

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

17.12.2021

№ 54

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Сухорукова Н.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Ганул Р.В.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Хижняк О.Н.

специалисты аппарата департамента:

Трофименко М.Н.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

24. О корректировке на 2022 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям на территории города Новосибирска, установленных на долгосрочный период регулирования

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Трофименко М.Н.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

24. О корректировке на 2022 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям на территории города Новосибирска, установленных на долгосрочный период регулирования

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области Трофименко М.Н.

Слушали Трофименко М.Н.

Трофименко М.Н. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента расчетных и обосновывающих материалов дела (*приложение № 24-ТЭ к протоколу*):

- о корректировке на 2022 год тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (ОГРН 1185476044170, ИНН 5409009033)

2. Скорректировать на 2022 год тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (ОГРН 1185476044170, ИНН 5409009033) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, установленные на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (ОГРН 1185476044170, ИНН 5409009033)	одноставочный, руб./Гкал	2022	1240,01<*>	1240,01<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

3. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 18.12.2020 № 617-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов» следующие изменения:

в таблицах приложений № 3 и № 4 к приказу установленные на 2022 год тарифы признать утратившими силу с 1 января 2022 года.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Ганул Р.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Хижняк О.Н. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Скорректировать на 2022 год тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (ОГРН 1185476044170, ИНН 5409009033) потребителям на территории города Новосибирска, установленные на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (ОГРН 1185476044170, ИНН 5409009033)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2022	1535,32<***>	1615,14<***>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		одноставочный, руб./Гкал	2022	1535,32<***>	1615,14<***>

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям и теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (ОГРН 1185476044170, ИНН 5409009033) (далее – *ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания»*, организация, ТСО) потребителям и теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2021 - 2023 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2022 год, в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годы установлены приказом департамента от 18.12.2020 № 617-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям на территории города Новосибирска, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов».

ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» обратилось в департамент с Заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям и теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов (письмо ТСО входящий № № 1121/33, 1122/33 от 30.04.2021). Письмом от 11.05.2021 № № 1121/33, 1122/33 департамент известил ТСО об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям и теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов (по предложению организации).

ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Приграничная, дом 1.

Вышеуказанное имущество эксплуатируется на праве собственности (организацией представлена выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости – котельной).

Услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул. Приграничная, д.1, оказывает Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири».

ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ, в расходах на материалы, ресурсы и услуги сторонних организаций департаментом предусмотрен НДС в размере 20,0% в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ).

Учетной политикой организации предусмотрено ведение раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности в соответствии со ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 10 Основ ценообразования № 1075.

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, у организации отсутствует.

Размер активов предусмотрен на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2022 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021 (далее Прогноз).

Баланс тепловой энергии

На территории города Новосибирска действует «Схема теплоснабжения города Новосибирска до 2030 года», утвержденная приказом Минэнерго России от 14.01.2013 №2 (далее – Схема теплоснабжения города Новосибирска).

Актуализация на 2022 год Схемы теплоснабжения города Новосибирска в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.09.2021 № 882.

Балансовые показатели отпуска тепловой энергии котельной, расположенной по адресу: город Новосибирск, улица Приграничная, дом 1, приняты по схеме теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.09.2021 № 882.

Объем полезного отпуска тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Приграничная, дом 1, предлагается предусмотреть на 2022 год в размере **95241,90 Гкал** согласно п.22 Основ ценообразования № 1075 и п. 18 Методических указаний № 760-э исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок, а так же с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Балансовые показатели тепловой энергии определены с учётом указанного объёма полезного отпуска, предусмотренного на 2021 год, расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной. В балансовых показателях исключены объемы потерь тепловой энергии ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» (технологические потери являются долгосрочным параметром регулирования и определены приказом департамента от 18.12.2020 № 617-ТЭ).

Объемы потерь при оказании услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» учтены в балансовых показателях тепловой энергии.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «население».

I. Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии на 2022 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **130945,16** тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 20751,21 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2022 год произведена с учётом пункта 59 Основ ценообразования № 1075 исходя из базовых расходов, установленных на 2021 год, с применением ИПЦ на 2022 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 4818,06 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2022 год произведена в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- отчисления на социальные нужды определены в размере 3508,61 тыс.руб. (24,78 % от ФОТ) исходя из сформированного на 2022 год ФОТ, процентов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонд обязательного медицинского страхования в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.1 статьи 427 (пониженные тарифы страховых взносов для субъектов малого и среднего предпринимательства) главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»), с учетом фактического показателя по итогам 2020 года;

- расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, заявленные организацией в размере 3811,64 тыс.руб., исключены в полном объеме в связи с непредставлением ТСО копии в утвержденном порядке инвестиционной программы, необходимой для обоснования и включения в тарифы расходов, связанных с амортизацией основных средств и нематериальных активов;

- расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения, предусмотрены в размере 1309,45 тыс.руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 105375,88 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы произведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

3.1. Расходы на топливо (природный газ) предусмотрены в размере 96056,47 тыс.руб.

объем топлива учтен в размере 14952,21 тыс.м³, который рассчитан с учётом принятых: удельного расхода условного топлива (160,0 тут/Гкал, что соответствует паспортному КПД котлов в размере 89%, а также базовой калорийности газа – 7900 ккал/м³ и соответствующего ей переводного коэффициента в размере 1,13) и объемов отпуска тепловой энергии.

При расчёте цены на газ, которая составила 6424,23 руб./тыс.м³ (с НДС) были учтены:

- оптовая цена газа в размере 4 517,0 руб./тыс.м³ (без НДС), установленная приказом ФАС России от 02.06.2021 № 545/21, с учетом индексации цены на газ с 1 июля 2022 года, а также представленным ТСО договором на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» от 01.09.2017 №35-4-1187/18 и от 01.09.2017 №35-4-1187/18с;

- плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», в размере 136,02 руб./тыс.м³ (без НДС) на основании приказа ФАС России от 27.05.2016 № 682/16;

- тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в размере 639,23 руб./тыс.м³ (без НДС – налогом на добавленную стоимость не облагается) в соответствии с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 07.06.2019 № Д-ТГО-0040-19, заключенным с ООО «Техногаз» (тариф установлен приказом ФАС России от 05.07.2019 № 914/19);

- тарифов на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке в размере 123,02 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2021 года и 127,94 руб./тыс.м³ (без НДС) с 1 июля 2022 года в соответствии с представленным ТСО договором транспортировки природного газа от 28.06.2019 № Н1-19/1856, заключенным с ООО «Газпром газораспределение Томск» (тариф установлен приказом ФАС России от 13.01.2020 № 15/20).

3.2. *Расходы на электрическую энергию на технологические цели* определены в размере 7567,29 тыс.руб. на основании предоставленного договора электроснабжения, заключенного с АО «Новосибирскэнергосбыт» от 20.03.2008 №Э-5033, исходя из следующего:

- объема технологического расхода электрической энергии в размере 1900,80 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема отпуска тепловой энергии в сеть и удельного расхода электрической энергии 18 кВтч/Гкал, учтенного на основании Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий - Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу (ГУП Академия коммунального хозяйства им. К.Д.Панфилова);

- цены на электрическую энергию, которая является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена по предложению организации в размере 3,98 руб./кВтч (с НДС), что не превышает фактического предельного уровня нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии за 10 месяцев 2021 года согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей ВН (менее 670 кВт) с учетом индекса цен на электрическую энергию на 2022 год согласно Прогнозу;

3.3. *Расходы на холодную воду* учтены в размере 987,15 тыс.руб. на основании предоставленного договора с МУП г.Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» № 12904-Д от 25.09.2013 исходя из следующего:

- объема воды в размере 47,52 тыс. м³, рассчитанного исходя из планируемого объема отпуска тепловой энергии в сеть и удельного расхода воды в размере 0,45 м³/Гкал, учтенного на основании Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий - Государственный комитет РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу (ГУП Академия коммунального хозяйства им.К.Д.Панфилова);

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям для МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ», осуществляющего на территории г.Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения.

3.4. *Расходы на водоотведение* учтены в размере **764,98 тыс.руб.**

- объема стоков 47,52 тыс.м³ в соответствии с принятым объемом отпуска тепловой энергии в сеть и удельного расхода воды в размере 0,45 м³/Гкал;

- тарифов на водоотведение, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям для МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ», осуществляющего на территории г.Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения.

В соответствии с пунктом 126 Методических указаний № 760-э: «Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией».

По результатам проведённой корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на территории города Новосибирска, на 2022 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **1240,01** руб./Гкал (НДС не предусмотрен),
- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **1240,01** руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.

II. Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии на 2022 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **31166,73** тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 2674,43 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2022 год произведена с учётом пункта 59 Основ ценообразования № 1075 исходя из базовых расходов, установленных на 2021 год, с применением ИПЦ на 2022 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 28492,30 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2022 год произведена в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- отчисления на социальные нужды учтены в размере 433,60 тыс.руб. (24,78 % от ФОТ), исходя из сформированного на 2022 год ФОТ, процентов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонд обязательного медицинского страхования в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.1 статьи 427 (пониженные тарифы страховых взносов для субъектов малого и среднего предпринимательства) главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»), с учетом фактического показателя по итогам 2020 года;

- расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения, предусмотрены в размере 31,39 тыс.руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов);

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности учтены департаментом в размере 28027,31 тыс.руб. на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: г. Новосибирск, ул. Приграничная, д.1, исходя из планируемых объемов оказываемых услуг, тарифов на услугу по передаче тепловой энергии, планируемых департаментом к утверждению на 2022 год с разбивкой по полугодиям.

III. По результатам проведенной корректировки общий размер НВВ на осуществление деятельности ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» по производству, передаче тепловой энергии потребителям города Новосибирска на 2022 год составит **149267,74** тыс.руб.

По результатам проведенной корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» потребителям г. Новосибирска, на 2022 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схемам подключения:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **1535,32** руб./Гкал (НДС не предусмотрен),

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **1615,14** руб./Гкал (НДС не предусмотрен),

для населения:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – **1535,32** руб./Гкал (НДС не предусмотрен),

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – **1615,14** руб./Гкал (НДС не предусмотрен).

НДС не предусмотрен в связи с тем, что в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ.

Плановые показатели ООО «Сибирская Теплоснабжающая Компания» на 2022 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



М.Н. Трофименко

Корректировка

необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО "Сибирская Теплоснабжающая Компания" потребителям города Новосибирска, на 2022 год в долгосрочном периоде 2021 - 2023 годы

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	План	План	Проект	Проект
			департамента (тариф с коллектора)	департамента (производство + передача)	департамента (тариф с коллектора)	департамента (производство + передача)
			2021	2021	2022	2022
Баланс тепловой энергии						
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	111 791,00	111 791,00	108 310,00	108 310,00
	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	2 710,00	2 710,00	2 710,00	2 710,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,42	2,42	2,50	2,50
	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	109 081,00	109 081,00	105 600,00	105 600,00
2	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	109 081,00	109 081,00	105 600,00	105 600,00
3	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,00		0,00	10 358,10
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%				
4	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	109 081,0	109 081,0	105 600,0	95 241,9
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов						
	Природный газ (с 1 июля)	%	103,0		105,0	105,0
	Транспортировка газа по газораспределительным сетям (с 1 июля)	%	103,7		104,0	104,0
	Электроэнергия	%	104,0		103,5	103,5
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	104,6		105,2	105,2
	Водоснабжение, водоотведение (с 1 июля)	%	104,6		105,2	105,2
Долгосрочные параметры регулирования						
5	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		22 686,74		
6	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1%		1%	1%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:					
	<i>удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии</i>	кгут/Гкал	160,0		160,0	160,0
	<i>величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям</i>	Гкал	0,00		0,00	10358,10
Планируемые значения параметров расчета тарифов						
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,60		104,3	104,3
9	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	45		45	45
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75	0,75
11	Коэффициент индексации		1,02564		1,03257	1,03257
Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)						
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	План	План	Проект	Проект
			департамента (тариф с коллектора)	департамента (производство + передача)	департамента (тариф с коллектора)	департамента (производство + передача)
			2021	2021	2022	2022
Операционные расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	683,05	963,05	705,30	994,42
	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	683,05	963,05		
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	5 430,38	5 899,41	5 607,25	6 091,55
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	13 713,40	15 408,12	14 160,05	15 909,96
	в том числе:					
	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	12 730,75	14 294,18	13 145,39	14 759,74
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	37 224,42	37 224,42	38 436,81	38 436,81
	численность	чел.	28,50	32,00	28,50	32,00
	Оплата труда АУП	тыс.руб.	982,65	1 113,94	1 014,66	1 150,22
	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	33 152,98	33 152,98	34 232,77	34 232,77
	численность	чел	2,47	2,80	2,47	2,80
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	126,95	273,28	131,08	282,18
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	123,84	123,84	127,87	127,87
	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	24,43	24,43	25,23	25,23
	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	54,02	54,02	55,78	55,78
	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	45,39	45,39	46,87	46,87
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	19,04	19,04	19,66	19,66
7	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	20 096,66	22 686,74	20 751,21	23 425,64
Неподконтрольные расходы						
8	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.		24 163,32		15 183,16
9	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4141,45	4653,25	3508,61	3 942,21
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	24,78%	24,78%
10	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	2634,63	3331,63	0,00	0,00

11	Налог при УСНО	тыс.руб.	1348,12	1630,57	1309,45	1 340,85
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	8 124,20	33 778,77	4 818,06	20 466,22
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	96 898,68	96 898,68	96 056,47	96 056,47
	Газ природный	тыс.руб.	96 898,68	96 898,68	96 056,47	96 056,47
	объем топлива	тыс. м3	15 445,10	15 445,10	14 952,21	14 952,21
	цена топлива с учётом транспортировки	руб./тыс м3	6 273,75	6 273,75	6 424,23	6 424,23
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	7 965,75	7 965,75	7 567,29	7 567,29
	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	1 963,46	1 963,46	1 900,80	1 900,80
	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,06	4,06	3,98	3,98
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	972,80	972,80	987,15	987,15
	Расход воды на технологические цели	тыс.м3	49,09	49,09	47,52	47,52
	тариф на воду	руб./м3	19,82	19,82	20,77	20,77
	1 полугодие	руб./м3	19,46	19,46	20,35	20,35
	2 полугодие	руб./м3	20,36	20,36	21,41	21,41
16	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	753,84	753,84	764,98	764,98
	объёмы стоков	тыс.м3	49,09	49,09	47,52	47,52
	тариф на водоотведение	руб./м3	15,36	15,36	16,10	16,10
	1 полугодие	руб./м3	15,08	15,08	15,77	15,77
	2 полугодие	руб./м3	15,77	15,77	16,59	16,59
17	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	106 591,07	106 591,07	105 375,88	105 375,88
18	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	134 811,93	163 056,57	130 945,16	149 267,74
	1 полугодие	тыс.руб.	77 479,36	96 066,76	78 567,03	87 736,08
	2 полугодие	тыс.руб.	57 332,57	66 989,80	52 378,13	61 531,67
19	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	109 081,00	109 081,00	105 600,00	95 241,90
	1 полугодие	Гкал	65 448,60	65 448,60	63 360,00	57 145,14
	2 полугодие	Гкал	43 632,40	43 632,40	42 240,00	38 096,76
20	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 235,89	1 494,82	1 240,01	1 567,25
	1 полугодие	руб/Гкал	1 183,82	1 467,82	1 240,01	1 535,32
	2 полугодие	руб/Гкал	1 313,99	1 535,32	1 240,01	1 615,14
	рост тарифа	%	111,00%	104,599%	100,000%	105,199%
Справочно:						
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	18,00	18,00	18,00	18,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м3/Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45
	Удельный расход топлива на технологические цели	м3нт/Гкал	141,59	141,59	141,59	141,59
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кг.у.т./Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0
	Объем топлива на технологические цели (условное топливо)	тыс м3ут	18505,60	18505,60	18505,60	18505,60
	Объем топлива на технологические цели (натуральное топливо)	тыс. м3	16376,64	16376,64	16376,64	16376,64
	Переводной коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13	1,13	1,13