

Доклад
по результатам рассмотрения обращения Муниципального унитарного предприятия
«Куйбышевжилкомхоз» города Куйбышева Новосибирской области
(ОГРН 1025406826620, ИНН 5447100124) об изменении применяемого режима
налогообложения

В департамент по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) поступило обращение (вх. № 86/33 от 26.01.2016) Муниципального унитарного предприятия «Куйбышевжилкомхоз» города Куйбышева Новосибирской области (далее – МУП «Куйбышевжилкомхоз») об изменении применяемого предприятием режима налогообложения (применение упрощенной системы налогообложения) с 1 января 2016 года.

В связи с указанным обращением и в соответствии с информационным письмом ФСТ России от 31.03.2014 № СН-3517/5 «По вопросу установления тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями налогового законодательства» отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента проведён перерасчёт:

- прямо связанных с изменением системы налогообложения показателей и величин расходов, ранее учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для потребителей МУП «Куйбышевжилкомхоз» на период регулирования 2016 - 2018 годов, указанных в пункте 7 протокола заседания правления департамента от 20.11.2015 № 68 и приложении 7.15 к нему;

- размера указанного тарифа на тепловую энергию (мощность), установленного пунктом 2 приказа департамента от 20.11.2015 № 287-ТЭ.

По результатам проведенного перерасчета, изложенного в представленной на рассмотрение членам правления департамента таблице (прилагается к настоящему докладу):

- расходы по статьям «затраты на оплату труда», «отчисления на социальные нужды», «амортизация» оставлены без изменения;

- расходы по статьям «сырье и основные материалы», «стоимость натурального топлива», «затраты на покупку электрической энергии», «прочие затраты (оплата услуг)» пересчитаны с учетом налога на добавленную стоимость;

- размеры тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Куйбышевжилкомхоз», на 2016-2018 г.г. составили (<*> НДС не предусмотрен):

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
однотарифный руб./Гкал	2016	1782,43<*>	1843,81<*>
	2017	1843,81<*>	1929,95<*>
	2018	1929,95<*>	2010,23<*>
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
однотарифный руб./Гкал	2016	1782,43<*>	1843,81<*>
	2017	1843,81<*>	1929,95<*>
	2018	1929,95<*>	2010,23<*>

С учетом изложенного, предлагается внести в приказ департамента от 20.11.2015 № 287-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Куйбышевского района Новосибирской области, на период регулирования 2016 - 2018 годов» следующие изменения, действующие с 1 января 2016 года:

в строке 1 приложения № 1 к приказу в столбце 4 «Базовый уровень операционных расходов» цифры «5438,21» заменить цифрами «5568,85»;

строку 1 приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

1.	Муниципальное унитарное предприятие «Куйбышевжилкомхоз» города Куйбышева Новосибирской области (ОГРН 1025406826620, ИНН 5447100124)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1782,43<*>	1843,81<*>
			2017	1843,81<*>	1929,95<*>
			2018	1929,95<*>	2010,23<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1782,43<*>	1843,81<*>
			2017	1843,81<*>	1929,95<*>
			2018	1929,95<*>	2010,23<*>

Заместитель начальника отдела регулирования
тепло – и газоснабжения



М.Б. Лим

Сравнительный анализ динамики расходов TCO и расчёт тарифа на тепловую энергию на 2015г.

Калькуляция затрат организаций теплообеспечения по муниципальному образованию	Период	Факт 2014г.	2015 г.		2016 г.		Возникла отклонения	Обоснование отклонения	2017 г.		2018 г.		
			II полугодие	Предполагаемое TCO на 2016 год	I полугодие	II полугодие			I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	
						Индексы МЭР							
Наименование показателя	ед. изм.		дл					МУП "Кубаньтеплоэнерго"					
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	933,64	915,31	2 850,39	1 043,45	1 046,79	-1 803,60	NET	1 073,84	1 046,79	1 114,42	1 114,42	1 168,45
Вода на технологические цели	тыс.руб.	181,04	189,50	230,39	187,00	184,77	190,34		193,00	190,34	197,00	197,00	203,90
тариф	руб./м³	16,03	20,51	20,40	23,38	23,10	20,51		24,13	23,80	24,63	24,63	25,50
объём	м³	11 293,75	9 239,58	11 293,75	7 997,25	7 997,25	7 997,25		7 997,25	7 997,25	7 997,25	7 997,25	7 997,25
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.	752,60	725,81	2 620,00	856,45	1 000	856,45		880,84	856,45	1 082	917,42	964,55
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость натурального топлива с учётом транспортных расходов (перевозки) (топливно на технологические цели)	тыс.руб.	8 967,87	9 554,10	9 578,77	9 861,36	9 816,51	349,85		10 047,13	9 928,62	10 224,90	10 224,90	10 658,05
Уголь	тыс.руб.	5 073,73	3 887,07	5 419,36	4 211,13	4 211,13	4 211,13		4 332,41	4 211,13	4 514,33	4 514,33	4 776,16
Газ природный	тыс.руб.	3 894,14	5 667,03	4 159,41	5 650,23	5 605,38	5 605,38		5 714,72	5 717,49	5 710,57	5 710,57	5 881,89
Затраты на покупку электрическую энергию	тыс.руб.	1 129,50	822,64	1 206,65	866,85	840,19	-299,57		932,94	906,83	972,12	972,12	1 041,14
энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс.руб.	1 129,51	822,64	1 206,65	866,85	840,19	906,83		932,94	906,83	972,12	972,12	1 041,14
тариф на энергию	руб./кВт*ч	2,194	2,29	2,343		2,71	2,922		3,132	2,922	3,132	3,13	3,35
объём энергии	тыс.кВт*ч	515,00	358,55	515,00		310,34	310,34		310,34	310,34	310,34	310,34	310,34
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	8 855,50	4 562,97	10 800,50	4 622,74	4 562,97	-6 088,10		4 801,78	4 712,40	4 935,86	4 935,86	5 155,26
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 674,40	1 378,02	3 361,80	1 396,07	1 378,02	-1 838,66		1 525,16	1 423,14	1 678,19	1 678,19	1 752,79
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	1 750,50	1 752,50	1 752,50	1 752,50	1 752,50	0,00		1 752,50	1 752,50	1 752,50	1 752,50	1 752,50
Прочие затраты	тыс.руб.	3 365,90	3 881,80	3 883,10	273,93	156,19	-3 132,58		465,30	450,52	487,47	487,47	517,69
Итого расходы	тыс.руб.	27 677,31	19 367,34	33 033,46	19 816,89	19 547,61	-12 812,66		20 598,67	20 220,81	21 165,45	21 165,45	22 045,87
Прибыль	тыс.руб.		96,84	97,74	99,08	97,74	101,10		102,99	101,10	105,83	105,83	110,23
Налог для организаций с УСНО	тыс.руб.		0,00	204,17	198,44	205,27	205,27		209,11	205,27	214,86	214,86	223,80
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.		19 464,18	204,17	198,44	205,27	205,27		209,11	205,27	214,86	214,86	223,80
Полный отпуск продукции	Гкал	11 203,00	12 154,67	11 133,00	11 133,00	11 133,00	11 133,00		20 910,77	20 927,18	21 486,14	21 486,14	22 379,90
Тариф	руб./Гкал	2 470,53	1 601,37	2 967,17	1 806,98	1 782,43	1 843,81		11 133,00	11 133,00	11 133,00	11 133,00	11 133,00
Рост тарифа	%		105,94%		94,33%	103,44%	103,44%		1 878,27	1 843,81	1 929,95	1 929,95	2 010,23
Операционные расходы	тыс.руб.		5 288,78	5 479,20	5 419,43	5 479,20	5 479,20		5 682,62	5 568,85	5 853,28	5 853,28	6 119,81
Неконтролируемые расходы	тыс.руб.		3 512,32	3 623,66	3 485,15	3 831,44	3 831,44		3 952,07	3 831,44	4 178,52	4 178,52	4 246,78
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс.руб.		10 566,24	10 915,20	10 841,48	11 025,79	11 025,79		11 173,08	11 025,79	11 394,02	11 394,02	11 903,08
Прибыль	тыс.руб.		96,84	99,08	97,74	101,10	101,10		102,99	101,10	105,83	105,83	110,23
Экономия ОР	тыс.руб.		55,35				57,40		57,40		60,20	60,20	
Индекс ЭОР	%		0,5%	0,5%	0,5%	1,0%	1,0%		0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	1,0%
Норма прибыли	%		2430,93	2430,93	2430,93	2430,93	2430,93		2430,93	2430,93	2430,93	2430,93	2430,93
УЕ ТС	%		0,00	7,8	7,8	7,8	7,8		7,75	7,75	7,75	7,75	
Р. Гкал/час	м2		0,00	762,28	762,28	762,28	762,28		762,28	762,28	762,28	762,28	762,28
Материальная характеристика ТС	ИКА 1		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00	
ИКА 2	тыс. куб.м		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00	
Коэффициент изменения полезного отпуска t/р			0,83	0,92	0,92	1,00	1,00		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Потери t/р	Гкал	1 302,0	2 189,0	1 282,00	1 282,00	1 282,00	1 282,00		1 391,63	1 391,63	1 391,63	1 391,63	1 391,63
Удельные потери в ТС	Гкал/м2	#ДЕЛ(0)	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68		1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Удельные потери в сеть	Гкал	12 505,00	14 343,62	12 415,00	12 415,00	12 415,00	12 415,00		12 415,00	12 415,00	12 415,00	12 415,00	12 415,00
Выработка	тыс.руб.	13 069,00	12 979,00	12 802,95	12 802,95	12 802,95	-176,05		12 415,00	12 802,95	12 802,95	12 802,95	12 802,95
Выработка на угле	тыс.руб.	6 324,02	5 806,14	5 806,14	5 806,14	5 806,14	5 806,14		5 806,14	5 806,14	5 806,14	5 806,14	5 806,14
Выработка на газе	тыс.руб.	8 368,26	6 996,81	6 996,81	6 996,81	6 996,81	6 996,81		6 996,81	6 996,81	6 996,81	6 996,81	6 996,81
НУР по уголю	мг/Гкал	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00		300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Объём угля	тпг	2 653,00	1 897,21	2 653,00	1 741,84	1 741,84	1 741,84		1 741,84	1 741,84	1 741,84	1 741,84	1 741,84
Цена угля	руб./т	1 912,45	2 048,84	2 042,73	2 417,63	2 417,63	2 417,63		2 487,26	2 417,63	2 591,70	2 591,70	2 742,02
НУР по газу	куб.м/Гкал	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50	140,50		140,50	140,50	140,50	140,50	140,50
Объём газа	тыс. куб.м	797,00	1 175,74	797,00	983,05	983,05	983,05		983,05	983,05	983,05	983,05	983,05
Цена газа	руб./тыс. куб.м	4 886,00	4 819,97	5 218,83	5 702,02	5 702,02	5 816,06		5 816,06	5 816,06	5 990,54	5 990,54	6 170,26
Удельный расход у/а	куб.м/Гкал	24,997	24,997	24,997	24,997	24,997	24,997		24,997	24,997	24,997	24,997	24,997
Удельный расход воды	куб.м/Гкал		0,64	0,64	0,64	0,64	0,64		0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

ПРИМЕЧАНИЕ

Расчеты по полугодиям приведены в годовых объемах