13 454,80	115,9%	13 503,18	116,3%
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 456,97	1 124,05	77,2%	795,89	824,53	1 620,38	144,2%	3 386,02	209,0%	2752,61	169,9%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 119,02	868,32	77,6%	611,28	633,28	1 244,52	143,3%	2 600,64	209,0%	2 114,14	169,9%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	337,95	255,73	75,7%	184,61	191,25	375,86	147,0%	785,38	209,0%	638,47	169,9%
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
1.6	Общехозяйственные расходы	24,60	608,61	2474,0%		471,49	471,49	77,5%	999,58	212,0%	488,54	103,6%
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	128,07	390,65	305,0%	142,92	147,64	290,56	74,4%	330,51	113,7%	320,97	110,5%
1.7.1	Расходы на амортизацию автотранспорта			0,0%			0,00	0,0%	330,51	0,0%	320,97	0,0%
1.7.2	Контроль качества воды и сточных вод			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
1.7.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	2 094,37	0,0%	0,00	0,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	2 094,37	0,0%	0,00	0,0%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3	Административные расходы	2 913,51	8 571,39	294,2%	0,00	3 111,33	3 111,33	36,3%	9 805,45	315,2%	2257,87	72,6%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	63,20	94,24	149,1%	0,00	53,63	53,63	56,9%	655,27	1221,8%	50,80	94,7%
3.1.1	Услуги связи и интернет	45,45	48,70	107,1%		53,63	53,63	110,1%	69,62	129,8%	50,80	94,7%
3.1.2	Юридические услуги	17,75	45,53	256,6%			0,00	0,0%	63,79	0,0%		0,0%
3.1.3	Аудиторские услуги			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.1.4	Консультационные услуги			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.1.6	Информационные услуги			0,0%			0,00	0,0%	413,43	0,0%		0,0%
3.1.7	Управленческие услуги			0,0%			0,00	0,0%	108,43	0,0%		0,0%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	2 530,86	5 383,95	212,7%	0,00	2 526,00	2 526,00	46,9%	7 014,77	277,7%	1757,85	69,6%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	1 892,19	4 260,20	225,1%		1 940,04	1 940,04	45,5%	5 387,69	277,7%	1 350,12	69,6%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	638,67	1 123,75	176,0%		585,96	585,96	52,1%	1 627,08	277,7%	407,74	69,6%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	201,85	826,49	409,5%			0,00	0,0%	193,31	0,0%		0,0%
3.4	Служебные командировки			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.5	Обучение персонала	22,03	25,48	115,7%			0,00	0,0%		0,0%	26,57	0,0%
3.6	Страхование производственных объектов	1,47	32,71	2218,8%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.7	Прочие административные расходы	94,10	2 208,52	2347,1%		531,70	531,70	24,1%	1 942,09	365,3%	422,65	79,5%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	81,65	0,0%		105,60	105,60	129,3%	178,21	168,8%		0,0%
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
5	Амортизация	0,00	5 803,64	0,0%	0,00	234,51	234,51	4,0%	10 438,16	4451,1%	2901,82	1237,4%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	0,00	5 803,64	0,0%		234,51	234,51	4,0%	10 438,16	4451,1%	2 901,82	1237,4%
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	444,00	3 468,61	781,2%	276,80	276,80	553,60	16,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
6.1	Аренда имущества			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
6.2	Концессионная плата			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
6.3	Лизинговые платежи			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
6.4	Аренда земельных участков			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	1,07	4 048,99	378410,4%	0,00	153,41	153,41	3,8%	6 418,49	4183,9%	189,34	123,4%
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	4 046,18	0,0%		149,83	149,83	3,7%	6 415,64	4281,9%	186,53	124,5%
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
7.7	Транспортный налог	1,07	2,81	262,6%		3,58	3,58	127,4%	2,85	79,5%	2,81	78,5%
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.5	Величина нормативной прибыли			0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
10	Убыток (выпадающие доходы)	0,00	-17 383,13	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	17 383,13	0,0%	0,00	0,0%
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	677,82	0,0%
12	Итого НВВ	14 193,26	52 735,24	371,6%	6 925,97	11 206,59	18 132,53	34,4%	64 402,04	355,2%	21 811,73	120,3%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод
ООО «РСК» для потребителей г. Казани на 2022-2024 год

по делу об установлении тарифов № 26/74-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «РСК» об установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировку сточных вод) на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх. № 3826 от 28.04.2021 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 240/2021 открыто тарифное дело № 26/74-2021	
Название тарифа	Транспортировка сточных вод для потребителей муниципального образования город Казань
Период регулирования	2022-2024 годы
Метод регулирования	метод индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «РСК»
ОГРН	1141690028479
ИНН/КПП	1660200738/166001001
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Юридический адрес	420108, РТ, г.Казань, ул.М.Гафури, д.59, корп.2, помещение 1001
Почтовый адрес	420097 г.Казань а/я 207
Основной вид деятельности	68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	7. Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» 8. Физическое лицо 9. Физическое лицо
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации (<i>да/нет</i>), реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа ООО «РСК» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021- 2023 г.
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (<i>да/нет</i>)	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (<i>да/нет</i>)	да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	22
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	151 747 767,71
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Осуществляет закупочные процедуры по 223-ФЗ на «ONLINECONTRACT»

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

- 13) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- 14) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- 15) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);
- 16) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- 17) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;
- 18) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	26,74
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число КНС	ед.	1

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности,

представлены:				
Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Канализационные напорные сети для жк М-14 района, внутриквартальные сети, КНС Приволжского района г.Казани	Договор аренды с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан»	от 18.12.2017 № 1543/ф	на неопределенный срок	стр.146
	Дополнительное соглашение к договору аренды от 18.12.2017 № 1543/ф	от 18.12.2017		стр. 151
	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды от 18.12.2017 № 1543/ф	от 21.03.2018		стр. 152
Сети канализации к 306- квартирному жилому дому по ул. Оренбургский тракт Приволжского района г.Казани	Договор аренды с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан»	от 26.02.2018 № 292/ф	на неопределенный срок	стр.153
	Дополнительное соглашение к договору аренды от 26.02.2018 № 292/ф	от 26.02.2018		стр.156
Сети канализации жилых домов №№1,2,4,5 по ул.М.Гарури Вахитовского района г.Казани	Договор аренды с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан»	от 21.03.2018 № 657/ф	на неопределенный срок	стр.141
	Дополнительное соглашение к договору аренды от 21.03.2018 № 657/ф	от 21.03.2018		стр.145
Сети водоснабжения и водоотведения	Выписки из ЕГРН, договоры купли-продажи недвижимого имущества №240/п, 241/п, 242/п, 243/п, 244/п, 245/п	от 28.10.2021	собственность	<i>В электронном виде</i>
Краткое описание схемы технологического процесса				
ООО «РСК» осуществляет транспортировку сточных вод от потребителей по канализационным сетям протяженностью 26,74 км через перекачивающую канализационную насосную станцию после первичной обработки сточные воды сбрасываются в канализационные сети МУП «Водоканал».				
Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый ООО «РСК» на период регулирования - 2022 год				
НБВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
9 593,88	14,99	100,0	93,53	623,9%
Объемы стоков за последние три года (для ООО «РСК») (тыс.куб.м.)				
2018	-	-	-	-
2019	119,26		127,009	
2020	156,76		161,709	
БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)				
Показатели	Принято Госкомитетом на 2021 год	Прогноз организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод, всего	161,890	532,351	532,351	100,0

Принято сточных вод от прочих потребителей	0,0	532,351	532,351	100,0
Пропущено через собственные очистные сооружения	0,0	0,0	0,0	100,0
Принято сточных вод, всего	161,890	532,351	532,351	100,0
Объем питьевой воды, планируемый к транспортировке, принят по предложению организации.				
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)				
Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка принята в размере 2426,83 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.				
Однако согласно представленной отчетной калькуляции за 2020 год организацией отражен убыток в сумме 3156,92 тыс.руб. Фактические расходы отражены организацией в сумме 5626,21 тыс.руб.. при этом объем транспортируемой воды увеличился на 3%. Убыток сложился в связи с перерасходом средств, обоснованность которого организацией не подтверждена.				
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)				
IX. Текущие расходы на 2022 год приняты в сумме 8779,49 тыс.руб.				
7. Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 7800,52 тыс.руб.:				
7.1. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 6 780,03 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 93,4 тыс.руб.:				
7.1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов на 2022 год организацией не заявлены				
7.1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 2659,59 тыс.руб.				
Показатель		Величина, тыс.руб.		
расходы на оплату труда основного производственного персонала		2659,59		
отчисления на социальные нужды (30,2%)		803,20		
Среднемесячная заработная плата принята согласно представленному расчету организации, месячная тарифная ставка первого разряда принята на основании Отраслевого соглашения по организациям ЖКХ РТ на 2021 год				
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)	
транспортирование сточных вод				
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	5,00	31,66	1899,70	
Слесарь КИПиА	1,00	31,66	379,94	
Электромонтер	1,00	31,66	379,94	
Итого	7,00	31,66	2659,59	
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Штатное расписание		Вх №9989 том 2 регулятор		
Положение о премировании, положение о системе оплаты труда		Вх №9989 том 2 регулятор		
Расчет ФОТ основного персонала		Вх №9989 том 2 регулятор		
7.1.3. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 891,77 тыс.руб.				
Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %	
Заработная плата цехового	727,28	638,13	87,7	

персонала			
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	219,64	192,72	87,7
ГСМ	41,80	41,80	100,0
Охрана труда	18,00	18,00	100,0
Сотовая связь	5,50	1,12	20,4
Итого:	1012,22	891,77	88,1

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,00	53,18	638,13
Итого	1,00	53,18	638,13

Учтена 1 шт.ед. мастера по предложению организации.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет гсм для эксплуатации автомобиля	Том 5/2022 ВО стр.6
Расчет расходов на услуги сотовой связи	Том 5/2022 ВО стр.133
Расчет расходов на охрану труда	Том 5 салават
Штатное расписание	том 1 салават

7.1.4. Прочие прямые расходы приняты в сумме 2425,48 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Спецодежда	162,00	162,00	100,0
Обучение	15,00	15,00	100,0
Инструменты	90,00	0,00	0,0
Канцтовары	5,00	0,00	0,0
Охрана КНС	20,00	21,60	108,0
Гидродинамическая прочистка труб	2 226,88	2 226,88	100,0
Итого	2 518,88	2425,48	96,3

Расходы приняты на основании представленных документов с учетом распределения расходов по видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет прочих прямых расходов на 2022 год	Том 5/2022 ВО
Договор с ООО Экофера №182/з. платежные поручения	Том 5 Казань стр 161
Договор № 298 от 31.05.2021 о предоставлении платных услуг	Том 5/2022 ВО
Договор № 837 от 13.03.2017	Том 5/2022 ВО
Нормы спецодежды от 20.09.2018№51п	Том 5/2022 ВО
Карточка счета 25 за 2020 год (ГСМ)	Том 5/2022 ВО
Договор с ООО ПСК ППК №345п	Том 5/2022 ВО стр 209-210
Расчет распределения 25 счета по видам деятельности	Том 5/2022 ВО стр 211-212

7.2. Ремонтные расходы, приняты в сумме 785,75 тыс.руб, на уровне предложения организации

Приняты расходы по текущему ремонту исходя из фактических расходов за 2020 год

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Сметные расчеты	Том 5 Казань стр 63
План ремонта на сетях и КНС5, на 2022 год	Том 5 Казань стр 62

7.3. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме 234,75 тыс.руб.			
Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	721,08	180,30	19,7
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	218,13	54,45	19,7
Аренда зданий	346,73	0,00	
Итого	1285,93	234,75	18,3
Численность АУП принята в количестве 0,22 ш.ед.			
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Численность сотрудников (26 счет) согласно штатному расписанию в доле	0,22	70,53	180,30
8. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 978,97 тыс.руб. Объем покупной электрической энергии принят на уровне предложения организации в размере 159,04 тыс.кВт.ч., что соответствует удельному расходу электрической энергии на технологические нужды – 0,30 кВт*ч/куб.м. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Средняя цена электрической энергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с учетом индексации – 6,16 руб./кВт.ч.			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Договор электропотребления, счета-фактуры, ведомости электропотребления за 2020		Том 5 Казань стр 67	
9. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме 0,0 тыс.руб. в том числе:			
9.1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, организацией не заявлены.			
9.2. Расходы по аренде имущества на 2022 год Госкомитетом не приняты, ввиду отсутствия экономического обоснования затрат.			
9.3. Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования организацией не заявлены			
Х. Амортизация на 2022 год принята в сумме 4,86 тыс.руб. на уровне предложения организации			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
ОСВ 02 счета		Том 5 транспортная	
Учтена амортизация по бензогенератору			
XI. Нормативная прибыль организацией не заявлена.			
XII. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования. В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены			
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации			
Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год	2024 год

Электрическая энергия	103,8	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7

Долгосрочные параметры регулирования:

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2022 год	2023-2024 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	7800,52	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	X	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	X	X

Расчет операционных расходов произведен в соответствии с п.45 Методических указаний № 1746-э:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Операционные расходы	тыс.руб.	7800,52	8034,54	8275,57

Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны исходя из расчетного объема поданной воды в сеть, удельного потребления электрической энергии и фактической (расчетной) цены на электрическую энергию, руб./кВт час:

Период регулирования	Объем стоков тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2022	532,351	0,30	6,16	978,97
2023	532,351	0,30	6,34	1008,34
2024	532,351	0,30	6,53	1038,59

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$НВВ_i = ТР_i + A_i + ПР_i + ПР_i^{го} + \Delta НВВ_i^c,$$

где:

$НВВ_i$ - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ТР_i$ - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i , тыс. руб.;

A_i - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i , тыс. руб.;

$ПР_i$ - нормативная прибыль, установленная на год i , тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^c$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания, где $i1$ - последний год долгосрочного периода регулирования, $i0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

$ПР_i^{го}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i , тыс. руб.

Показатель	Ед.изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Текущие расходы	тыс.руб.	8779,49	9039,75	9307,73
Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	4,86	4,86	4,86
Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	8 784,35	9 044,61	9 312,59
ВЫВОДЫ:				
<p>НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022 год составит 8784,35 тыс.руб.</p> <p>По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:</p>				
Наименование организации	Однотарифный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м.			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	14,99	100,0	18,01	120,2
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	16,99	94,4	16,99	100,0
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	16,99	100,0	18,00	105,9
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «РСК»</p> <p>Лист согласования прилагается.</p> <p>По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2021 года.</p>				
<p>Приложение:</p> <p>3. Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод ООО «РСК» для потребителей города Казани на 2022 г.</p> <p>4. Смета расходов</p>				

Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод
ООО «РСК» для потребителей г. Казани на 2022 г.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на 2022 г.	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2022 год		2022 год	% роста к предыдущему году	2023 год		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год		2024 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да									
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																					
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	156,760	161,709	103,2%	80,945	80,945	161,890	100,1%	532,351	266,176	266,176	532,351	328,8%	266,176	266,176	532,351	100,0%	266,176	266,176	532,351	100,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	156,760	161,709	103,2%	80,945	80,945	161,890	100,1%	532,351	266,176	266,176	532,351	328,8%	266,176	266,176	532,351	100,0%	266,176	266,176	532,351	100,0%
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	156,760	161,709	103,2%	80,945	80,945	161,890	100,1%	532,351	266,176	266,176	532,351	328,8%	266,176	266,176	532,351	100,0%	266,176	266,176	532,351	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,02	0,02	103,2%	0,01	0,01	0,02	100,1%	0,06	0,03	0,03	0,06	328,8%	0,03	0,03	0,06	100,0%	0,03	0,03	0,06	100,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	2 394,15	5 626,27	235,0%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	43,1%	15 022,53	3 989,97	4 794,37	8 779,49	361,8%	4 522,31	4 522,31	9 044,61	103,0%	4 522,09	4 790,50	9 312,59	103,0%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	2 394,15	5 626,27	235,0%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	43,1%	15 022,53	3 989,97	4 794,37	8 779,49	361,8%	4 522,31	4 522,31	9 044,61	103,0%	4 522,09	4 790,50	9 312,59	103,0%
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 394,15	4 411,75	184,3%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	55,0%	13 736,60	3 875,35	4 674,25	8 544,74	352,1%	4 401,46	4 401,46	8 802,91	103,0%	4 400,58	4 663,16	9 063,74	103,0%
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	1 012,21	435,43	456,33	891,77	0,0%	459,08	459,08	918,17	103,0%	461,59	483,75	945,34	103,0%
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2 394,15	163,39	6,8%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	1485,3%	2 518,88	880,94	1 544,53	2 425,48	99,9%	1 248,63	1 248,63	2 497,27	103,0%	1 223,46	1 347,73	2 571,19	103,0%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	2 394,15	5 626,27	235,0%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	43,1%	15 022,53	3 989,97	4 794,37	8 779,49	361,8%	4 493,04	4 551,57	9 044,61	103,0%	4 554,10	4 790,50	9 312,59	103,0%
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 394,15	4 411,75	184,3%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	55,0%	13 736,60	3 875,35	4 674,25	8 544,74	352,1%	4 372,19	4 430,72	8 802,91	103,0%	4 432,59	4 663,16	9 063,74	103,0%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.2	Заплаты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	181,21	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	980,86	480,36	498,61	978,97	0,0%	504,17	504,17	1 008,34	103,0%	509,61	528,98	1 038,59	103,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	782,73	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	3 897,15	1 301,80	1 357,78	2 659,59	0,0%	1 369,15	1 369,15	2 738,31	103,0%	1 380,01	1 439,35	2 819,36	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	236,39	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	1 176,94	393,14	410,05	803,20	0,0%	413,48	413,48	826,97	103,0%	416,76	434,68	851,45	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	4,86	0,00	4,86	4,86	0,0%	2,43	2,43	4,86	100,0%	2,43	2,43	4,86	100,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	3 045,24	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	3 359,96	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2,79	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	785,75	383,67	402,08	785,75	0,0%	404,50	404,50	809,01	103,0%	406,71	426,24	832,95	103,0%
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	1 012,21	435,43	456,33	891,77	0,0%	459,08	459,08	918,17	103,0%	461,59	483,75	945,34	103,0%
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2 394,15	163,39	6,8%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	1485,3%	2 518,88	880,94	1 544,53	2 425,48	99,9%	1 219,37	1 277,90	2 497,27	103,0%	1 255,46	1 347,73	2 571,19	103,0%
7.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс.руб.	2 394,15	163,39	6,8%			2 426,83	1485,3%	2 518,88	880,94	1 544,53	2 425,48	99,9%	1 219,37	1 277,90	2 497,27	103,0%	1 255,46	1 315,73	2 571,19	103,0%
7.2	Косвенные (общезатратные расходы)	тыс. руб.	0,00	1 214,20	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	1 285,93	114,62	120,12	234,75	0,0%	120,85	120,85	241,70	103,0%	121,51	127,34	248,85	103,0%
7.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,33	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,33	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	-3 156,92	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
10	Внерезлизационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
12	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
13	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс. руб.			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
14	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.			0,0%			0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
15	Товарная продукция	тыс. руб.	2 394,15	8 783,19	366,9%	1 213,42	1 213,42	2 426,83	27,6%	15 022,53	3 989,97	4 794,37	8 784,35	362,0%	4 522,31	4 522,31	9 044,61	103,0%	4 522,09	4 790,50	9 312,59	103,0%
18	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	15,27	54,31	355,6%	14,99	14,99	14,99	27,6%	28,22	14,99	18,01	16,50	110,1%	16,99	16,99	16,99	103,0%	16,99	18,00	17,49	103,0%

Смета расходов

№ п/п	Показатели	2020 год			2021 год		План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	0,00	181,21	0,00%	0,00	0,00%	978,97	0,00%	978,97	0,00%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	2 394,15	2 399,49	100,22%	2 426,83	101,14%	8 240,65	339,56%	7 800,52	321,43%
	Операционные расходы (проверка)	2 394,15	2 399,49	100,22%	2 426,83	101,14%	8 240,65	339,56%	7 800,52	321,43%
	Индекс эффективности расходов						1%		1%	
	Индекс потребительских цен								104,20	
	Индекс количества активов									
2.1	Производственные расходы	2 394,15	1 182,51	49,39%	2 426,83	205,23%	6 873,43	283,23%	6 780,03	279,38%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	41,80	0,00%	41,80	0,00%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,00%	0,00	3,00%	41,80	0,00%	41,80	0,00%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	0,00	1 019,12	0,00%	0,00	0,00%	3 462,78	0,00%	3 462,78	0,00%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	0,00	782,73	0,00%	0,00	0,00%	2 659,59	0,00%	2 659,59	0,00%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	236,39	0,00%	0,00	0,00%	803,20	0,00%	803,20	0,00%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	849,97	0,00%	849,97	0,00%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	2 394,15	163,39	6,82%	2 426,83	1485,31%	2 518,88	103,79%	2 425,48	99,94%
2.1.5.5	Прочие расходы	2 394,15	163,39	6,82%	2 426,83	1485,31%	2 518,88	103,79%		0,00%
2.2	Ремонтные расходы	0,00	2,79	0,00%	0,00	0,00%	785,75	0,00%	785,75	0,00%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	2,79	0,00%	0,00	0,00%	785,75	0,00%	785,75	0,00%
2.3	Административные расходы	0,00	1 214,19	0,00%	0,00	0,00%	581,48	0,00%	234,75	0,00%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	798,94	0,00%	0,00	0,00%	234,75	0,00%	234,75	0,00%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	613,39	0,00%	0,00	0,00%	180,30	0,00%	180,30	0,00%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	185,55	0,00%	0,00	0,00%	54,45	0,00%	54,45	0,00%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	0,00	415,26	0,00%	0,00	0,00%	346,73	0,00%	0,00	0,00%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00%
2.3.7.3	Прочие расходы		415,26	0,00%		0,00%	346,73	0,00%		0,00%
3	Амортизация	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	4,86	0,00%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	0,00	3 045,57	0,00%	0,00	0,00%	3 359,96	0,00%	0,00	0,00%
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,33	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	3 045,24	0,00%	0,00	0,00%	3 359,96	0,00%	0,00	0,00%
4.3.1	Аренда имущества		3 045,24	0,00%		0,00%	3 359,96	0,00%		0,00%
7	Убыток (выпадающие доходы)		-3 156,92				0,00			
12	Итого НВВ	2 394,15	8 783,19	366,86%	2 426,83	27,63%	12 579,58	518,35%	8 784,35	361,97%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на водоотведение
ООО «РСК» для потребителей муниципального образования г. Казани (жилой район
«Салават Купере»), Осиновского сельского поселения Зеленодольского
муниципального района РТ (мкр-н «Радужный - 2»)
на 2022 - 2024 годы

по делу об установлении тарифов № 26/76-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «РСК» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2022-2024 годы:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№3810 от 28.04.2021 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 240/2021 открыто тарифное дело № 26/76-2021	
Название тарифа	Водоотведение
Период регулирования	2022-2024 годы
Метод регулирования	метод индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «РСК»
ОГРН	1141690028479
ИНН/КПП	1660200738/166001001
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Юридический адрес	420108, РТ, г.Казань, ул.М.Гафури, д.59, корп.2, помещение 1001
Почтовый адрес	420097 г.Казань а/я 207
Основной вид деятельности	68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	10. Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» 11. Физическое лицо 12. Физическое лицо
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей	отсутствует

организации	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет), реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа ООО "РСК" в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021- 2023г.
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	22
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	151 747,767 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Осуществляет закупочные процедуры по 223-ФЗ на «ONLINECONTRACT»

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

- 19) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- 20) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
- 21) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);
- 22) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- 23) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;
- 24) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.
- 25)

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	46,76
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Количество канализационных станций	ед.	4

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос.	Реквизиты документа	Срок действия	Указание страницы
----------------------	--	---------------------	---------------	-------------------

	регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	(№, дата)		тарифного дела
Сети хоз.бытовой канализации и КНС	Выписки из ЕГРН		собственность	Том1 Салават Купере
Сооружения коммунального хозяйства сети водоснабжения	Акты приема –передачи имущества в счет дополнительного вклада в уставный капитал	от 05.10.2020 от 21.04.2020	собственность	Том1 Салават Купере
Сооружения коммунального хозяйства сети водоснабжения	Решение единственного участника об увеличении уставного капитала путем внесения доп.имущества	от 14.09.2020 № 7/2020	собственность	Том1 Салават Купере
Сооружения коммунального хозяйства сети водоснабжения	Инвентарные карточки			Том1 Салават Купере

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «РСК» оказывает услуги водоотведения в жилом районе «Салават Купере» и мкр.Радужный 2.

Транспортировка стоков от потребителей осуществляется по канализационным сетям протяженностью 46,53 км., через 4 канализационно-насосные станции. Очистка стоков производится на очистных сооружениях ООО «ЗВКС» пгт. Васильево Зеленодольского муниципального образования биологическим способом.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый ООО «РСК» на период регулирования - 2022 год

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
67 003,76	17,64	100,0	96,94	549,5

Объемы принятых сточных вод за последние три года (для ООО «РСК»)

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	808,143	381,538
2019	808,143	825,357
2020	810,330	1 084,700

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Пропущено сточных вод всего, в том числе:	995,640	1 169,55	1 170,29	100,06
Технологические нужды предприятия	0,0	0,0	0,0	-
Объем реализации, в том числе:	995,640	1 169,55	1 170,29	100,06
Хозяйственные нужды предприятия	0,0	0,0	0,0	-
По группе потребителей «Население»	929,549	1 044,59	1 044,59	100,0
Бюджетные потребители	58,291	57,15	57,15	100,0

Прочие потребители	7,800	67,80	68,54	101,1				
Объем принятых сточных вод принят, исходя из предложения организации и технического заключения, представленного отделом технологического аудита от 28.06.2021 № вн-3989.Объем по прочим потребителям принят с учетом ввода строительного магазина Леруа-Мерлен.								
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования								
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	2 300,26	3 247,39	141%	2,84	2,99	-0,16
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	893,62	1 946,53	218%	1,10	1,79	-0,69
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	269,87	581,82	216%	0,33	0,54	-0,20
4	амортизация	тыс. руб.		12 072,43		0,00	11,13	-11,13
5	аренда	тыс. руб.	16,30	6,56	40%	0,02	0,01	0,01
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	0,00	884,71		0,00	0,82	-0,82
7	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	7 545,17	9 896,28	131%	9,31	9,12	0,19
8	Цеховые расходы	тыс. руб.	500,37	1 724,94	345%	0,62	1,59	-0,97
9	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	896,79	16 650,99	1857%	1,11	15,35	-14,24
10	прочие прямые расходы		1 063,78	1 335,92	126%	1,31	1,23	0,08
11	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	13 486,17	48 347,59	358%	16,64	44,57	-27,93
	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		18 065,57				
	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		-30 282,02				
За отчетный период организацией получен убыток в размере 30 282,02 тыс. руб. в связи с перерасходом по статьям затрат: электроэнергия на 41%, расходы на оплату труда на 218%, услуги сторонних организаций на 31% в связи с увеличением объема реализации, прочие прямые расходы на 26%, цеховые расходы на 345%, общексплуатационные расходы на 1857%. Снижение расходов по статьям не выявлено. Обоснованность перерасхода организацией не подтверждена.								
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)								
XIII. Текущие расходы на 2022 год приняты в сумме 20597,83 тыс.руб.								
10. Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 5209,06 тыс.руб.:								
10.1. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 3071,90 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 5238,45 тыс.руб.:								
10.1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов (ГСМ) приняты в сумме 84,78 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 11,32 тыс.руб.:								
	Ед. изм.	Предложение организации		Расчет Госкомитета				
Расход бензина	л	2 100,00		2 100,00				
Средняя цена 1 литра	руб	45,76		40,37				

бензина			
Стоимость бензина	руб	96100	84 775,56
Итого	Тыс.руб.	96,10	84,78
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Расчет расходов на ГСМ, акты списания, товарные накладные		Том 1, том 2 салават,	

10.1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 1251,17 тыс.руб. со снижением от уровня прогноза организации на 1567,55 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	960,96
отчисления на социальные нужды (30,2%)	290,21

Среднемесячная заработная плата принята согласно представленному расчету организации, на основании штатного расписания.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
транспортирование воды			
Слесарь-ремонтник	3,00	26,69	960,96
Итого	3,0		960,96

Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Штатное расписание		Том 1, 4салават	
Положение о премировании, положение о системе оплаты труда		Том 1, 4салават	
Расчет ФОТ основного персонала		Том 1, 4салават	

10.1.3. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 425,34 тыс.руб. со снижением от предложения организации на 1233,28 тыс.руб.

Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
Заработная плата цехового персонала	1 160,29	295,57	25,5
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	350,41	89,26	25,5
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	35,00	35,00	100,0
Подготовка кадров	5,50	5,50	100,0
Итого:	1551,20	425,34	

* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.

Численность цехового персонала принята в количестве 0,5 шт.ед. мастера.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
мастер	0,5	49,26	295,57

Расходы на охрану труда, обучение приняты на уровне факта 2020 года с учетом индексации, которые подтверждаются представленными документами

Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Общепроизводственные расходы		Том 2 салават	

10.1.4. Прочие прямые расходы приняты в сумме 1310,62 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 383,98 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Проведение лабораторно-инструментальных исследований и измерений по программе производственного контроля качества сточных вод	15,00	15,00	100,0
Прочие услуги по договорам	21,00	0,00	-
Охрана	90,00	85,44	94,9
Электроэнергия на отопление КНС-1,2,3,4	950,60	873,47	91,9
Лизинг	1,0	0,00	-
Гидродинамическая прочистка труб спец.машиной	233,00	225,63	96,8
Приобретение инструмента	16,00	0,00	-
Услуги связи	32,00	33,07	103,3
Очистка территории КНС от снега	258,00	0,00	-
Спецодежда, сроком использования до 12 мес и более года, спецостантка. Стирка и ремонт зимней и летней спецодежды.	78,00	78,00	100,0
Итого	1 694,60	1 310,62	77,3

Расходы приняты на основании представленных документов с учетом распределения расходов по видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет прочих прямых расходов на 2022 год	Том 4,5 салават
Расчет расходов на услуги связи с подтверждающими документами	Том 4,5 салават
Расчет расходов на списание спец.одежды, договоры, акты	Том 4,5 салават, стр 450
Обучение сотрудников, график обучения, договоры, акты выполненных работ	Том 4,5 салават
Расчет распределения 25 счета по видам деятельности	Том 4,5 салават
Договор на проведение анализов	Том 4,5 салават стр 129
Расчет отопления КНС, ведомости э/э	Том 5 салават стр 128, 363
Договор ООО Экосфера и платежные поручения	Том 5 салават стр 558

10.2. Ремонтные расходы, заявленные организацией в сумме 6216,07 тыс.руб. на проведение работ услугами подрядной организации рекомендовано проводить за счет средств амортизации. Кроме того, заявленные организацией средства на регулярный мониторинг (технический осмотр) состояния сетей и объектов водоснабжения (в соответствии с перечнем плановых мероприятий вкладка 4 «план эффективности») планируется проводить за счет прочих источников, наименование источника не указано.

10.3. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме 2137,15 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 7035,16 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	5 120,08	1 283,25	25,1
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 546,26	387,54	25,1
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	169,36	-	-
Транспортные расходы	908,56	-	-
Подготовка кадров	38,08	6,82	17,9
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	66,17	57,83	87,4

Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	63,01	17,84	28,3
Услуги договорные (юридические, консультационные,...)	53,61	14,22	26,5
информационно техническое обслуживание	72,00	72,02	100,0
картриджи	2,06	2,06	100,0
ЭДО «Практика»		14,95	
Лицензии, экспертиза	226,06	141,69	100,0
Страхование имущества	63,57	63,57	100,0
Аренда зданий	183,71	19,96	10,9
Предрейсовый медосмотр	9,92	9,6	96,7
ГСМ 25+26 счет	190,71	32,14	16,9
Спецодежда, спецсредства	57,27	13,65	23,8
Прочие	401,87		
Итого	9 172,29	2 137,15	23,3

Численность АУП принята в количестве 1,5 штатных ед. по предложению организации, среднемесячная заработная плата на основании представленного расчета

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар. плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Численность сотрудников (26 счет) согласно штатному расписанию в доле	1,5	70,53	1 283,25

Расходы на услуги связи, канцтовары и почтовые услуги, юридические и консультационные расходы приняты в соответствии с представленным расчетом распределения счета 26 и подтверждающих документов.

Заявленные организацией амортизация и транспортные расходы не приняты к расчету, поскольку не представлено экономическое обоснование заявленной суммы.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет распределения управленческих расходов на 2022 год, а также постатейные расчеты, договоры и акты выполненных работ, счета-фактуры, протоколы закупочных процедур	Том 1, том 5 Салават
Документы, подтверждающие расходы по охране труда и спецодежды	Том 1, том 5 Салават
Документы, подтверждающие расходы по услугам связи и интернета	Том 1, том 5 Салават
Документы, подтверждающие расходы по услугам покупке программных продуктов	Том 1, том 5 Салават

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и транспортировки тепловой энергии, питьевой воды и сточных вод. В соответствии с Положением о ведении раздельного учета расходов и доходов организации косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности. Согласно п. 1.5. Приказа ООО «РСК» от 26.11.2018 №62-п возможно перераспределение общехозяйственных и общепроизводственных затрат по регулируемым видам деятельности.

11. Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду приняты в сумме 14242,59 тыс.руб., в том числе:

11.1. Расходы на услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями приняты в сумме 11527,36 тыс.руб., со снижением от предложения организации на 185,88 тыс.руб. в том числе:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	АО «ЗВКС»
1	Объем стоков, переданный на очистку и утилизацию сторонним организациям	тыс.м ³	1 170,290	
2	Стоимость услуги	руб./м3	9,85	
3	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости,	руб./м3	11527,36	

	оказываемые сторонними организациями			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Договор по очистке стоков и утилизации сточной жидкости с АО «ЗВКС»		Том 5 стр 103		
11.2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 3484,55 тыс.руб., со снижением на 1194,54 тыс.руб. Удельный расход электрической энергии на технологические нужды принят на уровне рассчитанного отделом технологического аудита от 28.06.2021 № вн-3989 в размере 0,47 кВт*ч/куб.м. Таким образом, объем электрической энергии на 2022 год принят в размере 550,04 тыс.кВт.ч. Предприятие работает по второй ценовой категории на электрическую энергию (НН). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена 1 кВт/ч принята на основании фактической цены эл.энергии 2020 года, с учетом индексации и составит 6,34 руб./ кВт/ч .				
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
Договор энергоснабжения, платежные поручения		Том 5 стр 363		
12. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме 376,87 тыс.руб. в том числе:				
12.1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме 376,87 тыс.руб, со снижением от предложения организации на 10607,15 тыс.руб., в том числе:				
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела	
Транспортный налог	2,93	Налоговая декларация	Том 1 стр 155	
Налог на имущество (учтен на основании ст. 3 п.7 закона РТ № 493-РТ , организация освобождается от налога имуществ в части населения)	373,94	Расчет налога на имущество	Том 5 салават стр 77	
12.2. Расходы по аренде имущества на 2022 год организацией не заявлены				
12.3. Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования организацией не заявлены				
12.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций на 2022 год организацией не заявлены				
XIV. Амортизация на 2022 год принята в сумме 1964,18 тыс.руб, со снижением от прогноза организации на 16144,26 тыс.руб., на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2020 год и из расчета загрузки оборудования 16,3% по данным, представленным организацией в формате шаблона PASSPORT.VOTV.				
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела		
01 счет за 2020 год		Том 5 салават стр 61		
02 счет за 2020 год		Том 5 салават стр 62		
Инвентарные карточки		Том 5 салават стр 63		
XV. Нормативная прибыль организацией не заявлена.				
XVI. Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год организацией не заявлена				
VII.Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования. В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования выявлены экономически необоснованных доходы организации, выразившиеся в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 306,89 тыс.руб.: Аренда основного оборудования - 15,26 тыс.руб.; Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется - 203,58 тыс.руб.; Прочие прямые расходы -88,05 тыс.руб. Данная сумма подлежит изъятию из НВВ 2022 года в полном объеме				

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:				
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации				
Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год	2024 год	
Электрическая энергия	103,8	103,0	103,0	
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7	
Долгосрочные параметры регулирования:				
Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023-2024 годы	
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	5209,06	х	
Индекс эффективности операционных расходов	%	Х	1	
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	Х	Х	
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,47	0,47	
Расчет операционных расходов произведен в соответствии с п.45 Методических указаний № 1746-э:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Операционные расходы	тыс.руб.	5209,06	5365,33	5526,,29
Расходы на очистку сточных вод рассчитаны исходя из расчетного объема сточных вод, и фактической (расчетной) цены на очистку сточных вод, руб./куб.м.:				
Период регулирования	Объем сточных вод куб.м.	Цена на очистку сточных вод, руб/куб.м.		Расходы на очистку сточных вод, тыс. руб.
2022	1 170,29	9,85		11 527,36
2023	1 170,29	10,24		11 988,45
2024	1 170,29	10,65		12 467,99
Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны исходя из расчетного объема принятых сточных вод, удельного потребления электрической энергии и фактической (расчетной) цены на электрическую энергию, руб./кВт час:				
Период регулирования	Объем принятых сточных вод, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2022	1 170,29	0,47	6,34	3484,55
2023	1 170,29	0,47	6,52	3589,09
2024	1 170,29	0,47	6,72	3696,76
Расчет неподконтрольных расходов:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Налоги и платежи	тыс.руб.	376,87	376,87	376,87
Амортизация основных средств принята в размере 2901,82 тыс.руб:				
Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Амортизация основных средств	тыс.руб.	1 964,18	1 964,18	1 964,18

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$HVB_i = TP_i + A_i + PP_i + PP_i^{ro} + \Delta HVB_i^c,$$

где:

HVB_i - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

TP_i - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i , тыс. руб.;

A_i - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i , тыс. руб.;

PP_i - нормативная прибыль, установленная на год i , тыс. руб.;

ΔHVB_i^c - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания, где $i1$ - последний год долгосрочного периода регулирования, $i0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

PP_i^{ro} - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i , тыс. руб.

Показатель	Ед.изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Текущие расходы	тыс.руб.	20597,84	21319,74	22067,91
Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	1 964,18	1 964,18	1 964,18
Нормативная прибыль	тыс.руб.			
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	306,89		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	22255,13	23283,92	24032,09

ВЫВОДЫ:

HVB на выполнение программы на водоотведение на 2022 год составит 21 690,39 тыс.руб. По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:

ООО «РСК» для потребителей (жилой район «Салават Купере»), (мкр-н «Радужный - 2»)	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м.			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	21,17	100,0	24,47	115,6
иные потребители (без учета НДС)	17,64	100,0	20,39	115,6
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	23,88	97,6	23,88	100,0
иные потребители (без учета НДС)	19,90	97,6	19,90	100,0
2024 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	23,88	100,0	25,40	106,4
иные потребители (без учета НДС)	19,90	100,0	21,17	106,4

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «РСК» и руководителю Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района и г.Казани.

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2021 года.

Приложение:

3. Калькуляция расходов на водоотведение ООО «РСК» на 2022 год.
4. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2022-2024 годы для ООО «РСК»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2022 год		% роста к предыдущему году	2023 год		% роста к предыдущему году	2024 год		% роста к предыдущему году			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2022 г.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		2022 год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		2023 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	12	13	14	15	12	13	14	15
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да									
I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																						
2	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	Тыс. м3	810,333	1 084,701	133,9%	497,820	497,820	995,640	91,8%	1 169,546	585,145	585,145	1 170,290	117,5%	585,145	585,145	1 170,290	100,0%	585,145	585,145	1 170,290	100,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	810,333	1 084,701	133,9%	497,820	497,820	995,640	91,8%	1 169,546	585,145	585,145	1 170,290	117,5%	585,145	585,145	1 170,290	100,0%	585,145	585,145	1 170,290	100,0%
2.3.1	Население	Тыс. м3	786,073	1 034,493	131,6%	464,774	464,774	929,548	89,9%	1 044,593	522,297	522,297	1 044,593	112,4%	522,297	522,297	1 044,593	100,0%	522,297	522,297	1 044,593	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	18,110	27,438	151,5%	29,146	29,146	58,292	212,4%	57,153	28,576	28,576	57,153	98,0%	28,576	28,576	57,153	100,0%	28,576	28,576	57,153	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	6,150	22,770	370,2%	3,900	3,900	7,800	34,3%	67,800	34,272	34,272	68,544	878,8%	34,272	34,272	68,544	100,0%	34,272	34,272	68,544	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,09	0,12	133,9%	0,06	0,06	0,11	91,8%	0,13	0,07	0,07	0,13	117,5%	0,07	0,07	0,13	100,0%	0,07	0,07	0,13	100,0%
II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ																						
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	5 941,00	39 210,79	660,0%	3 861,06	4 057,63	7 918,69	20,2%	55 290,52	4 965,71	6 068,95	11 034,66	139,3%	5 497,68	5 797,79	11 295,47	102,4%	5 673,68	5 890,42	11 564,10	102,4%
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	5 044,22	21 800,33	432,2%	2 552,68	2 633,25	5 185,93	23,8%	35 134,22	4 111,24	4 409,40	8 520,64	164,3%	4 407,79	4 309,54	8 717,34	102,3%	4 351,59	4 568,34	8 919,93	102,3%
4.1.1	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 300,26	3 247,39	141,2%	1 096,37	1 129,26	2 225,63	68,5%	4 679,09	1 709,79	1 774,76	3 484,55	156,6%	1 759,36	1 829,73	3 589,09	103,0%	1 848,38	1 848,38	3 696,76	103,0%
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	893,62	1 946,58	217,8%	454,71	471,08	925,79	47,6%	2 164,91	470,37	490,59	960,96	103,8%	485,19	504,60	989,79	103,0%	509,74	509,74	1 019,49	103,0%
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	269,87	581,82	215,6%	137,32	142,27	279,59	48,1%	653,80	142,05	148,16	290,21	103,8%	146,53	152,39	298,92	103,0%	153,94	153,94	307,88	103,0%
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	12 072,43	0,0%	65,45	65,45	130,90	1,1%	18 078,44	900,00	1 064,18	1 964,18	1500,5%	1 097,43	866,76	1 964,18	100,0%	873,72	1 090,46	1 964,18	100,0%
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	16,32	6,56	40,2%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.6	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	884,71	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	6 216,07	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.6.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7.1	Объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	Тыс. м3	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	500,37	1 724,92	344,7%	208,80	215,69	424,49	24,6%	1 647,30	249,08	261,03	510,11	120,2%	257,56	267,86	525,42	103,0%	270,59	270,59	541,18	103,0%
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 063,78	1 335,92	125,6%	590,03	609,50	1 199,53	89,8%	1 694,60	639,95	670,67	1 310,62	109,3%	661,73	688,20	1 349,94	103,0%	695,22	695,22	1 390,43	103,0%
4.2	Косвенные (общезаслупатационные расходы)	тыс. руб.	896,45	9 348,52	1042,8%	1 265,04	1 381,04	2 646,08	28,3%	9 172,29	666,04	1 471,11	2 137,15	80,8%	895,79	1 305,47	2 201,27	103,0%	1 133,65	1 133,65	2 267,30	103,0%
4.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,33	8 061,94	2443011,4%	43,34	43,34	86,69	1,1%	10 984,02	188,43	188,43	376,87	434,7%	194,09	182,78	376,87	100,0%	188,43	188,43	376,87	100,0%
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,33	8 061,94	2443011,4%	1,52	1,52	86,69	1,1%	10 984,02	188,43	188,43	376,87	434,7%	194,09	182,78	376,87	100,0%	188,43	188,43	376,87	100,0%
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	41,82	41,82	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	7 545,17	9 896,28	131,2%	4 716,19	4 871,82	9 588,01	96,9%	11 713,24	5 427,60	6 099,75	11 527,36	120,2%	6 144,37	5 844,08	11 988,45	104,0%	5 970,71	6 497,28	12 467,99	104,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	13 486,17	49 107,07	364,1%	8 577,25	8 929,45	17 506,70	35,7%	67 003,76	10 393,32	12 168,70	22 562,02	128,9%	11 642,04	11 641,87	23 283,92	103,2%	11 644,39	12 387,70	24 032,09	103,2%
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	12 589,39	31 696,61	251,8%	7 268,87	7 505,07	14 773,94	46,6%	46 847,46	9 538,84	10 509,16	20 048,00	135,7%	10 552,16	10 153,62	20 705,79	103,3%	10 322,30	11 065,62	21 387,92	103,3%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.2	Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 300,26	3 247,39	141,2%	1 096,37	1 129,26	2 225,63	68,5%	4 679,09	1 709,79	1 774,76	3 484,55	156,6%	1 759,36	1 829,73	3 589,09	103,0%	1 848,38	1 848,38	3 696,76	103,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	893,62	1 946,58	217,8%	454,71	471,08	925,79	47,6%	2 164,91	470,37	490,59	960,96	103,8%	485,19	504,60	989,79	103,0%	509,74	509,74	1 019,49	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	269,87	581,82	215,6%	137,32	142,27	279,59	48,1%	653,80	142,05	148,16	290,21	103,8%	146,53	152,39	298,92	103,0%	153,94	153,94	307,88	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	12 072,43	0,0%	65,45	65,45	130,90	1,1%	18 078,44	900,00											

Смета расходов на 2022 год для ООО «РСК»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утвержде но	Факт	% отклонения, факт / утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да						да		да	
1	Производственные расходы	12 573,07	18 732,91	148,99	7 216,60	7 426,44	14 643,04	78,17	22 552,94	154,02	18 083,81	123,50
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их упаковки	107,50	130,71	121,59	20,22	20,22	40,44	30,94	96,10	237,63	84,78	209,63
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	107,50	130,71	121,59	20,22	20,22	40,44	30,94	96,10	237,63	84,78	209,63
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	2 300,26	3 247,39	141,17	1 096,37	1 129,26	2 225,64	68,54	4 679,09	210,24	15 011,91	674,50
1.2.1	Электрэнергия	2 300,26	3 247,39	141,17	1 096,37	1 129,26	2 225,64	68,54	4 679,09	210,24	3 484,55	156,56
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе объектов	7 545,17	9 896,28	131,16	4 716,19	4 871,82	9 588,01	96,89	11 713,24	122,17	11 527,36	120,23
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 163,49	2 528,40	217,31	592,03	613,35	1 205,37	47,67	2 818,72	233,85	1 251,17	103,80
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	893,62	1 946,58	217,83	454,71	471,08	925,78	47,56	2 164,91	233,85	960,96	103,80
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	269,87	581,82	215,59	137,32	142,27	279,59	48,05	653,80	233,84	290,21	103,80
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	392,87	1 594,21	405,78	192,03	192,03	384,05	24,09	1 551,20	403,90	425,34	110,75
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	1 063,78	1 335,92	125,58	599,76	599,76	1 199,52	89,79	1 694,60	141,27	1 310,62	109,26
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2	Ремонтные расходы	0,00	884,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 216,07	0,00	0,00	0,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	884,71	0,00		0,00	0,00	0,00	6 216,07	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы	896,45	9 348,52	1 042,84	1 251,86	1 394,23	2 646,09	28,30	9 172,31	346,64	2 137,15	80,77
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	29,01	414,38	1 428,30	22,81	156,01	178,81	43,15	191,78	107,25	57,83	32,34
3.1.1	Услуги связи и интернет	13,99	53,43	382,01	22,81	22,81	45,61	85,37	66,17	145,07	57,83	126,79
3.1.2	Юридические услуги			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.3	Аудиторские услуги			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.4	Консультационные услуги	15,03	360,95	2 402,18			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.6	Информационные услуги			0,00		83,75	83,75	0,00	72,00	85,97		0,00
3.1.7	Управленческие услуги			0,00		49,45	49,45	0,00	53,61	108,41		0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	778,72	5 862,97	752,90	1 074,23	1 074,22	2 148,45	36,64	6 666,34	310,29	1 670,79	77,77
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	582,21	4 631,73	795,55	825,06	825,06	1 650,12	35,63	5 120,08	310,29	1 283,25	77,77
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	196,51	1 231,24	626,55	249,17	249,17	498,33	40,47	1 546,26	310,29	387,54	77,77
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, являющихся объектами таких систем	62,11	918,55	1 478,98	63,44	63,44	126,87	13,81	183,71	144,80		0,00
3.4	Служебные командировки			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.5	Обучение персонала	6,78	30,25	446,39	2,22	11,40	13,62	45,02	38,08	279,59	6,82	50,09
3.6	Страхование производственных объектов	0,45	105,13	23 176,81	0,68	0,68	1,36	1,29	63,57	4 674,26		0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	19,39	2 017,24	10 405,60	88,49	88,49	176,98	8,77	2 028,83	1 146,36	401,71	226,98
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	84,00	0,00	44,91	44,91	89,81	106,91	169,36	188,58		0,00
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 20% чистая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Амортизация	0,00	12 072,43	0,00	65,45	65,45	130,90	1,08	18 078,44	13 810,88	1 964,18	1 500,52
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	0,00	12 072,43	0,00	65,45	65,45	130,90	1,08	18 078,44	13 810,88	1 964,18	1 500,52
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	16,32	6,56	40,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	16,32	6,56	40,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Концессионная плата			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
6.3	Лизинговые платежи			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
6.4	Аренда земельных участков			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,33	8 061,94	2 443 011,38	43,35	43,35	86,69	1,08	10 984,02	12 670,45	376,87	434,73
7.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	Налог на имущество организаций	0,00	8 059,01	0,00	41,82	41,82	83,64	1,04	10 978,32	13 125,68	373,94	447,08
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.6	Земельный налог	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7	Транспортный налог	0,33	2,93	887,88	1,53	1,53	3,05	104,10	5,70	186,89	2,93	96,07
7.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	-129,24	-145,54	-274,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	Величина нормативной прибыли			0,00	-129,24	-145,54	-274,78	0,00		0,00		0,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
10	Убыток (выпадающие доходы)	0,00	30 282,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования			0,00					0,00	0,00	306,89	0,00
12	Итого НВВ	13 486,17	18 825,05	139,59	8 448,01	8 783,92	17 231,93	91,54	67 003,78	388,83	22 255,13	129,15

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод
ООО «РСК» для потребителей Зеленодольского муниципального района
на 2022 - 2024 годы

по делу об установлении тарифов № 26/77-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «РСК» об установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировку сточных вод) на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№ 3956 от 29.04.2021 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 240/2021 открыто тарифное дело № 26/77-2021	
Название тарифа	Транспортировка сточных вод
Период регулирования	2022-2024 годы
Метод регулирования	метод индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «РСК»
ОГРН	1141690028479
ИНН/КПП	1660200738/166001001
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Юридический адрес	420108, РТ, г.Казань, ул.М.Гафури, д.59, корп.2, помещение 1001
Почтовый адрес	420097 г.Казань а/я 207
Основной вид деятельности	68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	13. Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» 14. Физическое лицо 15. Физическое лицо
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Иннополис Верхнеуслонский муниципальный район
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет), реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа ООО "РСК" в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021- 2023 г.
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	22
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	151 747 767,71
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Осуществляет закупочные процедуры по 223-ФЗ на «ONLINECONTRACT»

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

26) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

27) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

28) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

29) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

30) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

31) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	24,50
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Количество канализационных станций	ед.	3

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Сложный объект (сети)	Выписки из ЕГРН		собственность	Том I Салават

канализации, КНС №2,3,4)		Инвентарная карточка					купере		
Краткое описание схемы технологического процесса									
ООО «РСК» осуществляет транспортировку сточных вод по канализационным сетям протяженностью 24,50 км. (диаметры от 500мм. до 1000мм.) от потребителей через перекачивающие насосные станции № 2, 3, 4 (подкачивающие насосы Грундфос). Очистка стоков производится на очистных сооружениях ООО «ЗВКС» в пгт. Васильево Зеленодольского муниципального образования биологическим способом.									
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.									
Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый ООО «РСК» на период регулирования - 2022 год									
НВВ, тыс. руб.		Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м		Рост / снижение, %		Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м		Рост / снижение, %	
1 976,97		5,07		100,0		18,21		359,2	
Объемы стоков за последние три года (для ООО «РСК»)									
Год		Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)				Факт (тыс.куб.м.)			
2018		-				-			
2019		73,000				16,746			
2020		73,000				129,227			
БАЛАНС водоотведения									
Показатели		Утверждено на 2021 год		Прогноз организации на 2022 год(тыс.куб.м.)		Принято Госкомитетом на 2022 год (тыс.куб.м.)		Отклонение к предложению организации (%)	
Пропущено сточных вод всего, в том числе:		73,000		170,905		201,277		117,8	
Технологические нужды предприятия		0,0		0,0		0,0		100,0	
Объем реализации, в том числе:		73,000		170,905		201,277		117,8	
Прочие потребители		73,000		170,905		201,277		117,8	
Объем сточных вод принят расчетный, исходя из фактического объема сточных вод за 2020 год УК «Ореховка» и заявленного объема приема сточных вод по новому потребителю УК «Промышленный парк «Зеленодольск»									
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования									
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница	
						план	факт		
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	151,87	299,43	197%	2,08	2,32	-0,24	
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	89,34	209,13	234%	1,22	1,62	-0,39	
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	26,98	63,16	234%	0,37	0,49	-0,12	
4	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	0,00	96,50	0%	0,00	0,75	-0,75	
5	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	72,60	342,64	472%	0,99	2,65	-1,66	
6	прочие прямые расходы		2,40	31,24	1302%	0,03	0,24	-0,21	
7	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	343,19	1 042,10	304%	4,70	8,06	-3,36	
8	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		607,04					

9	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	-435,06				
За отчетный период организацией получен убыток в размере 435,06 руб. в связи с перерасходом по всем статьям затрат, обоснованность которого не подтверждена.							
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)							
XVII. Текущие расходы на 2022 год приняты в сумме 1091,41 тыс.руб.							
13. Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и приняты в сумме 606,43 тыс.руб.:							
13.1. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 405,67 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 251,76 тыс.руб.:							
13.1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов на 2022 год организацией не заявлены							
13.1.2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 247,34 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 175,45 тыс.руб.							
Показатель				Величина, тыс.руб.			
расходы на оплату труда основного производственного персонала				189,97			
отчисления на социальные нужды (30,2%)				57,37			
Среднемесячная заработная плата принята согласно представленному расчету организации, месячная тарифная ставка первого разряда принята на основании Отраслевого соглашения по организациям ЖКХ РТ на 2021 год							
Наименования должностей		Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)			
транспортирование воды							
Обходчик канализационных сетей		0,25	31,66	94,99			
Слесарь КИПиА		0,25	31,66	94,99			
Итого		0,5	31,66	189,97			
Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела				
Штатное расписание			Вх №9989 том 2 регулятор				
Положение о премировании, положение о системе оплаты труда			Вх №9989 том 2 регулятор				
Расчет ФОТ основного персонала			Вх №9989 том 2 регулятор				
13.1.3. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 83,08 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 11,62 тыс.руб.							
Наименование показателей, статей затрат		Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.		Отклонение к прогнозу, %		
Заработная плата цехового персонала		72,73	63,81		87,7		
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала		21,96	19,27		87,8		
Итого:		94,69	83,08		87,7		
* Справочно: В Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э, общехозяйственные расходы включены в производственные расходы как цеховые расходы. В соответствии с бухгалтерским учетом и учетной политикой организации общехозяйственные (управленческие) расходы отражаются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» и включаются информацию о расходах для нужд управления, не связанных непосредственно с управленческим процессом.							
Учтена 0,1 шт.ед. мастера по предложению организации.							
13.1.4. Прочие прямые расходы приняты в сумме 75,25 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 64,69 тыс.руб.:							

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Гидродинамическая промывка труб	30,29	30,29	100,0
Вывоз снега	32,86	32,86	100,0
Спецодежда (списание)	9,00	9,00	100,0
Услуги связи	0,55	1,38	250,9
Собственный автотранспорт	0,22	0,14	63,6
Подготовка кадров	0,60	0,00	-
Охрана КНС	7,35	0,00	-
Анализ стоков	1,59	1,59	-
ГСМ	7,32	0,00	-
Вспомогательное сырье и материалы	10,00	0,00	-
Итого	99,78	75,25	73,8

Расходы приняты на основании представленных документов с учетом распределения расходов по видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет прочих прямых расходов на 2022 год	Том 5/2022 ВО
Договор с ООО Экофера №183/з. платежные поручения	Том 5/2022 ВО стр 197-208
Нормы спецодежды от 20.09.2018 №51п	Том 5/2022 ВО
Договор с ООО ПСК ППК №345п	Том 5/2022 ВО стр 209-210
Расчет распределения 25 счета по видам деятельности	Том 5/2022 ВО стр 211-212
Договор на проведение исследований сточной воды	Том 2 ппп зеленодольск

13.2. Ремонтные расходы, приняты в сумме 123,56 тыс.руб, со снижением от прогноза организации на 459,43 тыс.руб.

Приняты расходы по текущему ремонту исходя из фактических расходов за 2020 год

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
ОСВ за 2020 год	Том 2 ппп зеленодольск
Сметные расчеты	Том 5 салават стр 136-362
План ремонта на сетях и КНС2,3,4 на 2022 год	Том 5 салават стр 135-139

13.3. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме 77,20 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 113,31 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	106,92	50,84	47,5
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	32,29	15,35	47,5
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	2,50	2,50	70,6
Транспортные расходы	18,13	0,0	-
Подготовка кадров	0,00	0,80	-
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	0,80	1,38	172,5
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	1,38	0,28	20,3
Услуги договорные	1,30	2,63	202,3
Прочие услуги по договорам	11,23	2,63	23,4
Расходы будущих периодов	4,72	0,0	-
Лицензии, экспертиза	0,96	0,96	100,0
Страхование имущества	1,27	1,27	100,0
Аренда зданий	3,84	0,0	-
Спецодежда	1,20	1,20	100,0
Итого	190,51	77,20	42,3

Численность АУП принята в количестве 0,06 ш.ед. по предложению организации, среднемесячная заработная плата на основании представленного расчета

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
-------------------------	-----------------------	-----------------------------	---

Численность сотрудников (26 счет) согласно штатному расписанию в доле	0,06	1 чел. (тыс.руб.) 70,61	50,84
Затраты на амортизацию приняты на основании представленной ведомости амортизации ОС по счету 26 за 2020 год. Расходы на услуги связи, канцтовары и почтовые услуги, юридические и консультационные расходы приняты в соответствии с представленным расчетом распределения счета 26 и подтверждающих документов. Заявленные организацией прочие расходы не приняты к расчету, поскольку не представлено экономическое обоснование заявленной суммы.			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Расчет распределения управленческих расходов на 2022 год, а также постатейные расчеты , договоры и акты выполненных работ, счета-фактуры, протоколы закупочных процедур		Том 1, том 5 салават	
Документы, подтверждающие расходы на амортизацию		Ведомость ОС за 2020 год, инвентарные карточки том 5	
Документы, подтверждающие расходы по охране труда и спецодежды		Том 1, том 5 салават	
Документы, подтверждающие расходы по услугам связи и интернета		Том 1, том 5 салават	
Документы, подтверждающие расходы по услугам покупке программных продуктов		Том 1, том 5 салават	
Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и транспортировки тепловой энергии, питьевой воды и сточных вод. В соответствии с Положением о ведении раздельного учета расходов и доходов организации косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности. Согласно п. 1.5. Приказа ООО «РСК» от 26.11.2018 №62-п возможно перераспределение общехозяйственных и общепроизводственных затрат по регулируемым видам деятельности. Доля, приходящаяся на вид деятельности «Транспортировка сточных вод Ореховка» принято в размере 0,13%.			
14. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 484,92 тыс.руб.. Объем покупной электрической энергии принят на основании технического заключения, выполненного отделом технологического аудита Госкомитета (вн-4003), в размере 76,49 тыс.кВт.ч., что соответствует удельному расходу электрической энергии на технологические нужды – 0,38 кВт*ч/куб.м. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Средняя цена электрической энергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с учетом индексации – 6,34 руб./кВт.ч.			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Договор электропотребления, счета-фактуры, ведомости электропотребления за 2020		Том 1, том 5 салават	
15. Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в сумме 0,06 тыс.руб. в том числе:			
15.1. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме 0,06 тыс.руб, по предложению организации, в том числе:			
Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	0,06	Налоговая декларация	Том 1 стр 155
15.2. Расходы по аренде имущества на 2022 год организацией не заявлены			
15.3. Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования организацией не заявлены.			
XVIII. Амортизация на 2022 год организацией не заявлена			
XIX. Нормативная прибыль организацией не заявлена.			
XX. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической			

энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Используемые при регулировании индексы в соответствии с
Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год
и на плановый период 2023 и 2024 годов от **30.09.2021**, размещенным на сайте
Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год	2024 год
Электрическая энергия	103,8	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5	104,7

Долгосрочные параметры регулирования:

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2022 год	2023-2024 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	606,43	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	Х	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	Х	Х
<i>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</i>			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,38	0,38

Расчет операционных расходов произведен в соответствии с п.45 Методических указаний № 1746-э:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Операционные расходы	тыс.руб.	606,43	624,28	642,86

Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны исходя из расчетного объема поданной воды в сеть, удельного потребления электрической энергии и фактической (расчетной) цены на электрическую энергию, руб./кВт час:

Период регулирования	Объем стоков тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./ куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2022	201,277	0,38	6,34	484,92
2023	201,277	0,38	6,53	499,46
2024	201,277	0,38	6,73	514,45

Расчет неподконтрольных расходов:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
Налоги и платежи	тыс.руб.	0,06	0,06	0,06

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$HBB_i = TP_i + A_i + ПР_i + ПР_i^{ro} + \Delta HBB_i^c,$$

где:

HBB_i - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

TP_i - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i , тыс. руб.;

A_i - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i , тыс. руб.;

PR_i - нормативная прибыль, установленная на год i , тыс. руб.;

ΔHBB_i^c - величина изменения необходимой валовой выручки в году i , проводимого в целях сглаживания, где $i1$ - последний год долгосрочного периода регулирования, $i0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

PR_i^{ro} - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i , тыс. руб.

Показатель	Ед.изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Текущие расходы	тыс.руб.	1091,41	1124,15	1157,87
Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1091,41	1124,15	1157,87

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит 1 091,41 тыс.руб.

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:

Наименование организации	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м.			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	5,07	100,0	5,77	113,9
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	5,59	96,9	5,59	100,0
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	5,59	100,0	5,92	105,8

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «РСК»

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2021 года.

Приложение:

5. Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод ООО «РСК» потребители Зеленодольского муниципального района на 2022 год.

6. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год для ООО «РСК»

Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на 2022 г.	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
					Утверждено					2022 год				2023 год				2024 год			
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024 год	% роста к предыдущему году
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	12	13	14	15	12	13	14	15
Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да									
I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																					
Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	73,000	129,277	177,1%	36,500	36,500	73,000	56,5%	170,905	100,639	100,639	201,277	275,7%	100,639	100,639	201,277	100,0%	100,639	100,639	201,277	100,0%
Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	73,000	129,277	177,1%	36,500	36,500	73,000	56,5%	170,905	100,639	100,639	201,277	275,7%	100,639	100,639	201,277	100,0%	100,639	100,639	201,277	100,0%
Население	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
Прочие потребители	Тыс. м3	73,000	129,277	177,1%	36,500	36,500	73,000	56,5%	170,905	100,639	100,639	201,277	275,7%	100,639	100,639	201,277	100,0%	100,639	100,639	201,277	100,0%
Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,01	0,01	177,1%	0,00	0,00	0,01	56,5%	0,02	0,01	0,01	0,02	275,7%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ																					
Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	343,20	1 042,10	303,6%	174,84	184,94	359,77	34,5%	1 976,97	510,24	581,17	1 091,41	303,4%	562,07	562,07	1 124,15	103,0%	562,57	595,30	1 157,87	103,0%
Прямые расходы	тыс. руб.	270,56	699,45	258,5%	139,57	144,21	283,78	40,6%	1 786,41	471,42	542,74	1 014,15	357,4%	522,29	522,29	1 044,58	103,0%	487,17	588,74	1 075,91	103,0%
Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	151,86	299,43	197,2%	63,95	65,87	129,82	43,4%	376,61	212,70	272,21	484,92	373,5%	249,73	249,73	499,46	103,0%	212,70	301,74	514,45	103,0%
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	89,33	209,13	234,1%	56,82	58,87	115,70	55,3%	324,72	92,99	96,98	189,97	164,2%	97,83	97,83	195,67	103,0%	98,65	102,89	201,54	103,0%
Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	26,98	63,16	234,1%	17,16	17,78	34,94	55,3%	98,07	28,08	29,29	57,37	164,2%	29,55	29,55	59,09	103,0%	29,79	31,07	60,86	103,0%
Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	96,50	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	792,54	60,33	63,23	123,56	0,0%	63,63	63,63	127,26	103,0%	64,00	67,08	131,08	103,0%
Объем стоков, транспортируемый сторонними организациями	Тыс. м3	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	1,63	1,69	3,32	0,0%	94,70	40,57	42,52	83,08	2502,6%	42,79	42,79	85,58	103,0%	43,04	45,11	88,14	103,0%
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2,40	31,24	1301,5%	1,63	1,69	3,32	10,6%	99,78	36,74	38,51	75,25	2266,6%	38,76	38,76	77,51	103,0%	38,98	40,85	79,84	103,0%
Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	72,60	342,56	471,8%	35,27	40,73	76,00	22,2%	190,51	38,79	38,41	77,20	101,6%	39,76	39,76	79,51	103,0%	75,37	6,53	81,90	103,0%
Налоги и платежи	тыс. руб.	0,03	0,09	290,9%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,06	0,03	0,03	0,06	0,0%	0,03	0,03	0,06	103,0%	0,03	0,03	0,06	97,1%
Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,03	0,09	290,9%	0,00	0,00	0,09	100,3%	0,00	0,03	0,03	0,06	64,5%	0,03	0,03	0,06	100,0%	0,03	0,03	0,06	100,0%
Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	343,20	1 042,10	303,6%	176,51	186,67	363,18	34,9%	1 976,97	510,24	581,17	1 091,41	300,5%	562,07	562,07	1 124,15	103,0%	562,57	595,30	1 157,87	103,0%
Прямые расходы	тыс. руб.	270,56	699,45	258,5%	141,20	145,89	287,10	41,0%	1 786,41	471,42	542,74	1 014,15	353,2%	522,29	522,29	1 044,58	103,0%	487,17	588,74	1 075,91	103,0%
Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
Затраты на покупку электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	151,86	299,43	197,2%	63,95	65,87	129,82	43,4%	376,61	212,70	272,21	484,92	373,5%	249,73	249,73	499,46	103,0%	212,70	301,74	514,45	103,0%
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	89,33	209,13	234,1%	56,82	58,87	115,70	55,3%	324,72	92,99	96,98	189,97	164,2%	97,83	97,83	195,67	103,0%	98,65	102,89	201,54	103,0%
Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	26,98	63,16	234,1%	17,16	17,78	34,94	55,3%	98,07	28,08	29,29	57,37	164,2%	29,55	29,55	59,09	103,0%	29,79	31,07	60,86	103,0%
Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	96,50	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	792,54	60,33	63,23	123,56	0,0%	63,63	63,63	127,26	103,0%	64,00	67,08	131,08	103,0%
Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	1,63	1,69	3,32	0,0%	94,70	40,57	42,52	83,08	2502,6%	42,79	42,79	85,58	103,0%	43,04	45,11	88,14	103,0%
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2,40	31,24	1301,5%	1,63	1,69	3,32	10,6%	99,78	36,74	38,51	75,25	2266,6%	38,76	38,76	77,51	103,0%	38,98	40,85	79,84	103,0%
Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% HBB	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
Прочие расходы	тыс. руб.	2,40	31,24	1301,5%			3,32	10,6%	99,78	0,00	75,25	75,25	2266,6%	38,76	38,76	77,51	103,0%	0,00	79,84	79,84	103,0%
Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	72,60	342,56	471,8%	35,27	40,73	76,00	22,2%	190,51	38,79	38,41	77,20	101,6%	39,76	39,76	79,51	103,0%	75,37	6,53	81,90	103,0%
Налоги и платежи	тыс. руб.	0,03	0,09	290,9%	0,04	0,04	0,18	200,6%	0,06	0,03	0,03	0,06	32,3%	0,03	0,03	0,06	103,0%	0,03	0,03	0,06	103,0%
Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,03	0,09	290,9%	0,00	0,00	0,09	100,3%	0,00	0,03	0,03	0,06	64,5%	0,03	0,03	0,06	100,0%	0,03	0,03	0,06	100,0%
Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,04	0,04	0,09	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	435,06	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
Товарная продукция	тыс. руб.	343,20	607,04	176,9%	174,84	184,94	359,77	59,3%	1 976,97	510,24	581,17	1 091,41	303,4%	562,07	562,07	1 124,15	103,0%	562,57	595,30	1 157,87	103,0%
Плата за подключение	тыс. руб.		0,00	0,0%			0,00	0,0%	11,57		0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%
Прочие источники	тыс. руб.		0,00	0,0%			0,00	0,0%			0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%
Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	4,70	4,70	99,9%	4,79	5,07	4,93	105,0%		5,07	5,77	5,42	110,0%	5,59	5,59	5,59	103,0%	5,59	5,92	5,75	103,0%

Смета расходов на 2022 год для ООО «РСК»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт / утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да		да		да	
1	Производственные расходы	270,56	602,96	222,85	141,89	141,89	283,77	47,06	993,88	350,24	890,60	313,84
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	151,86	299,43	197,18	64,91	64,91	129,81	43,35	376,61	290,13	484,92	373,57
1.2.1	Электроэнергия	151,86	299,43	197,18	64,91	64,91	129,81	43,35	376,61	290,13	484,92	373,57
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	116,31	272,29	234,11	75,32	75,32	150,64	55,33	422,79	280,66	247,34	164,19
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	89,33	209,13	234,11	57,85	57,85	115,70	55,33	324,72	280,65	189,97	164,19
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	26,98	63,16	234,09	17,47	17,47	34,94	55,32	98,07	280,68	57,37	164,20
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	94,70	0,00	83,08	0,00
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	2,40	31,24	1 301,67	1,66	1,66	3,32	10,63	99,78	3 005,31	75,25	2 266,64
2	Ремонтные расходы	0,00	96,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	792,54	0,00	123,56	0,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	96,50	0,00		0,00	0,00	0,00	792,54	0,00	123,56	0,00
3	Административные расходы	72,60	342,56	471,86	38,01	38,01	76,01	22,19	190,51	250,62	77,20	101,56
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	9,56	121,02	1 265,63	7,16	7,16	14,31	11,82	0,80	5,59	1,38	9,66
3.1.1	Услуги связи и интернет	1,13	1,65	145,93	0,66	0,66	1,31	79,29	0,80	61,07	1,38	105,47
3.1.7	Управленческие услуги	8,43	119,37	1 416,01	6,50	6,50	13,00	10,89	50,96	392,00		0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	63,04	221,54	351,45	30,85	30,85	61,70	27,85	139,21	225,61	66,19	107,28
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	47,13	174,52	370,31	23,70	23,70	47,39	27,15	106,92	225,62	50,84	107,28
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	15,91	47,02	295,58	7,16	7,16	14,31	30,44	32,29	225,60	15,35	107,27
3.5	Обучение персонала			0,00			0,00	0,00		0,00	0,80	0,00
3.6	Страхование производственных объектов			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:			0,00			0,00	0,00	50,50	0,00	8,83	0,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	2,58	0,00	2,50	96,92		0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,03	0,09	290,87	0,00	0,09	0,09	103,14	0,06	62,74	0,06	62,74
7.7	Транспортный налог	0,03	0,09	290,87		0,09	0,09	103,14	0,06	62,74	0,06	62,74
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Убыток (выпадающие доходы)	0,00	435,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
12	Итого НВВ	343,19	607,05	176,88	179,89	179,98	359,87	59,28	1 976,98	549,35	1 091,41	303,27

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку холодной воды для
ООО «ТеплоГрупп» для потребителей г. Казани на 2022 год

по делу об установлении тарифов № 26/158-2021

<p>В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГрупп» (далее – ООО «ТеплоГрупп») от 26.10.2021 вх.№ 9654 об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2022 год.</p> <p>В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения приказом Госкомитета от 01.11.2021 № 607/2021 открыто дело № 26/158-2021 об установлении тарифов на транспортировку холодной воды на 2022 год., о чем организация своевременно уведомлена (письмо от 02.11.2021 № НБ-26/6886/2021)</p>	
Название тарифа	Водоснабжение (транспортировка холодной воды)
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «ТеплоГрупп»
ОГРН	1211600048208
ИНН/КПП	1659216451/ 165901001
Генеральный директор	Сингатуллин Радик Рафикович
Юридический адрес	420064, г.Казань, ул. Баки Урманче, д.7, помещ. 1310
Почтовый адрес	420064, г.Казань, ул. Баки Урманче, д.7, помещ. 1310
Основной вид деятельности	35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Назиров Илназ Алмазович 25%, Резванов Марат Мансурович 25%, Исхакова Рушания Накиповна 25%, Равзутдинова Гюзелия Накибовна 25%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Сингатуллин Радик Рафикович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	
Наличие инвестиционной программы организации <i>(да/нет)</i> , реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <i>(да/нет)</i>	да
Положение о закупках размещено в ЕИС <i>(да/нет)</i>	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Процедура закупок не осуществлялась

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

32) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

33) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

34) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

35) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

36) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

37) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	12,15
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
----------------------	---	-------------------------------	---------------	----------------------------------

	соглашение)			
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "Электрические сети"	№13/07-2021-A/1 от 30.07.2021, №13/07-2021-A/2 от 30.07.2021		Том2 стр 96-126
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "МБ КАН АВТО"	№26/08-2021-A1 от 23.08.2021, №26/08-2021-A2 от 23.08.2021		Том2 стр 128-143
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВ от 26.07.2021 №260602АСВ от 26.07.2021 №260603АСВ от 26.07.2021 №260604АСВ от 26.07.2021		Том2 стр 156-199
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26060401АСВ от 26.07.2021, №26060402АСВ от 26.07.2021, №26060403АСВ от 26.07.2021, №26060404АСВ от 26.07.2021		Том2 стр 200-243
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№260604001АСВ от 26.07.2021 №260604002АСВ от 26.07.2021 №260604003АСВ от 26.07.2021 №260604004АСВ от 26.07.2021		Том2 стр 244-287
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26061АСВД от 26.07.2021 №26062АСВД от 26.07.2021 №26063АСВД от 26.07.2021 №26064АСВД от 26.07.2021		Том2 стр 288-331
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВД1 от 26.07.2021 №2606АСВД2 от 26.07.2021 №2606АСВД3 от 26.07.2021 №2606АСВД4 от 26.07.2021		Том2 стр 332-375
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВД01 от 26.07.2021 №2606АСВД02 от 26.07.2021 №2606АСВД03 от 26.07.2021 №2606АСВД04 от 26.07.2021		Том2 стр 376-419
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСМ01 от 26.07.2021 №2606АСМ02 от 26.07.2021 №2606АСМ03 от 26.07.2021 №2606АСМ04 от 26.07.2021		Том2 стр 420-463
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "ПФ "ТрансТехСервис-2"	№2606АСВПФ от 26.07.2021 №2606АСВПФ1 от 26.07.2021 №2606АСВПФ2 от 26.07.2021 №2606АСВПФ3 от 26.07.2021		Том2 стр 465-508
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "ТТК"	№15/08-2021-A/1 от 02.08.2021 №15/08-2021-A/2 от 02.08.2021		Том3 стр 1-26
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "АМ Групп"	№01/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №01/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 28-53
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "АРГО"	№02/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №02/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 55-80

Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "РэдЭпл"	№04/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №04/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 82-107
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "КамаСтройИнвест"	№07/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №07/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 109-134
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "РэдЭпл"	№05/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №05/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 136-161
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "АРГО"	№03/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №03/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 163-188
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "КамаСтройИнвест"	№08/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №08/07-2021-A/1 от 29.07.2021		Том3 стр 190-215
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "КамаСтройИнвест"	№06/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №06/07-2021-A/1 от 29.07.2021		Том3 стр 217-242
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО "СКДК"	№09/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №09/07-2021-A/1 от 29.07.2021		Том3 стр 244-269
Сети водоснабжения	Договоры аренды ООО СтройИнвестКонсалтинг"	№16/07-2021-A/1 от 30.07.2021 №16/07-2021-A/2 от 30.07.2021 №16/07-2021-A/3 от 30.07.2021 №16/07-2021-A/4 от 30.07.2021		Том3 стр 272-327
Сети водоснабжения	Договоры субаренды ООО "ГК Транзит"	№14/08-2021-A/1 от 14.08.2021 №14/08-2021-A/2 от 14.08.2021		Том3 стр 329-354

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «ТеплоГрупп» осуществляет транспортировку холодной воды по водопроводным сетям протяженностью 12,15 км от МУП «Водоканал» до потребителей.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
26 068,54	20,10	-	20,10	100,0

Используемые при регулировании индексы в соответствии с
Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год
и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021, размещенным на сайте
Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год
Электрическая энергия	103,8
Индекс потребительских цен	104,3
Индекс цен промышленных производителей	104,8

Объем реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	Услуга не регулировалась	Услуга не регулировалась
2019	Услуга не регулировалась	Услуга не регулировалась

2020	Услуга не регулировалась		Услуга не регулировалась
БАЛАНС водоснабжения			
Показатели	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Получено воды со стороны	1 296,778	1 296,778	100,0
Потери воды в сети	0,0	0,0	100,0
Отпущено воды другим водопроводам	1 296,778	1 296,778	100,0
Баланс водоснабжения принят по предложению организации			
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования 2020 год			
Организация зарегистрирована 05.07.2021 года, ранее деятельность не осуществлялась. Провести анализ не представляется возможным, так как бухгалтерская (финансовая) отчетность еще не предоставлялась в органы государственной статистики или не была опубликована.			
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)			
XXI. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 8190,74 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 662,9 тыс.руб.			
16. Расходы на приобретение сырья и материалов (ГСМ) приняты в сумме 110,63 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 81,18 тыс.руб.:			
№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	2022 год
1	Расход бензина	л	2 970,00
	Нормативный расход бензина	л	2 970,00
	Средняя цена 1 литра бензина	руб	37,25
	Стоимость бензина	руб	110 632,50
	Итого	тыс. руб	110,63
Расчет произведен исходя из данных организации: стоимость принята по предложению организации, средний пробег в сутки скорректирован и принят на основании сравнительного анализа по предприятиям, оказывающим регулируемые виды деятельности в г.Казани (расчет и обоснование заявленного расхода организацией не представлен)			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Планируемые расходы на ГСМ на 2022 год		Том 1 Стр 374	
Максимальные розничные цены на бензин по ПФО		Том 1 Стр 375	
17. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) организацией не заявлены.			
18. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 5982,93 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 931,91 тыс.руб.			
Показатель		Величина, тыс.руб.	
расходы на оплату труда основного производственного персонала		4 588,14	
отчисления на социальные нужды (30,4%)		1 394,79	
Численность основного производственного персонала принята в количестве 9,5 шт.ед. Заработная плата принята по предложению организации, в соответствии с представленным штатным расписанием. Дополнительно учтены 2,5 шт.ед. слесарей аварийной бригады, которые перенесены из услуги транспортировка сточных вод.			
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (транспортирование воды)			
Слесарь-ремонтник	4,00	41,99	2267,46
Диспетчер	2,00	39,00	436,02
Обходчик ВКС	1,00	36,34	1170,00
слесарь аварийной бригады	2,50	40,02	1 200,60
Итого:	9,5	40,25	4 588,14
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	

Штатное расписание на 2022 год		Том 1 Стр 107	
Расчет нормативной численности водопроводного-канализационного хозяйства		Том 1 Стр 108-111	
Приказ о положении о системе оплаты труда руководителей, специалистов, служащих и рабочих ООО "ТеплоГрупп"		Том 1 Стр 112	
Положении о системе оплаты труда руководителей, специалистов, служащих и рабочих ООО "ТеплоГрупп"		Том 1 Стр 113-115	
19. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 2 097,17 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 1403,01 тыс.руб.:			
Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	1 528,80	898,56	58,8
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала, 30,4%	464,76	273,16	58,8
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	221,01	137,37	62,2
Прочие цеховые расходы, в том числе:	1 396,25	788,08	49,1
Аренда автотранспорта	465,38	264,55	56,8
Тех. обслуживание автотранспорта	36,00	28,80	80,0
Аренда производственных помещений	541,20	262,50	48,5
Приобретение оргтехники	19,21	18,80	97,9
Расходные материалы для обслуживания оргтехники	4,88	4,88	100,0
Приобретение мебели	104,17	0,0	0,0
Расходы на интернет	10,00	10,00	100,0
Расходы на канцелярские товары	10,82	10,82	100,0
Расходы на услуги связи	2,99	2,99	100,0
Расходы на хоз.товары	9,85	9,85	100,0
Расходы на программные продукты	0,91	0,91	100,0
Приобретение инструментов и инвентаря	124,59	115,07	92,4
Обучение персонала	27,58	22,94	83,2
Прочие расходы	38,69	35,97	93,0
Итого	3 610,82	2207,81	61,1
Численность цехового персонала принята в количестве 2 шт.ед. Среднемесячная заработная плата цехового персонала принята по предложению организации, в соответствии с представленным штатным расписанием			
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,00	44,85	538,20
Водитель	1,00	30,03	360,36
итого	2	37,44	898,56
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Штатное расписание на 2022 год		Том 1 Стр 107	
Расчет нормативной численности водопроводного-канализационного хозяйства		Том 1 Стр 108-111	
Затраты и обоснование по охране труда		Том 1 Стр 98-316	
Обоснование по аренде автотранспорта		Том 1 Стр 317-327	
Обоснование по аренде помещений		Том 1 Стр 328-373	
Обоснование по расходам на оргтехнику (цех)		Том 1 Стр 399-411	
Обоснование по приобретению инвентаря и инструментов		Том 1 Стр 417-431	
Обоснование по приобретению мебели (цех)		Том 1 Стр 461-481	
Обоснование по расходам на интернет (цех)		Том 1 Стр 485-488	
Обоснование по расходам на канцелярские товары (цех)		Том 1 Стр 9-16	

Обоснование по расходным материалам для обслуживания оргтехники (цех)	Том 1 Стр 25-28
Обоснование по расходам на обучение	Том 2 Стр 40-41
Обоснование по расходам на связь цех	Том 2 Стр 56-65
Обоснование по техническому обслуживанию автотранспортных средств	Том 2 Стр 72-77
Обоснование по расходам на хозяйственные товары (цех)	Том 2 Стр 85-91

Расходы по охране труда, хозяйственные товары, обучение персонала, приобретение оргтехники и мебели приняты на основании представленного организацией расчета и с учетом корректировки на принятую численность. Также скорректированы цены на отдельные позиции исходя из проведенного мониторинга цен на товары, а также исключен НДС по отдельным товарам. Нормы расхода по спецодежде приняты по предложению организации.

Заявленная организацией сумма расходов по аренде автотранспорта признана экономически необоснованной. Расходы на аренду учтены исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации (расчет суммы арендной платы в соответствии с п. 44 Основ ценообразования не представлен).

Аренда производственных помещений для размещения цехового персонала и оборудования принята исходя из принятой численности и средней стоимости аренды 1 м² производственных помещений по г.Казани.

Расходы на канцтовары, услуги связи, приобретение инвентаря и инструментов, и информационные услуги приняты на основании представленного организацией расчета.

20. Прочие прямые расходы организацией не заявлены

XXII. Ремонтные расходы приняты в сумме 3934,50 тыс.руб, на уровне предложения организации

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Текущий ремонт	3 934,50	3 934,50	100,0
Капитальный ремонт	0,0	0,0	100,0
Заработная плата ремонтного персонала с отчислениями	0,0	0,0	100,0

Расходы на текущий ремонт приняты на основании представленного план-графика планово-предупредительного ремонта на 2022 год. Организацией представлен акт обследования инженерных коммуникаций, а также дефектная ведомость.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
План-график планово-предупредительного ремонта на 2022 год	Том 1 Стр 124-134
Перечень необходимых материалов	Том 1 Стр 135
Акт обследования инженерных коммуникаций	Том 1 Стр 136-141
Дефектная ведомость	Том 1 Стр 141-142

XXIII. Административные расходы в целом по организации на 2022 год приняты в сумме 4154,60 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 4668,90 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	10 980,12	5194,86	47,3
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	3 337,96	1579,24	47,3
Услуги банка	19,20	19,20	100,0
Подготовка кадров	35,40	13,50	38,1
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	142,15	62,15	43,7
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	81,63	44,00	53,9
Услуги договорные, в том числе:	645,26	562,29	87,1
Электронный документооборот	92,00	42,00	45,7
Подбор персонала	32,97		0,0
Информационные услуги (1С	208,29	208,29	100,0

Бухгалтерия, Консультант правовая система, Антивирусные программы, ЭЦП)			
Расходы на обслуживание сервера и оргтехники	312,00	312,00	100,0
Аренда зданий	1 578,00	465,31	29,5
Прочие общеэксплуатационные расходы, в том числе:	827,29	368,64	44,6
Приобретение оргтехники	297,30	153,62	51,7
Расходные материалы для обслуживания оргтехники	55,08	30,72	55,8
Приобретение мебели	346,76		
Расходы на хоз.товары	17,05	17,05	100,0
Расходы на спецодежду и охрану труда	109,56	53,17	48,5
Приобретение аптек	1,54	1,54	100,0
Итого	17 647,00	8309,19	47,1
В доле на транспортировку холодной воды		4154,60	

Базой распределения общехозяйственных расходов являются прямые расходы, распределение на 2022 год принято по расчету организации.

Численность АУП принята в количестве 6 штатных единиц, с учетом, что организация оказывает прочие виды деятельности. Среднемесячная заработная плата персонала принята по предложению организации, в соответствии с представленным штатным расписанием.

Информационные услуги, расходы на канцтовары, услуги связи, расходы на обслуживание сервера и оргтехники приняты, расходы на хозтовары приняты по предложению организации в соответствии с представленным расчетом в потребности и принятой численности.

Услуги банка приняты на основании представленного договора.

Расходы по охране труда, обучение персонала, приобретение оргтехники приняты на основании представленного организацией расчета и с учетом корректировки на принятую численность. Также скорректированы цены на отдельные позиции исходя из проведенного мониторинга цен на товары, а также исключен НДС по отдельным товарам.

Аренда офиса принята исходя из средней стоимости аренды 1 м² офисных помещений по г.Казани.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание на 2022 год	Том 1 Стр 107
Расчет нормативной численности водопроводно-канализационного хозяйства	Том 1 Стр 108-111
Затраты и обоснование по охране труда	Том 1 Стр 98-316
Обоснование по аренде	Том 1 Стр 328-330
Обоснование по расходам на оргтехнику (АУП)	Том 1 Стр 376-398
Обоснование по приобретению мебели (АУП)	Том 1 стр.432-460
Обоснование по расходам на интернет, услуги связи	Том 1 стр 482-484, том 2 стр.42-55
Обоснование по расходам на информационные услуги	Том 1 стр. 489-500
Обоснование по расходам на канцелярские товары (АУП)	Том 2 Стр 1-8
Обоснование по расходным материалам для обслуживания оргтехники (АУП)	Том 2 Стр 17-24
Обоснование по почтовым расходам	Том 1 Стр 414-416
Обоснование по расходам на услуги банка	Том 2 Стр 66-71
Обоснование по расходам на обслуживание сервера и оргтехники	Том 2 Стр 29-39
Обоснование по расходам на обучение	Том 2 Стр 40-41
Обоснование по расходам на электронный документооборот	Том 2 стр 92-95

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Учетная политика организации на 2022 год	Том 1 стр 88-106

XXIV. Расходы на амортизацию основных средств организацией не заявлены, все имущество находится в аренде.

XXV. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, организацией не заявлены

XXVI. Аренда основного оборудования принята в сумме 4 426,32 тыс.руб. со снижением к

предложению организации на 29,93 тыс.руб.					
№ п/п	Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	ООО "ТТК"	№15/08-2021-А/1; №15/08-2021-А/2	50,44	29,24	57,97
2	ООО "АМ Групп"	№01/07-2021-А/1; №01/07-2021-А/2;	17,52	16,36	93,38
3	ООО "АРГО"	№02/07-2021-А/1; №02/07-2021-А/2;	9,49	9,22	97,15
4	ООО "Рэд Эпл"	№04/07-2021-А/1; №04/07-2021-А/2;	34,01	34,00	99,97
5	ООО "КамаСтройИнвест"	№06/07-2021-А/1; №06/07-2021-А/2	31,03	31,03	100,00
6	ООО "Рэд Эпл"	№05/07-2021-А/1; №05/07-2021-А/2;	42,49	42,49	100,00
7	ООО "АРГО"	№03/07-2021-А/1; №03/07-2021-А/2	3,19	3,19	100,00
8	ООО "КамаСтройИнвест"	№07/07-2021-А/1; №07/07-2021-А/2	34,74	34,74	100,00
9	ООО "КамаСтройИнвест"	№08/07-2021-А/1; №08/07-2021-А/2	15,79	15,50	98,16
10	ООО "СКДК"	№09/07-2021-А/1; №09/07-2021-А/2;	29,75	29,31	98,52
11	ООО "СтройИнвестКонсалтинг"	№16/07-2021-А/1; №16/07-2021-А/2	695,59	695,60	100,00
12	ООО "ГК Транзит"	14/08-2021-А/1; 14/08-2021-А/2;	1 137,28	1 137,28	100,00
13	ООО "ГК Транзит"	14/08-2021-А/1; 14/08-2021-А/2;	352,69	352,69	100,00
14	ООО "ГК Транзит"	14/08-2021-А/1; 14/08-2021-А/2;	19,31	19,31	100,00
15	ООО "Электрические сети"	№13/07-2021-А/1; №13/07-2021-А/2;	146,38	146,37	99,99
16	ООО "Электрические сети"		9,68	9,68	100,00
17	ООО "Электрические сети"		34,66	34,66	100,00
18	ООО "Электрические сети"		10,97	10,97	100,00
19	ООО "Электрические сети"		63,29	63,28	99,98
20	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606асвд01 и №2606асвд02	16,57	16,44	99,22
21	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606асвдм01 и №2606асвм02	178,46	177,23	99,31
22	ООО "ПФ "ТрансТехСервис-2"	№2606АСВПФ; №2606АСВПФ1	3,27	3,24	99,08
23	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВ и №2606АСВ	330,02	327,69	99,29
24	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26060401АСВ и №26060402АСВ	84,90	84,30	99,29
25	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№260604001АСВ и №260604002АСВ	261,78	259,94	99,30
26	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26061АСВд и №26062асвд	140,68	139,70	99,30
27	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26061АСВд1 и №26062асвд2	7,88	7,83	99,37
28	ООО "МБ КАН АВТО"	№26/08-2021-А1 и №26/08-2021-А2	7,67	7,66	99,87
29	ООО "МБ КАН АВТО"		33,58	33,57	99,97
30	ООО "МБ КАН АВТО"		512,80	512,80	100,00
31	ООО "МБ КАН АВТО"		141,00	141,00	100,00
	Итого		4 456,90	4426,32	99,31
Расчет арендной платы произведен исходя из представленных договоров, оборотно-сальдовых					

<p>ведомостей по счету 01.01 арендодателей и балансовой стоимости имущества в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.</p> <p>Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.</p>				
XXVII. Нормативная прибыль организаций не заявлена.				
ВЫВОДЫ:				
<p>НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит 20 706,16 тыс.руб.</p> <p>По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:</p>				
ООО «ТеплоГрупп»	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м			
	с 01.01. 2022 по 30.06. 2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. 2022 по 31.12. 2022	Отклонение к 01.01.2022, %
прочие потребители (без учета НДС)	15,97	-	15,97	100,0
<p>Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «ТеплоГрупп».</p> <p>Лист согласования прилагается.</p> <p>По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.</p> <p>Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после не позднее 20 декабря 2021 года.</p>				
<u>Приложение:</u>				
5. Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку холодной воды на 2022 год				
6. Смета расходов				

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 год для ООО «ТеплоГрупп»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
					2022 год		2022 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	2022 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	15	16	17	18	19
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ							
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	0,000	1 296,779	648,389	648,389	1 296,779	0,0%
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	0,000	1 296,779	648,389	648,389	1 296,779	0,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,000	1 296,779	648,389	648,389	1 296,779	0,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,15	0,07	0,07	0,15	0,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	тыс. руб.	0,00	26 068,54	10 353,08	10 353,08	20 706,16	0,0%
4	Подъем воды (РПВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
5	Очистка воды (РОВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	Транспортирование воды (РТВ) - всего:	тыс. руб.	0,00	26 068,54	10 353,08	10 353,08	20 706,16	0,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	0,00	26 068,54	10 353,08	10 353,08	20 706,16	0,0%
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	0,00	17 245,04	8 275,78	8 275,78	16 551,56	0,0%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	3 873,48	2 294,07	2 294,07	4 588,14	0,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	1 177,54	697,40	697,40	1 394,79	0,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	4 456,90	2 213,16	2 213,16	4 426,32	0,0%
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 934,50	1 967,25	1 967,25	3 934,50	0,0%
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	3 802,63	1 103,90	1 103,90	2 207,81	0,0%
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВБ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.11.2	Прочие расходы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.2	Косвенные (общексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	8 823,50	2 077,30	2 077,30	4 154,60	0,0%
7.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
8	Валовая прибыль:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
10	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00		0,0%
11	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
12	Товарная продукция	тыс. руб.	0,00	26 068,54	10 353,08	10 353,08	20 706,16	0,0%
15	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	0,00	20,10	15,97	15,97	15,97	0,0%

Смета расходов ООО «ТеплоГрупп»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период		План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено		2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
					В среднем за год	% роста к предыдущему году				
1	2	3	4	5	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет		нет		да			
1	Производственные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	8 853,64	0,0%	8 190,74	0,0%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	191,81	0,0%	110,63	0,0%
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	191,81	0,0%	110,63	0,0%
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	5 051,02	0,0%	5982,93	0,0%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	3 873,48	0,0%	4 588,14	0,0%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	1 177,54	0,0%	1 394,79	0,0%
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
1.6	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	3 610,82	0,0%	2 097,18	0,0%
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:			0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.7.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	3 934,50	0,0%	3934,50	0,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	3 934,50	0,0%	3 934,50	0,0%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	8 823,50	0,0%	4154,60	0,0%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	227,07	0,0%	31,07	0,0%
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	71,07	0,0%	31,07	0,0%
3.1.6	Информационные услуги			0,0%	0,00	0,0%	156,00	0,0%		0,0%
3.1.7	Управленческие услуги			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	7 159,04	0,0%	3387,05	0,0%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	5 490,06	0,0%	2 597,43	0,0%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	1 668,98	0,0%	789,62	0,0%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем			0,0%	0,00	0,0%	789,00	0,0%		0,0%
3.5	Обучение персонала			0,0%	0,00	0,0%		0,0%	6,75	0,0%
3.6	Страхование производственных объектов			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.7	Прочие административные расходы			0,0%	0,00	0,0%	648,39	0,0%	729,72	0,0%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% HBB	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
5	Амортизация	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	4 456,90	0,0%	4426,32	0,0%
6.1	Аренда имущества			0,0%	0,00	0,0%	4 456,90	0,0%	4 426,32	0,0%
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
8.5	Величина нормативной прибыли			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
12	Итого HBB	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	26 068,54	0,0%	20 706,16	0,0%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод для
ООО «ТеплоГрупп» для потребителей г. Казани на 2022 год

по делу об установлении тарифов № 26/159-2021

<p>В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации Общества с ограниченной ответственностью «ТеплоГрупп» (далее – ООО «ТеплоГрупп») от 26.10.2021 вх.№ 9650 об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2022 год.</p> <p>В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения приказом Госкомитета от 01.11.2021 № 607/2021 открыто дело № 26/159-2021 об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год., о чем организация своевременно уведомлена (письмо от 02.11.2021 № НБ-26/6886/2021)</p>	
Название тарифа	водоотведение (транспортировка сточных вод)
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «ТеплоГрупп»
ОГРН	1211600048208
ИНН/КПП	1659216451/ 165901001
Генеральный директор	Сингатуллин Радик Рафикович
Юридический адрес	420064, г.Казань, ул. Баки Урманче, д.7, помещ. 1310
Почтовый адрес	420064, г.Казань, ул. Баки Урманче, д.7, помещ. 1310
Основной вид деятельности	35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Назиров Илназ Алмазович 25%, Резванов Марат Мансурович 25%, Исхакова Рушания Накиповна 25%, Равзутдинова Гюзелия Накибовна 25%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Сингатуллин Радик Рафикович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	
Наличие инвестиционной программы организации <i>(да/нет)</i> , реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <i>(да/нет)</i>	да
Положение о закупках размещено в ЕИС <i>(да/нет)</i>	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Процедура закупок не осуществлялась

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

38) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

39) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

40) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

41) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

42) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

43) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

44)

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	12,58
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Количество канализационных станций	ед.	1

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного
----------------------	---	-------------------------------	---------------	-----------------------------

	аренды, концессионное соглашение)			дела
Сети водоотведения	Договор аренды ООО "Электрические сети"	№13/07-2021-A/1 от 30.07.2021 №13/07-2021-A/2 от 30.07.2021		Том 3 стр1-30
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "МБ КАН АВТО"	№26/08-2021-A1 от 23.08.2021, №26/08-2021-A2 от 23.08.2021		Том3 стр 32-62
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВ от 26.07.2021 №260602АСВ от 26.07.2021 №260603АСВ от 26.07.2021 №260604АСВ от 26.07.2021		Том3 стр 63-106
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26060401АСВ от 26.07.2021, №26060402АСВ от 26.07.2021, №26060403АСВ от 26.07.2021, №26060404АСВ от 26.07.2021		Том3 стр 107-150
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№260604001АСВ от 26.07.2021 №260604002АСВ от 26.07.2021 №260604003АСВ от 26.07.2021 №260604004АСВ от 26.07.2021		Том3 стр 151-194
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26061АСВД от 26.07.2021 №26062АСВД от 26.07.2021 №26063АСВД от 26.07.2021 №26064АСВД от 26.07.2021		Том3 стр 195-238
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВД1 от 26.07.2021 №2606АСВД2 от 26.07.2021 №2606АСВД3 от 26.07.2021 №2606АСВД4 от 26.07.2021		Том3 стр 239-282
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВД01 от 26.07.2021№2606АСВД02 от 26.07.2021№2606АСВД03 от 26.07.2021№2606АСВД04 от 26.07.2021		Том3 стр 283-326
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСМ01 от 26.07.2021№2606АСМ02 от 26.07.2021№2606АСМ03 от 26.07.2021№2606АСМ04 от 26.07.2021		Том3 стр 420-463
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "ТТК"	№15/08-2021-A/1 от 02.08.2021 №15/08-2021-A/2 от 02.08.2021		Том2 стр 1-26
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "АМ Групп"	№01/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №01/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 28-53
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "АРГО"	№02/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №02/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 55-80
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "РэдЭпл"	№04/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №04/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том3 стр 82-107

Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "КамаСтройИнвест"	№07/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №07/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том 3 стр 109-134
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "РэдЭпл"	№05/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №05/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том 3 стр 136-161
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "АРГО"	№03/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №03/07-2021-A/2 от 29.07.2021		Том 3 стр 163-188
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "КамаСтройИнвест"	№08/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №08/07-2021-A/1 от 29.07.2021		Том 3 стр 190-215
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "КамаСтройИнвест"	№06/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №06/07-2021-A/1 от 29.07.2021		Том 3 стр 217-242
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО "СКДК"	№09/07-2021-A/1 от 29.07.2021 №09/07-2021-A/1 от 29.07.2021		Том 3 стр 244-269
Сети водоотведения	Договоры аренды ООО СтройИнвестКонсалтинг"	№16/07-2021-A/1 от 30.07.2021 №16/07-2021-A/2 от 30.07.2021 №16/07-2021-A/3 от 30.07.2021 №16/07-2021-A/4 от 30.07.2021		Том 3 стр 272-326
Сети водоотведения, КНС	Договоры субаренды ООО "ГК Транзит"	№14/08-2021-A/1 от 14.08.2021 №14/08-2021-A/2 от 14.08.2021		Том 3 стр 389-359

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «ТеплоГрупп» осуществляет транспортировку сточных вод по водопроводным сетям протяженностью 12,58 км от МУП «Водоканал» до потребителей.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	Рост / снижение, %
34 551,37	24,61	-	24,61	100,0

Используемые при регулировании индексы в соответствии с
Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год
и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021, размещенным на сайте
Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год
Электрическая энергия	103,8
Индекс потребительских цен	104,3
Индекс цен промышленных производителей	104,8

Объем реализации стоков за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	Услуга не регулировалась	Услуга не регулировалась
2019	Услуга не регулировалась	Услуга не регулировалась
2020	Услуга не регулировалась	Услуга не регулировалась

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Пропущено сточных вод всего, в том числе:	1 403,730	1 403,730	100,0
Объем реализации, в том числе:	1 403,730	1 403,730	100,0
Прочие потребители	1 403,730	1 403,730	100,0
Баланс водоснабжения принят по предложению организации			
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования 2020 год			
Организация зарегистрирована 05.07.2021 года, ранее деятельность не осуществлялась. Провести анализ не представляется возможным, так как бухгалтерская (финансовая) отчетность еще не предоставлялась в органы государственной статистики или не была опубликована.			
Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)			
XXVIII. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 10 897,52 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 5 822,25 тыс.руб.			
21. Расходы на приобретение сырья и материалов (ГСМ) приняты в сумме 171,07 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 125,53 тыс.руб.:			
№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	2022 год
1	Расход бензина	л	4 592,50
	Нормативный расход бензина	л	4 592,50
	Средняя цена 1 литра бензина	руб	37,25
	Стоимость бензина	руб	171 070,63
	Итого	тыс. руб	171,07
Расчет произведен исходя из данных организации: стоимость принята по предложению организации, средний пробег в сутки скорректирован и принят на основании сравнительного анализа по предприятиям, оказывающим регулируемые виды деятельности в г.Казани (расчет и обоснование заявленного расхода организацией не представлен)			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Планируемые расходы на ГСМ на 2022 год		Том 1 Стр 303	
Максимальные розничные цены на бензин по ПФО		Том 1 Стр 304	
22. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме 2 397,79 тыс.руб. по предложению организации.			
Объем покупной электрической энергии принят в размере 416,73 тыс.кВт.ч., что соответствует удельному расходу электрической энергии на технологические нужды – 0,30 кВт*ч/куб.м.			
Средняя цена электрической энергии принята по предложению организации – 5,75 руб./кВт.ч.			
Подтверждающие документы		Указание страницы тарифного дела	
Прогнозные тарифы на эл. энергию АО "Татэнергосбыт" на 2022 год		Том 1 стр 150-151	
Технический паспорт КНС		Том 1 стр 152-155	
23. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме 6 038,90 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 3 431,15 тыс.руб.			
Показатель		Величина, тыс.руб.	
расходы на оплату труда основного производственного персонала		4 631,06	
отчисления на социальные нужды (30,2%)		1 407,84	
Численность основного производственного персонала принята в количестве 13,0 шт.ед. со снижением к предложению организации на 2 шт.ед. Заработная плата принята по предложению организации, в соответствии с представленным штатным расписанием. Следует отметить что 2,5 шт. ед. слесарей аварийной бригады, перенесены в услугу транспортировка холодной воды.			
Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (прием и транспортирование (перекачка) стоков)			
Слесарь-ремонтник	4.00	41.99	2 015.52

канализационного оборудования			
Диспетчер	2,00	39,00	936,00
Слесарь аварийно-восстановительных работ	2,50	40,02	1 200,62
Электромонтер для ремонта и обслуживания КНС	1,00	39,91	478,92
Итого:	9,50	40,41	4 631,06

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание на 2022 год	Том 1 Стр 104
Расчет нормативной численности водопроводного-канализационного хозяйства	Том 1 Стр 105-108
Приказ о положении о системе оплаты труда руководителей, специалистов, служащих и рабочих ООО "ТеплоГрупп"	Том 1 Стр 110-112
Положении о системе оплаты труда руководителей, специалистов, служащих и рабочих ООО "ТеплоГрупп"	Том 1 Стр 113-117

24. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме 2 289,76 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 2 265,58 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	2 038,45	898,56	69,1
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	619,69	273,16	68,6
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	349,99	185,52	53,0
Прочие цеховые расходы, в том числе:	1 547,20	932,51	57,3
Аренда автотранспорта	593,13	380,68	37,6
Техническое обслуживание автотранспорта	35,60	28,40	79,8
Аренда производственных помещений	541,20	262,50	69,2
Приобретение оргтехники	19,21	18,80	97,9
Расходные материалы на обслуживание оргтехники	4,88	4,88	100,0
Приобретение мебели	104,17	0,0	0,0
Расходы на интернет	10,00	10,00	100,0
Расходы канцелярские товары	10,82	10,82	100,0
Расходы на услуги связи	2,99	2,99	100,0
Расходы на хоз.товары	9,85	9,85	100,0
Расходы на информационные услуги	0,91	0,91	100,0
Приобретение инструментов и инвентаря	124,59	115,07	92,4
Обучение персонала	48,22	35,00	72,6
Прочие цеховые расходы	41,65	52,61	0,0
Итого	4 555,34	2 289,76	54,0

Численность цехового персонала принята в количестве 2 шт.ед. Среднемесячная заработная плата цехового персонала принята по предложению организации, в соответствии с представленным штатным расписанием

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,00	44,85	538,20
Водитель	1,00	30,03	360,36
итого	2	37,44	898,56

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание на 2022 год	Том 1 Стр 104
Расчет нормативной численности водопроводного-канализационного хозяйства	Том 1 Стр 108-111
Затраты и обоснование по охране труда	Том 1 Стр 156-272
Обоснование по аренде автотранспорта	Том 1 Стр 273-282
Обоснование по аренде помещений	Том 1 Стр 283-302
Обоснование по расходам на оргтехнику (цех)	Том 1 Стр 305-316
Обоснование по приобретению инвентаря и инструментов	Том 1 Стр 345-359
Обоснование по приобретению мебели (цех)	Том 1 Стр 389-409
Обоснование по расходам на интернет (цех)	Том 1 Стр 413-415
Обоснование по расходам на канцелярские товары (цех)	Том 1 Стр 435-442
Обоснование по расходным материалам для обслуживания оргтехники (цех)	Том 1 Стр 453-460
Обоснование по расходам на обучение	Том 1 Стр 465-468
Обоснование по расходам на связь цех	Том 1 Стр 476-492
Обоснование по техническому обслуживанию автотранспортных средств	Том 1 Стр 499-504
Обоснование по расходам на хозяйственные товары (цех)	Том 1 Стр 511-516

Расходы по охране труда, хозяйственные товары, обучение персонала, приобретение оргтехники и мебели приняты на основании представленного организацией расчета и с учетом корректировки на принятую численность. Также скорректированы цены на отдельные позиции исходя из проведенного мониторинга цен на товары, а также исключен НДС по отдельным товарам. Нормы расхода по спецодежде приняты по предложению организации.

Заявленная организацией сумма расходов по аренде автотранспорта признана экономически необоснованной. Расходы на аренду учтены исходя из возмещения арендодателю суммы амортизации (расчет суммы арендной платы в соответствии с п. 44 Основ ценообразования не представлен).

Аренда производственных помещений для размещения цехового персонала и оборудования принята исходя из средней стоимости аренды 1 м² производственных помещений по г.Казани.

Расходы на канцтовары, услуги связи, приобретение инвентаря и инструментов, и информационные услуги приняты на основании представленного организацией расчета.

25. Прочие прямые расходы организацией не заявлены

XXIX. Ремонтные расходы приняты в сумме 3 165,46 тыс.руб, на уровне предложения организации:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Текущий ремонт	3 956,83	3 165,46	79,9
Капитальный ремонт	0,0	0,0	100,0
Заработная плата ремонтного персонала с отчислениями	0,0	0,0	100,0

Расходы на текущий ремонт приняты на основании представленного план-графика планово-предупредительного ремонта на 2022 год. Организацией представлен акт обследования инженерных коммуникаций, а также дефектная ведомость.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
План-график планово-предупредительного ремонта на 2022 год	Том 1 Стр 121-128
Обоснование планово-предупредительного ремонта (анализ рынка цен и необходимость работ)	Том 1 Стр 129-149

XXX. Административные расходы в целом по организации на 2022 год приняты в сумме 4154,60 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 10 433,25 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
------------	--------------------------------	---------------------------------	---

Заработная плата АУП	10 980,12	5194,86	47,3
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	3 337,96	1579,24	47,3
Услуги банка	19,20	19,20	100,0
Подготовка кадров	35,40	13,50	38,1
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	142,15	62,15	43,7
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	81,63	44,00	53,9
Услуги договорные, в том числе:	645,26	562,29	87,1
Электронный документооборот	92,00	42,00	45,7
Подбор персонала	32,97		0,0
Информационные услуги (1С Бухгалтерия, Консультант правовая система, Антивирусные программы, ЭЦП)	208,29	208,29	100,0
Расходы на обслуживание сервера и оргтехники	312,00	312,00	100,0
Аренда зданий	1 578,00	465,31	29,5
Прочие общеэксплуатационные расходы, в том числе:	827,29	368,64	44,6
Приобретение оргтехники	297,30	153,62	51,7
Расходные материалы для обслуживания оргтехники	55,08	30,72	55,8
Приобретение мебели	346,76		
Расходы на хоз.товары	17,05	17,05	100,0
Расходы на спецодежду и охрану труда	109,56	53,17	48,5
Приобретение аптек	1,54	1,54	100,0
Итого	17 647,00	8309,19	47,1
В доле на транспортировку сточных вод		4154,60	

Базой распределения общехозяйственных расходов являются прямые расходы, распределение на 2022 год принято по расчету организации.

Численность АУП принята в количестве 6 штатных единиц, с учетом, что организация оказывает прочие виды деятельности. Среднемесячная заработная плата персонала принята по предложению организации, в соответствии с представленным штатным расписанием.

Информационные услуги, расходы на канцтовары, услуги связи, расходы на обслуживание сервера и оргтехники приняты, расходы на хозтовары приняты по предложению организации в соответствии с представленным расчетом в потребности и принятой численности.

Услуги банка приняты на основании представленного договора.

Расходы по охране труда, обучение персонала, приобретение оргтехники приняты на основании представленного организацией расчета и с учетом корректировки на принятую численность. Также скорректированы цены на отдельные позиции исходя из проведенного мониторинга цен на товары, а также исключен НДС по отдельным товарам.

Аренда офиса принята исходя из средней стоимости аренды 1 м² офисных помещений по г.Казани.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание на 2022 год	Том 1 Стр 104
Расчет нормативной численности водопроводно-канализационного хозяйства	Том 1 Стр 105-108
Затраты и обоснование по охране труда	Том 1 Стр 156-272
Обоснование по аренде	Том 1 Стр 283-302
Обоснование по расходам на оргтехнику (АУП)	Том 1 Стр 317-339
Обоснование по приобретению мебели (АУП)	Том 1 стр.360-388
Обоснование по расходам на интернет, услуги связи	Том 1 стр.414--412
Обоснование по расходам на информационные услуги	Том 1 стр. 416-426
Обоснование по расходам на канцелярские товары (АУП)	Том 1 Стр 427-434
Обоснование по расходным материалам для обслуживания оргтехники (АУП)	Том1 Стр 453-460
Обоснование по почтовым расходам	Том 1 Стр 342-344

Обоснование по расходам на услуги банка			Том 1 Стр 493-498		
Обоснование по расходам на обслуживание сервера и оргтехники			Том 1 Стр 442-452		
Обоснование по расходам на обучение			Том 1 Стр 465-468		
Обоснование по расходам на электронный документооборот			Том 1 стр 517-520		
Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела		
Учетная политика организации на 2022 год			Том 1 стр 85-103		
XXXI. Расходы на амортизацию основных средств организацией не заявлены, все имущество находится в аренде.					
XXXII. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, организацией не заявлены					
XXXIII. Аренда основного оборудования принята в сумме 5 045,64 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 5,63 тыс.руб.					
№ п/п	Наименование организации - арендодателя	№ договоров аренды оборудования	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	ООО "ТТК"	№15/08-2021-A/1; №15/08-2021-A/2	86,10	86,10	100,00
2	ООО "АМ Групп"	№01/07-2021-A/1; №01/07-2021-A/2;	2,62	2,61	99,87
3	ООО "АРГО"	№02/07-2021-A/1; №02/07-2021-A/2;	5,33	5,29	99,21
4	ООО "Рэд Эпл"	№04/07-2021-A/1; №04/07-2021-A/2;	31,22	31,22	100,00
5	ООО "КамаСтройИнвест"	№06/07-2021-A/1; №06/07-2021-A/2	7,31	7,31	100,00
6	ООО "Рэд Эпл"	№05/07-2021-A/1; №05/07-2021-A/2;	4,73	4,73	100,11
7	ООО "АРГО"	№03/07-2021-A/1; №03/07-2021-A/2	5,21	5,21	100,10
8	ООО "КамаСтройИнвест"	№07/07-2021-A/1; №07/07-2021-A/2	32,59	32,55	99,89
9	ООО "КамаСтройИнвест"	№08/07-2021-A/1; №08/07-2021-A/2	3,34	3,34	100,12
10	ООО "СКДК"	№09/07-2021-A/1; №09/07-2021-A/2;	48,59	48,58	99,98
11	ООО "СтройИнвестКонсалтинг"	№16/07-2021-A/1; №16/07-2021-A/2	975,78	975,78	100,00
12	ООО "ГК Транзит"	14/08-2021-A/1; 14/08-2021-A/2;	1 727,11	1 727,12	100,00
13	ООО "ГК Транзит"	14/08-2021-A/1; 14/08-2021-A/2;	228,19	228,19	100,00
14	ООО "ГК Транзит"	14/08-2021-A/1; 14/08-2021-A/2;	6,52	6,51	99,97
15	ООО "Электрические сети"	№13/07-2021-A/1; №13/07-2021-A/2;	144,46	143,38	99,25
16	ООО "Электрические сети"		16,01	15,90	99,33
17	ООО "Электрические сети"		52,55	52,55	100,01
18	ООО "Электрические сети"		26,96	26,96	99,99
19	ООО "Электрические сети"		63,13	63,13	100,00
20	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606АСВ и №2606АСВ	92,12	91,48	99,30
21	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26060401АСВ и №26060402АСВ	267,68	265,82	99,31
22	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№260604001АСВ и №260604002АСВ	46,27	45,95	99,31
23	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26061АСВд и №26062асвд	43,32	43,02	99,30
24	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№26061АСВд1 и №26062асвд2	143,81	142,81	99,30
25	ООО "УК "ТрансТехСервис"	№2606асвдм01 и №2606асвдм02	40,93	40,61	99,21

26	ООО "МБ КАН АВТО"	№26/08-2021-A1 и №26/08-2021-A2	165,53	165,53	100,00
27	ООО "МБ КАН АВТО"		27,11	27,11	100,01
28	ООО "МБ КАН АВТО"		27,35	27,35	100,00
29	ООО "МБ КАН АВТО"		350,78	350,79	100,00
30	ООО "МБ КАН АВТО"		378,62	378,63	100,00
	Итого		5051,27	5045,57	99,89

Расчет арендной платы произведен исходя из представленных договоров, оборотно-сальдовых ведомостей по счету 01.01 арендодателей и балансовой стоимости имущества в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования.

Экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

XXXIV. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022 год составит 23 263,14 тыс.руб.

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

ООО «ТеплоГрупп»	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м			
	с 01.01. 2022 по 30.06. 2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. 2022 по 31.12. 2022	Отклонение к 01.01.2022, %
прочие потребители (без учета НДС)	16,57	-	16,57	100,0

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «ТеплоГрупп».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после не позднее 20 декабря 2021 года.

Приложение:

7. Калькуляция расходов для расчета тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год
8. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 год для ООО «ТеплоГрупп»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
			Утверждено	2022 г.	2022 год		2022 год	% роста к предыдущему году
					С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	11	12	13	14	15
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	нет	да			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ							
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	0,000	1 403,730	701,865	701,865	1 403,730	0,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	0,000	1 403,730	701,865	701,865	1 403,730	0,0%
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	0,000	1 403,730	701,865	701,865	1 403,730	0,0%
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	тыс. руб.	0,00	34 551,37	11 631,57	11 631,57	23 263,14	0,0%
4	Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего	тыс. руб.	0,00	34 551,37	11 631,57	11 631,57	23 263,14	0,0%
5	Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	0,00	34 551,37	11 631,57	11 631,57	23 263,21	0,0%
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	0,00	25 727,87	9 554,27	9 554,27	19 108,62	0,0%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	2 397,79	1 198,90	1 198,90	2 397,79	0,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	7 262,31	2 315,53	2 315,53	4 631,06	0,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	2 207,74	703,92	703,92	1 407,84	0,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	5 051,27	2 522,79	2 522,79	5 045,64	0,0%
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 956,83	1 582,73	1 582,73	3 165,46	0,0%
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	4 851,93	1 230,41	1 230,41	2 460,83	0,0%
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.2	Косвенные (общеексплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	8 823,50	2 077,30	2 077,30	4 154,60	0,0%
7.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
8	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
10	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
15	Товарная продукция	тыс. руб.	0,00	34 551,37	11 631,57	11 631,57	23 263,14	0,0%
18	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	0,00	24,61	16,57	16,57	16,57	0,0%

Смета расходов ООО «ТеплоГрупп»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период		План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет		нет		да		да	
1	Производственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 719,77	0,00	10 897,52	0,00
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,60	0,00	171,07	0,00
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,60	0,00	171,07	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 397,79	0,00	2 397,79	0,00
1.2.1	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 397,79	0,00	2 397,79	0,00
1.3	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 470,05	0,00	6 038,90	0,00
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 262,31	0,00	4 631,06	0,00
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 207,74	0,00	1 407,84	0,00
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 555,34	0,00	2 289,76	0,00
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2	Ремонтные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 956,83	0,00	3 165,46	0,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 956,83	0,00	3 165,46	0,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Административные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 823,50	0,00	4 154,60	0,00
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,07	0,00	31,07	0,00
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,07	0,00	31,07	0,00
3.1.6	Информационные услуги			0,00	0,00	0,00	156,00	0,00		0,00
3.1.7	Управленческие услуги			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 159,04	0,00	3 387,05	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 490,06	0,00	2 597,43	0,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 668,98	0,00	789,62	0,00
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем			0,00	0,00	0,00	789,00	0,00		0,00
3.4	Служебные командировки			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
3.5	Обучение персонала			0,00	0,00	0,00	17,70	0,00	6,75	0,00
3.6	Страхование производственных объектов			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:			0,00	0,00	0,00	630,69	0,00	729,72	0,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 051,27	0,00	5 045,64	0,00
6.1	Аренда имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 051,27	0,00	5 045,64	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.5	Величина нормативной прибыли			0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
10	Убыток (выпадающие доходы)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования			0,00		0,00	0,00	0,00		0,00
12	Итого НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 551,37	0,00	23 263,21	0,00