



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



18 декабря 2018 года

С.М. Самойлов

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 18 декабря 2018 года № 43-46
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Самойлов С.М.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Арзин Н.И., Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Шишляева О.В.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» (Целинный район: с. Пески, с. Дулино, с.Заманилки, с. Иванково, с. Казак-Кочердык, с. Кислянка, с. Косолапово, с. Михалево, с. Матвеевка, с. Половинное, с. Рачеевка, с. Сетово, с. Становое, с. Трехозерки, с. Усть-Уйское, д. Рыбное, с. Целинное, с. Костыгин Лог), с календарной разбивкой.

Слушали: Захарову А.В. – специалиста 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы и представленных расчетных материалов, определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

По узлу теплоснабжения с. Целинное (кроме котельной по ул. Ленина). Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на нефтепродукты	1,019	1,004	1,005	1,016	1,024
1.5.	Индекс роста цен на воду (с 01 июля)	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04
1.6.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.7.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	14457,37	14854,08	15261,22	15760,05	16328,99
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	13296,56	13644,79	14003,56	14452,08	14969,86
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1027,11	1070,25	1113,06	1157,58	1202,72
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	133,70	139,05	144,61	150,39	156,41
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	9513,47	9660,23	9868,79	10084,45	10307,41
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	679,71	670,36	665,09	659,96	654,97
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	5787,37	5885,86	6022,11	6162,85	6308,21
3.3.	Служебные командировки, тыс. руб.	2,06	2,10	2,15	2,21	2,26
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	319,97	325,07	332,25	339,67	347,35
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	2724,36	2776,83	2847,18	2919,76	2994,62
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2045,32	2083,37	2131,16	2181,31	2233,64
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1747,78	1777,53	1818,68	1861,18	1905,08
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	257,67	265,98	272,61	280,26	288,70
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-249,06				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	25767,10	26597,69	27261,17	28025,81	28870,04

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 8126,442 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 2,601 Гкал/ч.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в с. Целинное Целинного района утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт для Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» (Целинный район) на 2019 год» в размере:

Потери и затраты теплоносителя, вода – 1793,991 м³;

Потери тепловой энергии – 2330,728 Гкал

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 2330,728 Гкал;

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

котельная №1 ул. Северная –258,986 кг. у.т./Гкал*, 191,345 кг. у.т./Гкал**;

котельная №2 ул. Бухарова – 244,11 кг. у.т./Гкал*

* уголь каменный марки Д

** мазут.

По узлу теплоснабжения с. Целинное котельная ул. Ленина

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на воду (с 01 июля)	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	3066,95	3193,22	3320,95	3459,17	3605,32
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	2484,55	2586,42	2689,87	2802,85	2923,37
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	556,41	579,78	602,97	627,09	651,54
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	25,99	27,03	28,11	29,23	30,40
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2814,19	2852,26	2928,23	3006,55	3087,28
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	21,81	22,33	22,99	23,67	24,37
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1423,66	1454,27	1494,29	1535,52	1578,01
3.3.	Служебные командировки, тыс. руб.	2,36	2,15	2,22	2,28	2,35
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	119,95	103,09	106,13	109,26	112,49
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	1246,41	1270,42	1302,60	1335,81	1370,06
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	506,97	517,96	532,23	546,99	562,24
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	429,94	439,19	451,27	463,73	476,56
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	64,08	65,83	68,00	70,31	72,73
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	19,63				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6407,74	6563,45	6781,41	7012,71	7254,84

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 2258,009 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,492 Гкал/ч.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в с. Целинное Целинного района утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2 в размере:

Потери и затраты теплоносителя, вода – 394,981 м³;

Потери тепловой энергии – 356,89 Гкал

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 356,89 Гкал;

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 234,254* кг. у.т./Гкал;

* уголь каменный марки Д

По узлу теплоснабжения с. Пески, с. Дулино, с.Заманилки, с. Иванково, с. Казак-Кочердык, с. Кислянка, с. Косолапово, с. Михалево, с. Матвеевка, с. Половинное, с. Рачеевка, с. Сетово, с. Становое, с. Усть-Уйское, д. Рыбное, с. Целинное, с. Костыгин Лог. Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	4465,19	4649,16	4835,13	5036,25	5248,75
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	3564,68	3710,83	3859,27	4021,36	4194,27
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	900,51	938,33	975,86	1014,90	1054,48
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	8152,14	8321,45	8544,47	8774,38	9011,36
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	6859,21	7003,62	7193,25	7388,72	7590,18
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	1,56	1,59	1,63	1,67	1,72
3.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	23,66	24,11	24,72	25,35	26,00
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	1267,71	1292,13	1324,86	1358,63	1393,47
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2228,86	2274,07	2336,06	2400,04	2466,03
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	2071,48	2115,09	2172,36	2231,39	2292,23
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	150,84	152,45	157,16	162,11	167,26
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	237,75				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	15083,94	15244,68	15715,66	16210,67	16726,15

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 3304,619 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,985 Гкал/ч.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в с. Целинное Целинного района утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2 в размере:

Потери и затраты теплоносителя, вода – 101,127 м³.

Потери тепловой энергии – 172,951 Гкал.

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 172,951 Гкал.

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

котельная №1 с. Пески - 259,032 кг. у.т./Гкал*;
 котельная №2 с. Дулино – 266,826 кг. у.т./Гкал*;
 котельная №1 с. Заманилки - 259,032 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с.Иванково - 260,960 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с. Казак-Кочердык - 260,960 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с. Косолапово – 236,357 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с.Матвеевка – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
 котельная №2 с. Кислянка (школа) – 257,103 кг. у.т./Гкал*;
 котельная №1 с. Половинное- 259,032 кг. у.т./Гкал*;
 котельная №2 с. Половинное- 236,357 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с.Рачеевка – 259,032 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с.Сетово - 260,960 кг. у.т./Гкал*;
 котельная с. Становое – 268,827 кг. у.т./Гкал*;
 котельная д.Рыбное - 259,032 кг. у.т./Гкал*;
 котельная №3 с. Костыгин Лог - 259,032 кг. у.т./Гкал*;

* уголь каменный марки Д

По узлу теплоснабжения с. Пески, с. Кислянка, с. Трехозерки. Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности);	1	1	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	5	5	5	5	5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	389,61	405,65	421,88	439,45	458,03
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	319,84	332,96	346,28	360,82	376,33
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	69,76	72,70	75,60	78,63	81,69
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	817,85	837,20	861,98	887,50	913,77
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	817,52	836,86	861,63	887,14	913,40
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	0,33	0,34	0,35	0,36	0,37
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	261,58	267,84	275,81	284,03	292,49
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	246,89	252,73	260,21	267,92	275,85
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	14,69	15,11	15,60	16,11	16,64
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1469,04	1510,70	1559,67	1610,97	1664,29

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 302,615 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,134 Гкал/ч.

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 4 декабря 2018 года № 41-2, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

котельная №3 с. Пески - 260,960 кг. у.т./Гкал*;

котельная №3 с. Кислянка (д/к) – 260,960 кг. у.т./Гкал*;

котельная с.Трехозерки – 259,032 кг. у.т./Гкал*.

* уголь каменный марки Д

Межмуниципальному унитарному предприятию «Водоканал» отказано во включении в необходимую валовую выручку по узлу теплоснабжения с. Пески, с. Дулино, с.Заманилки, с. Иванково, с. Казак-Кочердык, с. Кислянка, с. Косолапово, с. Михалево, с. Матвеевка, с. Половинное, с. Рачеевка, с. Сетово, с. Становое, с. Усть-Уйское, д. Рыбное, с. Целинное, с. Костыгин Лог. расходов на сырье и материалы в сумме 501,61 тыс. руб. в виду отсутствия дефектных ведомостей и локальных сметных расчетов на текущий ремонт котельных и тепловых сетей.

У Межмуниципального унитарного предприятия «Водоканал» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Специалист 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



А.В.Захарова