



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

16 октября 2018 года

г. Омск

№ 208/69

Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей
Акционерного общества «Омский завод транспортного
машиностроения»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Региональная энергетическая комиссия Омской области приказывает:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2019 - 2023 годы Акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей Акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2019 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 17 ноября 2015 года № 439/67 «Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения».

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

А.В. Тихомиров

Копия верна:
Отдел организационной
и кадровой работы
Главный специалист
Дата: *23.10.2018*



Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16 октября 2018 года № 108/69

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на 2019 - 2023 годы, для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал (тонн)	Гкал/м ² (тонн/м ²)	
1.	Акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	2019	39294,57	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2020	x	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2021	x	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2022	x	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2023	x	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 16.09.2018 г. № 208/69

Тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2019	1073,32	1171,82	
			2020	1139,74	1139,74	
			2021	1139,74	1227,98	
			2022	1211,45	1211,45	
			2023	1211,45	1304,95	

60/40

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Выписка из протокола заседания правления
Региональной энергетической комиссии Омской области
от 16 октября 2018 года № 69

Председательствовал:

заместитель председателя РЭК Омской области
Тихомиров А.В.

Присутствовали:

члены правления РЭК Омской области:

Вичкуткина Л.А., Пуцева Е.Г.,
Муранова Т.В., Яроцкий А.А.,
Кулагина Е.В.

Управление Федеральной антимонопольной службы по Омской области

Лаптева Г.В.

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы для потребителей Акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения»

Докладчики: Кунгурова Л.И.,
Азанова С.Б.

Рассмотрены материалы по установлению тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2023 годы по заявлениям от 25.04.2018 № ГД-627 (ВХ-18/РЭК-3321 от 27.04.2018), от 30.04.2018 б/н (ВХ-18/РЭК-3387 от 28.04.2018), от 24.05.2018 № ГД-760 (ВХ-18/РЭК-4100 от 24.05.2018), от 12.10.2018 № ГИ-818 (ВХ-18/РЭК-7629 от 12.10.2018).

Экспертиза представленных материалов проведена в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

На основании представленных материалов в отношении организации применен метод индексации установленных тарифов в соответствии с пунктом 17 Основ.

При расчете тарифов использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации и одобренного 20 сентября 2018 года на заседании Правительства Российской Федерации.

Индексы, используемые для расчета тарифов	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
---	----------	----------	----------	----------	----------

Индекс цены на электрическую энергию	105,9 %	104,2%	104,0 %	104,0%	103,9 %
Индекс потребительских цен	104,6 %	103,4%	104,0 %	104,0 %	104,0 %
Индекс цен производителей промышленной продукции	104,3 %	-	-	-	-
Индекс цены на газ	с июля 101,4 %	с июля 103,0 %	с июля 103,0 %	с июля 103,0 %	с июля 103,0 %

Технические показатели	2019 – 2023 годы
Полезный отпуск, Гкал	197407,5
В том числе реализация, Гкал	5097,5
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал	13384,9
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, м ³	35990,3
Норматив удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал	156,0

Расчет основных статей расходов и выручки по регулируемому виду деятельности представлен в приложении к настоящему протоколу по данному вопросу.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

1. Вода на технологические цели – 890,89 тыс. руб. в связи с корректировкой объема воды (пункт 38 Основ).

2. Электроэнергия 12129,14 тыс. руб. в связи с корректировкой объема и корректировкой нерегулируемой цены (пункт 38 Основ).

3. Расходы на ремонт основных средств – 31787,9 тыс. руб. в связи с формированием расходов исходя из фактических с учетом динамики за последние 3 года (пункт 40 Основ).

4. Амортизация – 498,79 тыс. руб. в связи с исключением при расчете суммы амортизационных отчислений на 2019 год данных по основным средствам, срок амортизации которых истекает в 2018 году (пункт 43 Основ).

Правление РЭК Омской области решило:

установить Акционерному обществу «Омский завод транспортного машиностроения» на 2019-2023 годы:

1. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операции	Индекс эффективности	Нормативный уровень	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика измене
-------	---------------------------------------	-----	--------------------------	----------------------	---------------------	--	-----------------

			онных расходов	опера- онных расходов	прибыли				ния расхо- дов на топлив о
			тыс. руб.	%	%	кг у.т./ Гкал	Гкал (тонн)	Гкал/м ² (тонн/ м ²)	
1.	Акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	2019	39294,57	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2020	X	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2021	X	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2022	X	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-
		2023	X	1,0	0,0	156,0	13384,9 (35990,3)	1,52 (4,08)	-

2. Тарифы на тепловую энергию для потребителей Акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения» на 2019-2023 годы в размерах, указанных в таблице № 2:

таблица № 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, без учета НДС				
		Одноставочный, руб./Гкал	2019	1073,32	1171,82	
			2020	1139,74	1139,74	
			2021	1139,74	1227,98	
			2022	1211,45	1211,45	
			2023	1211,45	1304,95	

Требования:

После принятия РЭК Омской области решения об установлении тарифов организации необходимо не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения раскрыть на сайте РЭК Омской области посредством ГИС «Тариф» в электронной форме отчетности информацию в соответствии с действующим законодательством.

После принятия РЭК Омской области решения об установлении тарифов организации необходимо в течение 10 календарных дней со дня изменения

информации направить сведения об этих изменениях по ГИС «Тариф» в электронной форме отчетности в соответствии со Стандартами раскрытия информации.

Нераскрытие (неопубликование) организацией данной информации в установленный срок влечет меры административной ответственности и наложение административного штрафа.

Голосование: «ЗА» - единогласно.

**Члены правления
РЭК Омской области:**

Тихомиров А.В.

Вичкуткина Л.А.

Пуцева Е.Г.

Муранова Т.В.

Кулагина Е.В.

Яроцкий А.А.

Копия верна:
Отдел организационной
и кадровой работы
Главный специалист

М.И. Тихомиров
Дата: 13.10.2018



Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов для потребителей АО "Омский завод транспортного машиностроения" на 2019 - 2023 годы

№	Показатели	Ед. изм.	2019 год					2020 год					2021 год					2022 год					2023 год							
			предложено предприятием	принято РЭК 1 полугод.	принято РЭК 2 полугод.	принято РЭК 2019 год	откл. от предложени я предпр.	индекс- дефлятор	принято РЭК 1 полугод.	принято РЭК 2 полугод.	принято РЭК 2020 год	индекс- дефлятор	принято РЭК 1 полугод.	принято РЭК 2 полугод.	принято РЭК 2021 год	индекс- дефлятор	принято РЭК 1 полугод.	принято РЭК 2 полугод.	принято РЭК 2022 год	индекс- дефлятор	принято РЭК 1 полугод.	принято РЭК 2 полугод.	принято РЭК 2023 год							
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		164 355,32			168 946,05	4 590,73				173 996,58							179 554,13						185 291,11						191 180,39
	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	118 980,16	82 668,03	53 922,89	136 590,92	17 610,76			84 741,35	55 540,65	140 282,00			87 283,72	57 206,85	144 490,57			89 902,19	58 923,06	148 825,25			92 599,28	60 690,81	153 290,09			
	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 350,79	861,12	598,78	1 459,90	-890,89			898,17	622,72	1 520,89			934,09	647,62	1 581,71			971,43	672,89	1 644,32			1 009,34	699,12	1 708,46			
	Электрическая энергия	тыс.руб.	43 024,37			30 895,23	-12 129,14					32 193,69					33 481,85					34 821,54					36 181,84			
2	Операционные расходы (подконтрольные), в том числе:	тыс.руб.	65 278,11			39 294,57	-25 983,54	103,4				40 224,28	104,0				41 414,92	104,0					42 640,80	104,0			43 902,97			
	Оплата труда	тыс.руб.	18 568,89			23 453,35	4 884,46																							
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	35 086,48			3 298,58	-31 787,90																							
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	1 744,21			2 024,81	280,60																							
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	9 878,53			10 517,83	639,30																							
3	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	8 306,72			10 602,20	2 295,48					10 773,12					10 992,01						11 217,38				11 449,42			
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	5 622,66			7 223,97	1 601,31					7 394,89					7 613,78						7 839,15				8 071,19			
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	2 684,06			2 185,27	-498,79					2 185,27					2 185,27						2 185,27				2 185,27			
	Налоги	тыс.руб.				1 100,32	1 100,32					1 100,32					1 100,32						1 100,32				1 100,32			
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.				92,64	92,64					92,64					92,64						92,64				92,64			
4	Прибыль	тыс.руб.	0,00			0,00						0,00					0,00						0,00				0,00			
	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	237 940,15			218 842,82	-19 097,33					224 993,98					231 961,06						239 149,29				246 532,78			
	Товарная выручка	тыс.руб.	6 248,04	3 282,75	2 368,26	5 651,01	-597,03					5 809,84					5 989,75						6 175,37				6 366,02			
	Корректировка НВВ по результатам 2017 года	тыс.руб.				21,09																								
	Итого необходимая валовая выручка на стороне потребителей	тыс.руб.		3 282,75	2 389,35	5 672,10	5 672,10			3 584,01	2 225,83	5 809,84			3 485,89	2 503,86	5 989,75			3 755,78	2 419,59	6 175,37			3 705,22	2 660,80	6 366,02			
	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 225,71	1 073,32	1 171,82							1 139,74			1 139,74	1 227,98							1 211,45			1 211,45	1 304,95			

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Параметры расчета тарифов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования					
		2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,034	1,040	1,040	1,040	
Индекс эффективности операционных расходов			1,00	1,00	1,00	1,00	
Индекс изменения количества активов							
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для регулируемой деятельности	у.е.	377,39	377,39	377,39	377,39	377,39	
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	
Коэффициент эластичности затрат по вводу активов			0,75	0,75	0,75	0,75	
Операционные (подконтрольные) расходы			39 294,57	40 224,28	41 414,92	42 640,80	43 902,97