

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Управляющая
компания жилищно-коммунальным хозяйством» рабочего поселка Чистоозерное
потребителям на территории рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района
Новосибирской области, на 2020 год в рамках долгосрочного периода
регулирования 2018-2020 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством» рабочего поселка Чистоозерное (ОГРН 1085468000342, ИНН 5441175934) (далее – МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистоозерное) потребителям рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018 - 2020 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2020 год, в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годы установлены приказом департамента от 21.11.2017 № 503-ТЭ.

МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистоозерное обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2018-2020 годов (входящий № 1096/33 от 30.04.2019).

В связи с предоставлением неполного перечня материалов согласно п. 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, руководствуясь пунктами 2, 4 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, письмом от 17.05.2019 № 1096/33 департамент известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2020 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2019 (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2020 год, приведены в следующей таблице.

Индексы цен на 2020 год по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Электроэнергия
2020 год	103,0	104,1	104,8

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 %).

На территории рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района Новосибирской области на период 2013-2015 г.г. и на период до 2020 г.», утвержденная решением совета депутатов рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района Новосибирской области от 18.07.2013 № 35.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **41 267,84 тыс.руб.**

1. Величина операционных расходов составит 7 700,91 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2020 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2019 год, с применением ИПЦ на 2020 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 2 409,77 тыс.руб.

Корректировка расходов на 2020 год проведена департаментом в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в размере 597,18 тыс.руб. по предложению организации на 2020 год исключена в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов;

- расходы на страхование в размере 17,73 тыс.руб. (по предложению организации) на 2020 год исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов;

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 1 997,09 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 425 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 по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» 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);

- амортизационные отчисления исключены в полном объеме согласно подпункту 3 пункта 2 статьи 256 Налогового кодекса РФ (часть вторая) (не подлежит амортизации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования);

- налог при упрощенной системе налогообложения (1,0% от доходов) предусмотрен департаментом в размере 412,68 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 НК РФ.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 30 953,90 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э. В связи с тем, что в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 НК РФ, в расходах на энергоресурсы 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). Объемы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода. Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 3 000,81 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 703,48 руб./т) и доставки в размере 297,33 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО

«Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год с разбивкой по полугодиям.

4. Размер **нормативной прибыли** составит 203,26 тыс.руб., сформирован с учётом корректировки базы для определения нормативной прибыли и неизменности нормы прибыли, являющейся долгосрочным параметром.

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

тарифы на тепловую энергию в горячей воде, поставляемую МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистоозерное потребителям рабочего поселка Чистоозерное Чистоозерного района Новосибирской области, на 2020 год в следующих размерах:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – **1 833,01 руб./Гкал** (НДС не предусмотрен);

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – **1 922,81 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.

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

Плановые показатели МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистоозерное на 2020 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования тепло - и газоснабжения



Е.Ю. Толстихина

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию для потребителей теплоснабжающей организации Чистозерного района Новосибирской области МУП «УК ЖКХ» р.п. Чистозерное, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2018 - 2020 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2018 год План (базовый)	2019 год План (скорректирован)	Предложение ТСО на 2020 год	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная			
Баланс тепловой энергии						
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	26 403,30	26 403,30	28 952,00	26 403,30
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	885,00	885,00	868,56	885,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,4%	3,4%	3,00%	3,4%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал			28 083,44	
2	Покупка тепловой энергии	Гкал				
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	25 518,30	25 518,30	28 083,44	25 518,30
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	3 437,30	3 437,30	6 384,35	3 437,30
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	13,5%	13,5%	22,7%	13,5%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	22 081,00	22 081,00	21 699,09	22 081,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов						
	Природный газ (с 1 июля)	%	103,4	101,40		103,00
	Уголь	%	101,8	104,30		104,10
	Мазут	%	103,2	101,90		99,60
	Электроэнергия	%	104,7	105,90		104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,0	103,20		104,00
	Железнодорожные перевозки	%	104,0	103,50		103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,0	103,20		104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	7 292,94	x		x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%		1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,50%	0,50%		0,50%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:					
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	238,10	238,10		238,10
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	3 437,30	3 437,30		3 437,30
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)						
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,7	104,60		103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75		0,75
10	Коэффициент индексации		1,03700	1,03554		1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки						
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2018 год План (базовый)	2019 год План (скорректирован)	Предложение ТСО на 2020 год	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	1 000,40	1 035,95	2 390,71	1 056,36
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.			50,00	
1.2	ГСМ	тыс.руб.			350,00	
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	1000,40	1 035,95	1 840,71	1 056,36
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.			150,00	
1.5	Прочие расходы	тыс.руб.				
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.			96,58	
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	6 262,54	6 485,11	15 632,07	6 612,87
	в том числе:					
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	5 155,05	5 338,26	7 488,47	5 443,43
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	11 015,07	11 406,54	12 480,83	11 631,25
3.1.2	численность	чел.	52,00	52,00	50,00	52,00
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.			1 521,93	
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.			18 118,52	
3.2.2	численность	чел.			7,00	
3.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	657,37	680,74	3 001,84	694,15
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	13 695,28	14 182,01	16 676,82	14 461,40
3.2.2	численность	чел.	4,00	4,00	15,00	4,00
3.3	Оплата труда АУП	тыс.руб.	450,12	466,11	3 619,83	475,30
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	15 003,90	15 537,14	20 110,00	15 843,22
3.3.2	численность	чел.	2,50	2,50	15,00	2,50
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.			164,13	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.			902,47	
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.			9,58	
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	30,00	31,07	67,27	31,68
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.			68,74	
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	7 292,94	7 552,13	19 331,55	7 700,91
Неподконтрольные расходы						
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.				
11	Арендная плата	тыс.руб.				
12	Лизинговый платёж					
13	Концессионная плата	тыс.руб.				
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.			614,91	

14.1	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.			597,18	
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.			17,73	
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 891,29	1 958,50	5 002,26	1 997,09
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	32,00%	30,20%
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.				
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	2 620,85	2 521,77	14 143,07	
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.				
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	385,35	397,22	758,84	412,68
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 897,49	4 877,49	20 519,08	2 409,77
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	21 846,14	22 490,47	47 840,36	25 987,49
21.1	Уголь (каменный марки ДР,Гр,ДГр 0-300)	тыс.руб.	21 846,14	22 490,47	47 840,36	25 987,49
21.1.1	объем топлива	т	8 660,15	8 660,15	13 252,80	8 660,15
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 522,60	2 597,01	3 609,83	3 000,81
	в том числе цена райтопа	руб/т			3 389,83	
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 697,60	3 977,94	8 078,10	4 313,87
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	893,14	893,14	1 623,16	893,14
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,14	4,45	4,98	4,83
23	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	610,86	628,21	630,34	652,54
23.1	расход воды на технологические цели	м³	25 518,30	25 518,30	24,30	25 518,30
23.2	тариф на воду	руб./м³	23,94	24,62	25,94	25,57
23.2.1	1 полугодие	руб./м³	23,69	24,31		25,08
23.2.2	2 полугодие	руб./м³	24,31	25,08		26,31
24	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	26 154,60	27 096,62	56 548,80	30 953,90
25	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.	189,80	195,65		203,26
26	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	38 534,83	39 721,89	96 399,43	41 267,84
	1 полугодие	тыс.руб.	22 846,81	23 532,03		24 284,82
	2 полугодие	тыс.руб.	15 688,01	16 189,86		16 983,02
27	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	22 081,00	22 081,00	21 699,09	22 081,00
	1 полугодие	Гкал	13 248,60	13 248,60		13 248,60
	2 полугодие	Гкал	8 832,40	8 832,40		8 832,40
28	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 745,16	1 798,92	4 442,56	1 868,93
	1 полугодие	руб/Гкал	1 724,47	1 776,19		1 833,01
	2 полугодие	руб/Гкал	1 776,19	1 833,01		1 922,81
	рост тарифа	%	103,00%	103,20%		104,90%

Справочно:

Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	35,00	35,00	57,80	35,00
Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	1,00	1,00	0,87	1,00
Удельный расход топлива на технологические цели	кгт/Гкал	328,00	328,00	471,91	328,00
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгт/Гкал	238,10	238,10	344,49	238,10
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73	0,73	0,73

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием
«Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям
на территории Чистоозерного района Новосибирской области, с дифференциацией
по системам теплоснабжения на 2020 год в рамках долгосрочного
периода регулирования 2019-2021 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) (далее – МУП «КХ Чистоозерное», организация, ТСО) потребителям на территории Чистоозерного района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019 - 2021 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее НВВ) и тарифов на тепловую энергию на 2020 год, в том числе по полугодиям.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2019- 2021 годы установлены приказом департамента от 30.11.2018 № 557-ТЭ.

МУП «КХ Чистоозерное» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов (входящий № 782/33 от 29.04.2019).

В связи с предоставлением неполного перечня материалов согласно п. 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, руководствуясь пунктами 2, 4 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, письмом от 17.05.2019 № 782/33 департамент известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2020 год департамент руководствовался Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2019 (далее Прогноз).

Основные параметры Прогноза, применяемые департаментом при проведении корректировки на 2020 год, приведены в следующей таблице.

Индексы цен на 2020 год по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Электроэнергия
2020 год	103,0	104,1	104,8

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 %).

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии, на 2020 год.

Корректировка операционных расходов на 2020 год проведена департаментом с учётом пункта 36 Методических указаний № 760-э исходя из базовых расходов, установленных на 2019 год, с применением ИПЦ на 2020 год, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов и индекса изменения количества активов.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена департаментом с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э. В связи с тем, что в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 НК РФ, в расходах на энергоресурсы 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). Объёмы приобретаемых ресурсов учтены на уровне базового периода.

Корректировка неподконтрольных расходов на 2020 год проведена департаментом в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны департаментом в размере 30,2 % от фонда оплаты труда исходя из тарифов страховых взносов в размере 30,0 % в соответствии со статьёй 425 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 % по виду деятельности «производство и передача тепловой энергии» 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) (далее - отчисления на социальные нужды).

Налог при упрощённой системе налогообложения предусмотрен департаментом в соответствии со статьёй 346.18 Налогового кодекса РФ в размере 1,0 % от доходов.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» в целом представлены в Приложении 1, по системам теплоснабжения в Приложениях 2-9.

1. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Барабо-Юдино Чистоозерного района (Барабо-Юдинский сельсовет).

На территории Барабо-Юдинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения на территории Барабо-Юдинского сельсовета», утвержденная постановлением администрации Барабо-Юдинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 05.06.2014 № 15-а.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Барабо-Юдинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **809,43** тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 304,57 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 90,01 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 81,91 тыс.руб.;

- налог при упрощённой системе налогообложения определен департаментом в размере 8,09 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 414,85 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 762,60 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 45,60 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 2 к докладу.

2. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Елизаветинка Чистоозерного района (Елизаветинский сельсовет).

На территории Елизаветинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения Елизаветинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области», утвержденная решением Совета депутатов Елизаветинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 16.05.2014 № 41.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Елизаветинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 1 427,13 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 525,51 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 165,26 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 150,99 тыс.руб.;

- налог при упрощённой системе налогообложения определен департаментом в размере 14,27 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 736,37 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 761,63 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 44,63 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 3 к докладу.

3. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Журавка (улица Молодежная, дом 8а) Чистоозерного района (Журавский сельсовет).

На территории Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области», утвержденная решением Совета депутатов Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 18.06.2014 № 9.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 799,26 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 244,53 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 76,97 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 68,98 тыс.руб.;

- налог при упрощенной системе налогообложения определен департаментом в размере 7,99 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 477,75 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 745,11 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 28,11 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 4 к докладу.

4. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Новокрасное Чистоозерного района (Новокрасненский сельсовет).

На территории Новокрасненского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения Новокрасненского сельсовета Чистоозерного

района Новосибирской области», утвержденная решением Совета депутатов Новокрасненского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 27.08.2014 № 47.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Новокрасненского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 1 909,64 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 636,04 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 196,14 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 177,04 тыс.руб.;
- налог при упрощенной системе налогообложения определен департаментом в размере

19,10 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 1 077,46 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 751,66 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 34,66 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 5 к докладу.

5. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Павловка Чистоозерного района (Павловский сельсовет).

На территории Павловского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения Павловского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области», утвержденная решением Совета депутатов Павловского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 30.06.2014 № 6.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Павловского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 2 478,25 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 659,49 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 191,98 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 167,27 тыс.руб.;

- налог при упрощённой системе налогообложения определен департаментом в размере 24,71 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 1 626,78 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 3 023,89 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 306,89 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 6 к докладу.

6. Корректировка необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Поляново Чистоозерного района (Полянковский сельсовет).

На территории Полянковского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения села Поляново Полянковского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2014-2017 и на период до 2024 года», утвержденная постановлением администрации Полянковского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 09.12.2014 № 41.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории села Поляново Полянковского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствие с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 1 807,38 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 577,85 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 175,57 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 157,50 тыс.руб.;

- налог при упрощённой системе налогообложения определен департаментом в размере 18,07 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 1 053,95 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 748,06 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 31,06 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 7 к докладу.

7. Формирование необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Новопокровка Чистоозерного района (Прибрежного сельсовета).

На территории Прибрежного сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения Прибрежного сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на период до 2020 года», утвержденная решением Совета депутатов Прибрежного сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 27.11.2014 № 83.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Павловского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 1 187,86 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 443,27 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 134,89 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 123,01 тыс.руб.;

- налог при упрощенной системе налогообложения определен департаментом в размере 11,88 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 609,71 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 762,41 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 45,41 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 8 к докладу.

8. Формирование необходимой валовой выручки МУП «КХ Чистоозерное» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии по системе

теплоснабжения, источником тепловой энергии которой является котельная, расположенная в селе Табулга Чистоозерного района (Табулгинский сельсовет).

На территории Табулгинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения Табулгинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на период до 2023 года», утвержденная решением Совета депутатов Табулгинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области от 14.11.2014 № 2.

В связи с отсутствием информации о проведении актуализации Схемы теплоснабжения на территории Табулгинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей базового периода.

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

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» присутствует.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит 3 202,04 тыс.руб.

1. Величина операционных расходов составит 579,24 тыс.руб.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 169,84 тыс.руб.:

- отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 137,96 тыс.руб.;

- налог при упрощенной системе налогообложения определен департаментом в размере 31,88 тыс. руб.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 2 452,97 тыс.руб.

Стоимость ресурсов определена следующим образом:

- цена на топливо (уголь) предусмотрена в размере 2 930,70 руб./т (с НДС) исходя из плановой цены на уголь на 2019 год с учетом индексации на 2020 год (2 717,00 руб./т) и доставки в размере 213,70 руб./т;

- цена на электрическую энергию предусмотрена в размере 4,83 руб./кВт*ч (с НДС) исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2020 год согласно Прогнозу;

- на холодную воду исходя из тарифов на питьевую воду (холодное водоснабжение) в соответствии с проектом департамента на 2020 год согласно Прогнозу с разбивкой по полугодиям.

Плановые показатели для МУП «КХ Чистоозерное» по данной системе теплоснабжения на 2020 год отражены в Приложении 9 к докладу.

По результатам проведенной департаментом корректировки НВВ тарифы на тепловую энергию (мощность) предлагается установить на 2020 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2062,00<*>	2163,02<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2062,00<*>	2163,02<*>

	Барабо-Юдино (Барабо-Юдинский сельсовет)				
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Елизаветинка (Елизаветинский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2172,51<***>	2278,94<***>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2172,51<***>	2278,94<***>
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Журавка (ул. Молодежная, 8а) (Журавский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1795,62<***>	1883,59<***>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1795,62<***>	1883,59<***>
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Новокрасное (Новокрасненский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1996,73<***>	2094,55<***>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1996,73<***>	2094,55<***>
5.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Павловка (Павловский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1996,73<***>	2094,55<***>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1996,73<***>	2094,55<***>

6.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Поляново (Полянковский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2036,58<*>	2136,35<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Новопокровка (Прибрежный сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2062,00<*>	2163,02<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
8.	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» (ОГРН 1175476071990, ИНН 5441000331) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в поселке Табулга (Табулгинский сельсовет)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1697,11<*>	1780,25<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1697,11<*>	1780,25<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			

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

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

9. МУП «КХ Чистоозерное» в системах теплоснабжения, источниками в которых являются котельные, расположенные в селе Журавка (улица Центральная, 39 Г), селе Варваровка, селе Романовка, селе Новая Кулында Чистоозерного района (Журавский сельсовет, Варваровский сельсовет, Романовский сельсовет, Новокулындынский сельсовет).

В связи с тем, что тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «КХ Чистоозерное» потребителям на территориях Журавского сельсовета (котельная, расположенная по улице Центральная, 39 Г), Варваровского сельсовета, Романовского сельсовета, Новокулындынского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области, соответствуют критериям, определенным частями 2.1 (пункт 3), 2.2 и 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктом 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, департаментом принято решение о прекращении регулирования (дерегулировании) в отношении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «КХ Чистоозерное» в системах теплоснабжения, источниками в которых являются котельные, расположенные в селе Журавка (улица Центральная, 39 Г), селе Варваровка, селе Романовка, селе Новая Кулында Чистоозерного района (Журавский сельсовет, Варваровский сельсовет, Романовский сельсовет, Новокулындынский сельсовет).

Консультант отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



Е.Ю. Толстихина

Корректировка суммарной необходимой валовой выручки для Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Чистоозерного района Новосибирской области в системах теплоснабжения, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый) (СВОД) 12 систем	2020 год Проект ДТ (СВОД) 8 систем по регулируемым тарифам
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	11 699,74	8 149,74
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	371,70	265,70
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,2%	
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	11 328,04	7 884,04
2	Покупка тепловой энергии	Гкал	11 328,04	7 884,04
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1 376,00	977,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	%	12,1%	
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть			
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	9 952,04	6 907,04
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый) (СВОД) 12 систем	2020 год Проект ДТ (СВОД) 8 систем по регулируемым тарифам
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	515,63	423,82
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	5 601,78	3 525,38
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	4 858,00	3 126,40
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	43,00	27,00
3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	743,78	398,98
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,00	14 377,77
3.2.2	численность	чел.	4,40	2,31
4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	20,87	21,28
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	6 138,28	3 970,48
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 691,74	1 064,67
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	197,02	136,00
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 888,76	1 200,66
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	10 064,71	7 279,70
13.1	Уголь	тыс.руб.	10 064,71	7 279,70
13.1.1	объем топлива	т	5 374,18	2 522,77
13.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	1 872,79	2 885,60
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 528,68	1 094,99
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	333,20	226,70
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	102,84	75,15
15.1	расход воды на технологические цели	тыс м³	5,77	4,05
15.2	тариф на воду	руб/м³	17,83	18,57
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	11 696,23	8 449,83
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	19 653,88	13 620,98
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	9 952,04	6 907,04
19	Средний тариф по ТСО на тепловую энергию	руб/Гкал	1 974,86	1 972,04

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Барабо-Юдинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Барабо-Юдино, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

Планирование 2017-2021 годов				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	448,00	448,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	13,00	13,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,9%	2,9%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	435,00	435,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	435,00	435,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	50,00	50,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,49%	11,49%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	385,00	385,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	298,69	х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	210,00	210,00
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	50,00	50,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,223	0,223
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	32,69	33,33
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	32,69	33,33
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	266,00	271,24
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	266,00	271,24
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	2,00	2,00

4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.		
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	298,69	304,57
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.		
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	80,33	81,91
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	7,79	8,09
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	88,12	90,01
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	336,37	356,04
13.1	Уголь	тыс.руб.	336,37	356,04
13.1.1	объём топлива	т	128,88	128,88
13.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 610,00	2 762,60
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	51,38	54,10
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	11,20	11,20
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	4,54	4,71
15.1	расход воды на технологические цели	тыс.м³	0,22	0,22
15.2	тариф на воду	руб./м³	20,27	21,04
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	20,02	20,64
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	20,64	21,65
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	392,29	414,85
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	779,10	809,43
	1 полугодие	тыс.руб.	461,56	476,32
	2 полугодие	тыс.руб.	317,55	333,11
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	385,00	385,00
	1 полугодие	Гкал	231,00	231,00
	2 полугодие	Гкал	154,00	154,00
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 023,65	2 102,41
	1 полугодие	руб/Гкал	1 998,08	2 062,00
	2 полугодие	руб/Гкал	2 062,00	2 163,02
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%
Справочно:				
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	25,00	25,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,50	0,50
	Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	287,67	287,67
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгуг/Гкал	210,00	210,00
	Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Елизаветинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Елизаветинка, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	752,28	752,28
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	23,00	23,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,1%	3,1%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	729,28	729,28
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	729,28	729,28
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	85,00	85,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,66%	11,66%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	644,28	644,28
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	515,35	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	224,00	224,00
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	85,00	85,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,471	0,471
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	25,05	25,55
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	25,05	25,55
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	490,30	499,96
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	448,00	456,83
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00

3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	42,30	43,13
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,00	14 377,77
3.2.2	численность	чел.	0,25	0,25
4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.		
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	515,35	525,51
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	148,07	150,99
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	13,74	14,27
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	161,81	165,26
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	602,48	637,49
13.1	Уголь	тыс.руб.	602,48	637,49
13.1.1	объём топлива	т	230,84	230,84
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 610,00	2 761,63
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	86,28	90,84
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	18,81	18,81
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	7,75	8,04
15.1	расход воды на технологические цели	тыс.м³	0,31	0,31
15.2	тариф на воду	руб./м³	24,70	25,65
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	24,40	25,16
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	25,16	26,39
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	696,51	736,37
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	1 373,67	1 427,13
	1 полугодие	тыс.руб.	813,79	839,82
	2 полугодие	тыс.руб.	559,88	587,31
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	644,28	644,28
	1 полугодие	Гкал	386,57	386,57
	2 полугодие	Гкал	257,71	257,71
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 132,11	2 215,08
	1 полугодие	руб/Гкал	2 105,17	2 172,51
	2 полугодие	руб/Гкал	2 172,51	2 278,94
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%

Справочно:

Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	25,00	25,00
Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,43	0,43
Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	306,85	306,85
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгуг/Гкал	224,00	224,00
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Журавского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Журавка (улица Молодежная, дом 8а), на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	559,56	559,56
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	31,00	31,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	5,5%	5,5%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	528,56	528,56
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	528,56	528,56
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	92,00	92,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	17,41%	17,41%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	436,56	436,56
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	239,81	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгут/Гкал	181,46	181,46
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	92,00	92,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,446	0,446
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	15,81	16,12
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	15,81	16,12
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	224,00	228,41
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	224,00	228,41
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	2,00	2,00

4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.		
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	239,81	244,53
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	67,65	68,98
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	7,69	7,99
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	75,34	76,97
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	363,02	381,82
13.1	Уголь	тыс.руб.	363,02	381,82
13.1.1	объем топлива	т	139,09	139,09
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 610,00	2 745,11
	в том числе цена транспортировки	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	89,85	94,59
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	19,58	19,58
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1,30	1,35
15.1	расход воды на технологические цели	м³	0,13	0,13
15.2	тариф на воду	руб./м³	10,05	10,44
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	9,93	10,24
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	10,24	10,74
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	454,17	477,75
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	769,32	799,26
	1 полугодие	тыс.руб.	455,76	470,34
	2 полугодие	тыс.руб.	313,56	328,92
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	436,56	436,56
	1 полугодие	Гкал	261,94	261,94
	2 полугодие	Гкал	174,62	174,62
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 762,22	1 830,81
	1 полугодие	руб/Гкал	1 739,96	1 795,62
	2 полугодие	руб/Гкал	1 795,62	1 883,59
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%
Справочно:				
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	35,00	35,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,23	0,23
	Удельный расход топлива на технологические цели	кгит/Гкал	248,57	248,57
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	181,46	181,46
	Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Новокрасненского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Новокрасное, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 095,00	1 095,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	33,00	33,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,0%	3,0%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1 062,00	1 062,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1 062,00	1 062,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	124,00	124,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,68%	11,68%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	938,00	938,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	623,75	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	226,10	226,10
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	124,00	124,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,264	0,264
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	48,85	49,81
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	48,85	49,81
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	574,90	586,23
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	448,00	456,83
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00
3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	126,90	129,40

3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,00	14 377,77
3.2.2	численность	чел.	0,75	0,75
4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.		
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	623,75	636,04
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.		
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	173,62	177,04
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	18,38	19,10
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	192,00	196,14
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	885,18	933,22
13.1	Уголь	тыс.руб.	885,18	933,22
13.1.1	объем топлива	т	339,15	339,15
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 610,00	2 751,66
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	125,59	132,22
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	27,38	27,38
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	11,57	12,01
15.1	расход воды на технологические цели	тыс.м³	0,53	0,53
15.2	тариф на воду	руб./м³	21,79	22,62
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	21,52	22,19
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	22,19	23,28
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 022,34	1 077,46
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	1 838,09	1 909,64
	1 полугодие	тыс.руб.	1 088,92	1 123,76
	2 полугодие	тыс.руб.	749,17	785,88
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	938,00	938,00
	1 полугодие	Гкал	562,80	562,80
	2 полугодие	Гкал	375,20	375,20
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 959,59	2 035,86
	1 полугодие	руб/Гкал	1 934,83	1 996,73
	2 полугодие	руб/Гкал	1 996,73	2 094,55
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%

Справочно:				
Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	25,00		25,00
Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,50		0,50
Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	309,73		309,73
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	226,10		226,10
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73		0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Павловского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Павловка, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 424,30	1 424,30
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	43,00	43,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,0%	3,0%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1 381,30	1 381,30
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1 381,30	1 381,30
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	164,00	164,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,87%	11,87%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 217,30	1 217,30
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	646,75	х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгут/Гкал	226,10	226,10
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	164,00	164,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,618	0,618
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	96,90	98,81
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	96,90	98,81
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	543,18	553,88
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	448,00	456,83
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00
3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	95,18	97,05

3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,00	14 377,77
3.2.2	численность	чел.	0,56	0,56
4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	6,67	6,80
4.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	6,7	6,80
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	646,75	659,49
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	164,04	167,27
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	23,79	24,71
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	187,83	191,98
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1 339,76	1 404,77
13.1	Уголь	тыс.руб.	1 339,76	1 404,77
13.1.1	объём топлива	т	464,56	464,56
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 883,95	3 023,89
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	196,03	206,38
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	42,73	42,73
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	15,05	15,63
15.1	расход воды на технологические цели	тыс м³	0,69	0,69
15.2	тариф на воду	руб./м³	21,79	22,62
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	21,52	22,19
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	22,19	23,28
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 550,84	1 626,78
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	2 385,41	2 478,25
	1 полугодие	тыс.руб.	1 413,16	1 458,37
	2 полугодие	тыс.руб.	972,25	1 019,88
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 217,30	1 217,30
	1 полугодие	Гкал	730,38	730,38
	2 полугодие	Гкал	486,92	486,92
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 959,59	2 035,86
	1 полугодие	руб/Гкал	1 934,83	1 996,73
	2 полугодие	руб/Гкал	1 996,73	2 094,55
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%
Справочно:				
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	30,00	30,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,50	0,50
	Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	326,16	326,16
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	238,10	238,10
	Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Полянновского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Поляново, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 024,40	1 024,40
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	32,00	32,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,1%	3,1%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	992,40	992,40
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	992,40	992,40
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	122,00	122,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	12,29%	12,29%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	870,40	870,40
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	566,68	х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	226,10	226,10
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	122,00	122,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,272	0,272
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	55,23	56,32
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	55,23	56,32
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	511,45	521,53
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	448,00	456,83
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80

3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00
3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	63,45	64,70
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,00	14 377,77
3.2.2	численность	чел.	0,38	0,38
4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.		
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	566,68	577,85
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	154,46	157,50
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	17,40	18,07
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	171,85	175,57
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	828,11	871,91
13.1	Уголь	тыс.руб.	828,11	871,91
13.1.1	объем топлива	т	317,28	317,28
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 610,00	2 748,06
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	164,49	173,17
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	35,85	35,85
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	8,53	8,87
15.1	расход воды на технологические цели	тыс.м³	0,99	0,99
15.2	тариф на воду	руб./м³	8,60	8,93
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	8,49	8,76
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	8,76	9,19
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 001,13	1 053,95
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	1 739,67	1 807,38
	1 полугодие	тыс.руб.	1 030,61	1 063,58
	2 полугодие	тыс.руб.	709,06	743,79
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Г кал	870,40	870,40
	1 полугодие	Г кал	522,24	522,24
	2 полугодие	Г кал	348,16	348,16
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Г кал	1 998,70	2 076,49
	1 полугодие	руб/Г кал	1 973,45	2 036,58
	2 полугодие	руб/Г кал	2 036,58	2 136,35
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%
Справочно:				
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	квтч/Г кал	35,00	35,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Г кал	1,00	1,00
	Удельный расход топлива на технологические цели	кгит/Г кал	309,73	309,73
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Г кал	226,10	226,10
	Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Прибрежного сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в селе Новопокровка, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	658,70	658,70
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	19,70	19,70
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,0%	3,0%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	639,00	639,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	639,00	639,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	74,00	74,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,58%	11,58%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	565,00	565,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	434,70	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	210,00	210,00
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	74,00	74,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,209	1,209
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	35,25	35,95
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	35,25	35,95
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	399,45	407,32
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	336,00	342,62
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	3,00	3,00
3.2	Оплата труда АУП	тыс.руб.	63,45	64,70
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,00	14 377,77
3.2.2	численность	чел.	0,38	0,38

4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.		
5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	434,70	443,27
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	120,63	123,01
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	11,43	11,88
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	132,07	134,89
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	494,57	523,45
13.1	Уголь	тыс.руб.	494,57	523,45
13.1.1	объем топлива	т	189,49	189,49
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 610,00	2 762,41
	в том числе цена райтопа	руб/т		2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	75,55	79,54
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	16,47	16,47
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	6,48	6,72
15.1	расход воды на технологические цели	тыс м³	0,32	0,32
15.2	тариф на воду	руб./м³	20,27	21,04
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	20,02	20,64
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	20,64	21,65
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	576,59	609,71
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	1 143,36	1 187,86
	1 полугодие	тыс.руб.	677,35	699,02
	2 полугодие	тыс.руб.	466,01	488,84
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	565,00	565,00
	1 полугодие	Гкал	339,00	339,00
	2 полугодие	Гкал	226,00	226,00
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 023,65	2 102,41
	1 полугодие	руб/Гкал	1 998,08	2 062,00
	2 полугодие	руб/Гкал	2 062,00	2 163,02
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%

Справочно:

Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	25,00	25,00
Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,50	0,50
Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	287,67	287,67
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	210,00	210,00
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Коммунальное хозяйство Чистоозерного района Новосибирской области» потребителям на территории Табулгинского сельсовета Чистоозерного района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная в поселке Табулга, на 2020 год при долгосрочном периоде регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Система налогообложения			Упрощенная	
Баланс тепловой энергии				
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 187,50	2 187,50
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	71,00	71,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,2%	3,2%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 116,50	2 116,50
2	Покупка тепловой энергии	Гкал		
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 116,50	2 116,50
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	266,00	266,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	12,57%	12,57%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 850,50	1 850,50
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов				
	Природный газ (с 1 июля)	%	101,40	103,00
	Уголь	%	104,30	104,10
	Мазут	%	101,90	99,60
	Электроэнергия	%	105,90	104,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	103,20	104,00
	Железнодорожные перевозки	%	103,50	103,50
	Водоснабжение, водоотведение	%	103,20	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)				
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	568,05	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,0	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:			
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	203,70	203,70
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	266,00	266,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,658	0,658
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)				
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,6	103,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту ктивов (Кэл)		0,75	0,75
10	Коэффициент индексации		1,04600	1,01970
Расчёт необходимой валовой выручки				
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 год План (базовый)	2020 год Проект ДТ
Операционные расходы				
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	105,85	107,93
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	105,85	107,93
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.		
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	448,00	456,83
	в том числе:			
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	448,00	456,83
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 000,00	14 275,80
3.1.2	численность	чел.	4,00	4,00
4	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	14,20	14,48
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	14,20	14,48

5	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.		
6	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.		
7	Прочие операционные расходы	тыс.руб.		
8	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	568,05	579,24
Неподконтрольные расходы				
9	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.		
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	135,30	137,96
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	30,68	31,88
12	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	165,97	169,84
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	2 080,01	2 171,01
13.1	Уголь	тыс.руб.	2 080,01	2 171,01
13.1.1	объём топлива	т	713,48	713,48
13.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 803,16	2 930,70
	в том числе цена райтопа	руб/т	2 610,00	2 717,00
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	250,90	264,14
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	54,69	54,69
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,59	4,83
15	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	17,16	17,82
15.1	расход воды на технологические цели	тыс.м³	0,85	0,85
15.2	тариф на воду	руб./м³	20,27	21,04
15.2.1	1 полугодие	руб./м³	20,02	20,64
15.2.2	2 полугодие	руб./м³	20,64	21,65
16	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 348,07	2 452,97
17	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	3 082,09	3 202,04
	1 полугодие	тыс.руб.	1 825,89	1 884,30
	2 полугодие	тыс.руб.	1 256,20	1 317,74
18	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 850,50	1 850,50
	1 полугодие	Гкал	1 110,30	1 110,30
	2 полугодие	Гкал	740,20	740,20
19	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1 665,54	1 730,37
	1 полугодие	руб/Гкал	1 644,50	1 697,11
	2 полугодие	руб/Гкал	1 697,11	1 780,25
	рост тарифа	%	103,20%	104,90%
Справочно:				
	Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	25,00	25,00
	Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,40	0,40
	Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	326,16	326,16
	Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	238,10	238,10
	Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73