

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения материалов
дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом
с ограниченной ответственностью «КОТЕЛЬНАЯ №1» в системе теплоснабжения,
источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу:
город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а потребителям на территории города
Новосибирска, на 2019 год

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных Обществом с ограниченной ответственностью «КОТЕЛЬНАЯ №1» (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а, расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям города Новосибирска (договор теплоснабжения от 05.03.2019 №1 с ООО УК «Флора-Фауна») на 2019 год установлено следующее.

1. Общество с ограниченной ответственностью «КОТЕЛЬНАЯ №1» (далее – ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1», организация, ТСО) (ОГРН 1185476107244, ИНН 5402049012) является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в указанной системе теплоснабжения ранее не устанавливались.

2. ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» впервые обратилось в департамент с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а, на 2019 год (вх. № 315/33 от 22.03.2019). Письмом от 03.04.2019 № 315/33 департамент известил ТСО об открытии дела и определил метод регулирования в отношении ТСО (метод экономически обоснованных расходов (затрат)).

3. Деятельность ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» по производству тепловой энергии осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из газовой котельной, расположенной по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а и эксплуатируемой на праве аренды, в соответствии с условиями заключенного договора с ООО «Сибирские жилые кварталы» от 09.01.2019 № А-01, а также тепловых сетей.

4. В отношении организации применяется упрощенная система 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).

5. Организация осуществляет раздельный бухгалтерский учёт по видам деятельности и системам теплоснабжения («Положение об учетной политике бухгалтерского учета ООО «Генерация Сибири на 2018 год», утвержденное приказом ТСО), предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования № 1075).

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

7. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основами ценообразования № 1075;
 - Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;
 - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, (далее – Методические указания № 760-э);
 - Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163;
 - Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004.
 - Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказами Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и от 12.10.1999 № 74 (определена расчётная нормативная численность персонала);
 - Прогнозными индексами, определенными в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года», утвержденным Министерством экономического развития Российской Федерации 01.10.2018 (далее Прогноз).
- Основные параметры Прогноза приведены в таблице.

Наименование показателя	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Вода, стоки (с 1 июля)	Тепловая энергия (с 1 июля)	Электрическая энергия
Индексы цен на 2019 год по Прогнозу, %	104,6	101,4	103,2	103,2	105,9

При формировании тарифов на тепловую энергию (мощность) для ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» на 2019 год департаментом применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО на 2019 год департаментом предусмотрено следующее.

I. Баланс тепловой энергии на 2019 год

Объём полезного отпуска тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, улица Забалуева, 71а определён согласно п.22 Основ ценообразования № 1075, п. 18 Методических указаний № 760-э на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок, а так же с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией по системе теплоснабжения.

Сведения о котельной, расположенной по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а в Схеме теплоснабжения города Новосибирска до 2033 года, утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.10. 2018 №858 отсутствуют.

Балансовые показатели выработки тепловой энергии, полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год отражены в следующей таблице.

Показатели	Единица измерения	Проект ООО «Котельная №1» на 2019 год	Проект департамента на 2019 год
Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	3672,30	3671,83
Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	90	89,99
то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,45	2,45

Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	3582,30	3581,84
Потери тепловой энергии в сети	Гкал	127,30	127,30
то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	3,55	3,55
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	3455,00	3454,54

В составе потребителей тепловой энергии категория «Население» присутствует

II. Формирование необходимой валовой выручки ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии в системах теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а, на 2019 год.

Расчёт размера необходимой валовой выручки (НВВ) организации на 2019 год произведён департаментом на основании анализа представленных данных в годовых объемах.

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на 2019 год в сумме **5801,81 тыс.руб.**, что на 6895,50 тыс.руб. меньше предложения ТСО (**12697,31 тыс.руб.**).

Распределение необходимой валовой выручки по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В составе необходимой валовой выручки на 2019 год департаментом признаны обоснованными следующие расходы (см. Приложение к докладу).

1. Расходы на приобретение сырья и материалов (расходы на реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки) учтены департаментом по предложению ТСО в размере **30,0 тыс.руб.**

2. Расходы на оплату труда предусмотрены в размере **548,85 тыс.руб.** При формировании ФОТ департаментом учтены следующие показатели:

- на оплату труда производственного персонала в размере 480,00 тыс.руб. (учтен персонал по профессии «оператор» в количестве 2 чел., что соответствует нормативной численности, рассчитанной согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденным приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65) при средней заработной плате 20000,00 руб. в месяц (на 12 месяцев) согласно штатного расписания организации;

- на оплату труда административно-управленческого персонала в размере 68,85 тыс.руб.; учтен персонал в количестве 0,17 чел., что не превышает нормативную численность персонала (0,17 чел.), рассчитанную методом интерполяции согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденным приказами Госстроя от 12.10.1999 № 74 при средней заработной плате 33750,00 руб. в месяц (учтена должность главного энергетика) согласно штатного расписания.

3. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, предусмотрены департаментом в размере **128,39 тыс.руб.** согласно заключенному договору с ООО «СИАСК-Энергогазсервис» от 01.02.2019 №10-А-19 на техническое обслуживание и текущий ремонт производственного объекта, сети газораспределения газовой котельной и газопровода, в пределах нормативной величины, рассчитанной департаментом в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными с ФЭК России «Методическими рекомендациями по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт энергооборудования зданий и сооружений электростанций» и «Нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств».

4. Расходы на обучение персонала исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

5. Прочие операционные расходы исключены ввиду недостаточности обосновывающих материалов.

6. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей департаментом учтены по предложению ТСО в размере **23,5 тыс. руб.**, расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (в качестве обоснования представлены: «Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» №432-722-187186/18-ОС и «Страховой полис страхования расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций» от 01.10.2018 №432-722-067987/18).

7. Отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере **165,75 тыс.руб.** (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования в размере 30,0 % в соответствии со статьей 426 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от фонда оплаты труда (согласно предоставленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 19.04.2018г.) 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).

8. Арендная плата предусмотрена департаментом в размере **1068,73 тыс.руб.** на основании п. 39 Методических указаний № 760-э с учетом требований, установленных п. 45 Основ ценообразования № 1075, согласно условиям договоров аренды от 06.11.2018 №272/192. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется 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. Амортизационные отчисления в составе арендной платы учтены департаментом в соответствии с положениями постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», налог на имущество согласно положениям Главы 30 Налогового кодекса РФ.

9. Расходы на топливо (природный газ) учтены в размере **3337,13 тыс.руб.**

При расчёте цены на газ, которая составила 6543,21 руб./тыс.м3 (с НДС) были учтены:

- оптовая цена газа в размере 4 385,00 руб./тыс.м3 (без НДС) на основании соглашения с ООО «СЖК» о компенсации затрат от 09.01.2019 по договору на поставку газа с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» от 10.01.2018г. №35-4-3066/18 и приказа ФАС России от 03.08.2018 №1088/18);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) в размере 132,90 руб./тыс.м3 (без НДС) на основании приказа ФАС России от 27.05.2016 № 682/16;

- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, установленный приказом ФАС России от 26.06.2018 № 866/18 для ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 877,37 руб./тыс.м3 (без НДС) (организацией представлено соглашение с ООО «СЖК» о компенсации затрат от 09.01.2019 по договору транспортировки природного газа с ООО «Газпром газораспределение Томск» от 01.02.2018 № Н1-18/604 и дополнительного соглашения от 10.10.2018 №1 к договору от 01.02.2018 № Н1-18/604);

- индекс роста оптовых цен на газ с 01.07.2019 согласно Прогнозу – 1,014.

Департаментом учтён объем топлива в размере 510,01 тыс.м3, который рассчитан с учётом принятых: удельного расхода условного топлива (156,96 тут/Гкал, что соответствует паспортному КПД котлов в размере 91,0%, а также базовой калорийности газа – 7900 ккал/м3 и соответствующего ей переводного коэффициента в размере 1,13) и объемов отпуска тепловой энергии.

10. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели учтены департаментом в размере **274,95 тыс.руб.** на основании предоставленного ТСО соглашения о

компенсации затрат с ООО «СЖК» от 09.01.2019 к договору энергоснабжения с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» от 10.02.2014 № О-99 исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 66,09 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема отпуска тепловой энергии в сеть и удельного расхода электрической энергии 18,0 кВтч/Гкал 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 4,16 руб./кВтч (с НДС) по предложению ТСО.

11. Расходы на холодную воду учтены департаментом в размере **65,23 тыс.руб.**, исходя из следующего:

- объема воды 3,58 тыс.м³ в соответствии с принятым объемом отпуска тепловой энергии в сеть (удельный расход воды в размере 1,0 м³/Гкал);

- тарифа на холодную воду в размере 18,21 руб./м³ (с НДС).

Стоимость воды на технологические цели определена с учетом действующих в 2019 году тарифов на водоснабжение, установленных для МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» приказом департамента от 11.12.2018 № 731-В.

12. Расходы на водоотведение учтены департаментом в размере **50,07 тыс.руб.**

13. Расходы на формирование аварийного запаса резервного топлива (дизельное топливо), учтены департаментом в размере **63,00 тыс.руб.** на основании приказа департамента от 16.04.2019 №105-ТЭ.

14. Налог при упрощенной системе налогообложения предусмотрен департаментом в размере **46,20 тыс.руб.** в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

15. Нормативная прибыль (расходы из прибыли) при формировании тарифов департаментом не учтены в связи с отсутствием обосновывающих документов согласно требованиям пункта 74 Основ ценообразования № 1075 и пункта 41 Методических указаний № 760-э.

III. Тариф на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а, на 2019год.

По результатам проведенной экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить тариф на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное здание 20а, на 2019 год. в размере:

с 01.05.2019 по 31.12.2019 - **1679,47 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен).

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «Население» присутствует.

Плановые показатели ООО «КОТЕЛЬНАЯ №1» и расчёт тарифа на 2019 год отражены в приложении к докладу.

Главный эксперт отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



М.Н.Трофименко

Расчет

необходимой валовой выручки и тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО "КОТЕЛЬНАЯ №1" (в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: город Новосибирск, шоссе Дачное, здание 20а), на 2019год.

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019			
			План ТСО	Расчет департамента	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
	Баланс тепловой энергии					
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	3 672,30	3 671,83	-0,47	-0,01
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	90,00	89,99	-0,01	-0,01
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,45	2,45	0,00	0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	3 582,30	3 581,84	-0,46	-0,01
2	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	3 582,30	3 581,84	-0,46	-0,01
2.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	127,30	127,30	0,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	3,55	3,55	0,00	0,01
2.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	3 455,00	3 454,54	-0,46	-0,01
	- население	Гкал		3 144,54		
	прочие			310,01		
3	Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов					
	Природный газ (с 1 июля)	%		101,4		
	Электроэнергия	%		105,9		

Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)

Расчет необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)			2018			
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.				
			План ТСО	Расчет департамента	отклонение (план ДТ - план ТСО)	% отклонения плана ДТ от плана ТСО
	Операционные расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	30,00	30,00	0,00	0,00
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.	30	30,00	0,00	0,00
2	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	1 916,72	548,85	-1367,87	28,63%
	в том числе:					
2.1.	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	960,00	480,00	-480,00	50,00%
2.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	20 000,00	20 000,00		
2.1.2	численность	чел.	4,00	2,00	-2,00	50,00%
2.2.	Оплата труда АУП	тыс.руб.	956,72	68,85	-887,87	7,20%
2.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	39 863,33	33 750,00	-6113,33	84,66%
2.2.2.	численность	чел.	2,00	0,17	-1,83	8,50%
3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	960,00	128,39	-831,61	13,37%
4	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	50,00	0,00	-50,00	0,00%
5	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	100,00	0,00	-100,00	0,00%
	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	100,00	0,00	-100,00	0,00%
6	Арендная плата	тыс.руб.	4800,00	1 068,73	-3731,27	22,27%
7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	43,50	23,50	-20,00	54,02%
7.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	20,00	0,00	-20,00	0,00%
7.2.	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	23,50	23,50	0,00	100,00%
8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	578,85	165,75	-413,10	28,63%
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%		
9	Средства на поддержание АЗРТ	тыс.руб.	84,00	63,00	-21,00	75,00%
10	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.		46,20		
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
11	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	3 431,31	3 337,13	-94,18	97,26%
11.1	Газ природный	тыс.руб.	3 431,31	3 337,13	-94,18	97,26%
11.2	объем топлива	тыс. м3	510,08	510,01	-0,07	99,99%
11.3	цена топлива с учетом транспортировки	руб/тыс м3	6 727,01	6 543,21	-183,80	97,27%
	в том числе оптовая цена	руб/тыс м3	5 471,39	5 291,47	-179,92	
12	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	521,54	274,95	-246,59	52,72%
12.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	125,37	66,09	-59,28	52,72%
12.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,16	4,16	0,00	100,00%
13	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	66,90	65,23	-1,67	97,50%

13.1	Расход воды на технологические цели	тыс.м ³	3,67	3,58	-0,09	97,54%
13.2	тариф на воду	руб./м ³	18,22	18,21	-0,01	99,95%
13.2.1.	1 полугодие	руб./м ³		14,98		
13.2.2.	2 полугодие	руб./м ³		15,47		
14	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	51,33	50,07	-1,26	97,54%
14.1	объёмы стоков	м ³	3,67	3,58	-0,09	97,54%
14.2	тариф на водоотведение	руб./м ³	13,98	13,98	0,00	100,00%
15	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	63,15	0,00	-63,15	0,00%
16	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	12 697,31	5 801,81	-6895,50	45,69%
	1 полугодие	тыс.руб.	7 618,39	3 481,08	-4137,30	
	2 полугодие	тыс.руб.	5 078,92	2 320,72	-2758,20	45,69%
17	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	3 455,00	3 454,54	-0,46	99,99%
	1 полугодие	Гкал	2 073,00	2 072,72	-0,28	99,99%
	2 полугодие	Гкал	1 382,00	1 381,82	-0,18	99,99%
18	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	3 675,05	1 679,47		45,70%
	1 полугодие	руб/Гкал	3 675,05	1 679,47		
	2 полугодие	руб/Гкал	3 675,05	1 679,47		
	рост тарифа	%	100,00%	100,00%		
Справочно:						
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	квтч/Гкал	35,00	18,00		
	Удельный расход воды на технологические цели	м3/Гкал	1,03	1,00		
	Удельный расход натурального топлива	м3/Гкал	138,90	138,90		
	Удельный расход условного топлива	кгут	156,96	156,96		
	Переводной коэффициент (качество топлива)		1,13	1,13		
	Мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	7,14	7,14		
	Количество установленных котлов	ед	2	2		
	Протяженность тепловых сетей	км	0,428	0,428		
	Средний диаметр тепловых сетей	мм	200	200		