

Опубликование на официальном сайте
в информационно-телекоммуникационной
сети интернет регулируемой организации

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Коммунальные технологии»
«___» _____ Д. Г. Крюков
2017 г.

**Раскрытие информации ООО «Коммунальные технологии»
в соответствии со Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями,
утвержденными**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 г № 570

П.26 Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимого для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг ООО «Коммунальные технологии», содержит сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации, а также о месте размещения положения о закупках регулируемой организации и о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения.

Правовые акты, регламентирующие правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации: Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «Коммунальные технологии» утвержденное решением Совета директоров ООО «Коммунальные технологии» от 02.02.2016 г., с изменениями от 28.12.2016 г.

Место размещения положения о закупках регулируемой организации и о планировании конкурсных процедур и результатах их проведения: информация размещена на официальном сайте ООО «Коммунальные технологии» по адресу <http://zakurki.kom-tech.ru>

П.27. Информация о предложении ООО «Коммунальные технологии» об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2018-2022 гг.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа:

Инвестиционная программа «Коммунальные технологии» по развитию тепловых сетей г. Чебоксары на 2015-2019 годы и Инвестиционная программа ООО «Коммунальные технологии» по развитию тепловых сетей г. Новочебоксарск на 2015-2019 годы размещены на официальном сайте ООО «Коммунальные технологии» по адресу: www.kom-tech.ru

Тариф на тепловую энергию (мощность) (вид теплоносителя-вода) поставляемую потребителям г. Чебоксары от источников теплоснабжения ООО «Коммунальные технологии»

Показатели	ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
		Метод индексации установленных тарифов					
а) предлагаемый метод регулирования							
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	2 409,57	2 550,42	2 416,57	2 487,24	2 556,77	
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1 478,26	2 550,42	2 416,57	2 416,57	2 556,77	
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	3 779,97	2 550,43	2 416,57	2 591,38	2 556,76	
в) сроки действия цен (тарифов)		долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.					
г) долгосрочные параметры регулирования:							
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
- нормативный уровень прибыли	%	2,14	2,31	2,33	2,35	2,38	
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,	Откл./км.	1,9486	1,9476	1,486	1,483	1,481	
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Откл./Гкал /час	0,0798	0,0798	0,0312	0,0306	0,0306	
удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Т.у.т./Гкал	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	
- динамика изменения расходов на топливо		-	-	-	-	-	
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	758 045,72	780 617,22	805 341,52	831 860,44	856 483,51	
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2 308 198,45	2 404 145,27	2 277 967,24	2 344 587,27	2 410 124,18	

с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	843 104,54	1 431 450,50	1 356 993,05	1 356 992,07	1 435 720,50
с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	1 465 093,91	972 694,77	920 974,19	987 595,20	974 403,68
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	957,93	942,65	942,65	942,65	942,65
с 1 января по 30 июня	тыс. Гкал	570,34	561,26	561,54	561,54	561,54
с 1 июля по 31 декабря	тыс. Гкал	387,59	381,39	381,11	381,11	381,11
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	142 143,00	189 678,81	-	-	-

Тариф на тепловую энергию (мощность) (вид теплоносителя-пар) поставляемую потребителям г. Чебоксары от источников теплоснабжения ООО «Коммунальные технологии»

Показатель	ед.изм.	2018 год	
		метод индексации установленных тарифов	
а) предлагаемый метод регулирования	руб./Гкал	8 061,11	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	2 813,11	
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	13 403,52	
с 1 июля по 31 декабря			
в) сроки действия цен (тарифов)		2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 гг.	
г) долгосрочные параметры регулирования:			
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0
- нормативный уровень прибыли	%		0,5
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.	Откл./км.		1,9486

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Откл./Гкал/час	0,0798
удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Т.у.т./Гкал	165,73
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 310,73
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	12 062,89
с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	2 123,58
с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	9 939,31
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	1,496
с 1 января по 30 июня	тыс. Гкал	0,755
с 1 июля по 31 декабря	тыс. Гкал	0,741
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	473,70

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источников теплоснабжения АО «Чебоксарское производственное объединение имени В. И. Чапаева»

Показатель	ед.изм.	2018 год
	а) предлагаемый метод регулирования	метод индексации установленных тарифов
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	947,62
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	541,02
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1 471,60
в) сроки действия цен (тарифов)	2018 год долгосрочного периода регулирования	

		2016-2018 гг.
г) долгосрочные параметры регулирования:		
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	0,5
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	<i>Откл./км.</i>	<i>1,9486</i>
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	25 991,59
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	83 437,52
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>26 822,91</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>56 614,61</i>
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	88,05
<i>с 1 января по 30 июня</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>49,58</i>
<i>с 1 июля по 31 декабря</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>38,47</i>
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	12 462,96

Тариф на тепловую энергию (мощность) поставляемую потребителям от источника тепловой энергии АО «ЧПО им.В.И. Чапаева» по сетям ООО «Коммунальные технологии» (компонент тепловой энергия в тарифе на ГВС с использованием закрытой системы горячего водоснабжения)

Показатель	ед.изм.	2018 год
а) предлагаемый метод регулирования	метод индексации установленных тарифов	
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	2 600,53
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1 505,53
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	4 213,04
в) сроки действия цен (тарифов)		2018 г. долгосрочного периода регулирования 2016-2018 гг.
г) долгосрочные параметры регулирования:		
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	-
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,	Откл./км.	1,9486
- динамика изменения расходов на топливо		-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	8 666,04
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	69 159,03
с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	23 845,61
с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	45 313,42

е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	26,594
с 1 января по 30 июня	тыс. Гкал	15,84
с 1 июля по 31 декабря	тыс. Гкал	10,76
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	9 323,22

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям г. Чебоксары

Показатели	ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
		Метод индексации установленных тарифов					
а) предлагаемый метод регулирования							
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./куб.м.	84,10	88,38	79,76	82,43	85,18	
с 1 января по 30 июня	руб./куб.м.	47,21	88,38	79,76	82,43	85,18	
с 1 июля по 31 декабря	руб./куб.	125,03	88,38	79,76	82,43	85,18	
в) сроки действия цен (тарифов)		долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.					
г) долгосрочные параметры регулирования:							
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
- нормативный уровень прибыли	%	0,7	0,8	0,5	0,6	0,6	
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности							
количество прекарачений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,	Откл./км.	1,9486	1,9476	1,486	1,483	1,481	
количество прекарачений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Откл/Гкал/час	0,0798	0,0798	0,0312	0,0306	0,0306	
удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Т.у.т./Гкал	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	

- динамика изменения расходов на топливо										
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	39 366,83	40 532,08	41 731,83	42 967,10	-	-	-	44 238,92	-
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	88 540,48	93 046,94	83 975,03	86 781,87				89 684,78	
с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	26 142,50	48 939,07	44 167,60	45 643,89				47 170,71	
с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	62 397,98	44 107,87	39 807,43	41 137,98				42 514,07	
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. куб. м.	1 052,83	1 052,83	1 052,83	1 052,83				1 052,83	
с 1 января по 30 июня	тыс. куб. м.	553,75	553,75	553,75	553,75				553,75	
с 1 июля по 31 декабря	тыс. куб. м.	499,08	499,08	499,08	499,08				499,08	
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	9 786,48	11 456,32	-	-				-	

**Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
(горячего водоснабжения) от г. Чебоксары**

Показатель	ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
а) предлагаемый метод регулирования			метод индексации установленных тарифов			
б) расчетная величина тарифа						
- компонент на тепловую энергию (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	2 409,57	2 550,42	2 416,57	2 487,24	2 556,77
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	1 478,26	2 550,42	2 416,57	2 416,57	2 556,77
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	3 779,97	2 550,43	2 416,57	2 591,38	2 556,76
- компонент на теплоноситель (среднегодовой тариф)	руб./куб.м	84,10	88,38	79,76	82,43	85,18

с 1 января по 30 июня	руб./куб.м	47,21	88,38	79,76	82,43	85,18
с 1 июля по 31 декабря	руб./куб.м	125,03	88,38	79,76	82,43	85,18
в) сроки действия цен (тарифов)		долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.				

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя от источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс» г. Чебоксары

Показатели	ед.изм.	Метод индексации установленных тарифов				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
а) предлагаемый метод регулирования		Метод индексации установленных тарифов				
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	887,06	785,86	813,48	845,12	876,47
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	362,82	785,86	785,86	845,12	845,12
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1 616,96	785,86	851,93	845,12	920,32
в) сроки действия цен (тарифов)		долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.				
г) долгосрочные параметры регулирования:						
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	2,95	3,07	3,03	3,13	3,14
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Откл./км.	1,9486	1,9476	1,486	1,483	1,481
- динамика изменения расходов на топливо						
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	323 907,01	333 494,66	343 366,10	354 328,31	364 816,43
д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	918 707,18	797 625,74	809 144,26	823 799,25	837 271,53
с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	218 695,74	464 215,59	454 931,28	479 448,49	469 859,52

с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	700 011,43	333 410,15	354 212,98	344 350,76	367 412,00
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	1 035,68	1 014,97	994,67	974,78	955,28
с 1 января по 30 июня	тыс. Гкал	602,76	590,71	578,89	567,32	555,97
с 1 июля по 31 декабря	тыс. Гкал	432,92	424,26	415,77	407,46	399,31
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	133 790,08	-	-	-	-

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя от источника тепловой энергии ПАО «Т Плюс» г. Новочебоксарск

Показатели	ед.изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
а) предлагаемый метод регулирования		Метод индексации установленных тарифов				
б) расчетная величина тарифа (среднегодовой тариф)	руб./Гкал	852,49	784,43	811,83	840,43	870,10
с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	383,35	784,43	784,43	840,43	846,73
с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1 450,11	784,43	846,73	840,43	899,87
в) сроки действия цен (тарифов)		долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.				
г) долгосрочные параметры регулирования:						
- индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
- нормативный уровень прибыли	%	6,77	6,85	6,94	7,01	7,10
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
<i>количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей,</i>	Откл./км.	0,587	0,573	0,768	0,769	0,768
- динамика изменения расходов на топливо		-	-	-	-	-
- операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	218 713,20	225 187,11	231 852,65	238 715,49	245 781,47

д) необходимая валовая выручка	тыс.руб.	530 540,03	484 277,12	497 182,20	510 579,17	524 378,68
с 1 января по 30 июня	тыс.руб.	133 656,05	271 302,13	269 131,71	286 037,09	285 876,82
с 1 июля по 31 декабря	тыс.руб.	396 883,98	212 974,99	228 050,49	224 542,08	238 501,86
е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	622,341	617,362	612,424	607,524	602,664
с 1 января по 30 июня	тыс. Гкал	348,648	345,859	343,092	340,348	337,625
с 1 июля по 31 декабря	тыс. Гкал	273,693	271,503	269,332	267,176	265,039
ж) экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	тыс.руб.	58 485,22	-	-	-	-