



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАКЕТНО-КОСМИЧЕСКИЙ ЦЕНТР «ПРОГРЕСС»

(АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»)



ул. Земеца, д.18, г. Самара, 443009, тел. (846) 955-13-61, факс (846) 992-65-18, E-mail: mail@samspace.ru
ОКПО 43892776, ИНН 6312139922, КПП 997450001

26.04.19 № 331/2680

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области	
Вх. №	<u>523-р</u>
от « <u>29</u> » <u>04</u> 20 <u>19</u> г.	
<u>17</u> ч. <u>09</u> мин.	

Врио руководителя
ДЦТР СО

А.А. Гаршиной

ЗАЯВЛЕНИЕ

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 прошу скорректировать тарифы на тепловую энергию на 2020 год долгосрочного периода 2019 – 2023 г.г.

Действующие тарифы введены согласно приказа Минэнерго и ЖКХ Самарской области № 930 от 18.12.2018 г. и составляют с учетом календарной разбивки:

Период действия	Тепловая энергия в горячей воде, руб./Гкал	Тепловая энергия в паре, руб./Гкал
с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 444	1 587
с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 510	1 614
с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 510	1 614
с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 566	1 672
с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 566	1 672
с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 624	1 733
с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 624	1 733
с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 684	1 796
с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 684	1 796
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 747	1 862

Расчетные тарифы планируется ввести с 01.01.2020 г., которые составят:

- горячая вода – 2 689 руб. (без учета НДС);
- отборный пар – 4 178 руб. (без учета НДС).

При регулировании просим применить метод индексации.

Приложение: 412 листов, электронный носитель.

С уважением,
Первый зам. генерального директора -
главный инженер



А. В. Кочетков

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

7.9 в соответствии с вводе

№ п. п.	Наименование расхода	2020		2021		2022		2023		2024	
		факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1		1239,32	1276,00	1313,77	1352,66						1392,70
2	Неподконтрольные расходы		372,80		399,91				414,28		429,23
3	Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2890,21	2797,24		2909,53				3024,25		3144,59
4	Прибыль										
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования										
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов										
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ										
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы										
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения										
10	ИТОГО необходимая валовая выручка		4302,33		4459,33		4622,21		4791,19		4966,51
11	Товарная выручка		X		X		X		X		X

- Примечания:
1. Год 10 - первый год долгосрочного периода регулирования, год 11 - последний год долгосрочного периода регулирования.
 2. Графы 3, 5, ..., п-1 строк 1 и 3 заполняются на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.
 3. Строка 5 заполняется только для первого долгосрочного периода регулирования.
 4. Графы 4, 6, ..., п строк 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 9.
 5. Графы 3, 5, ..., п-1 строк 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 5.
 6. В строке 6:
 - а. гр. 7 = гр. 3 стр. 10 - гр. 3 стр. 11 + гр. 3 стр. 6;
 - б. гр. 9 = гр. 5 стр. 10 - гр. 5 стр. 11 + гр. 5 стр. 6 и т.д.;
 - в. гр. 3 и 5 заполняются аналогично по данным таблицы предыдущего досрочного периода регулирования.
 7. Строка 11 заполняется только в графах 3, 5, ..., п-1.
 8. В таблице прилагается дополнительные материалы, содержащие обоснованный расчет по строкам 7, 8, 9, 11.



Первый зам. генерального директора-главный инженер

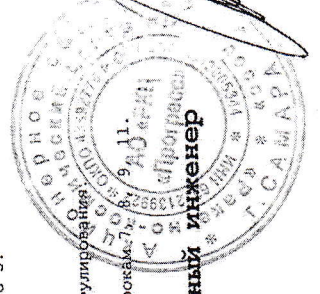
А. В. Кочетков

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

79 в. 2019

№ п. п.	Наименование расхода	2020		2021		2022		2023		2024	
		факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1			362,43		373,16		384,21		395,58		407,29
2	Неподконтрольные расходы										
3	Расходы на приобретение (приоз-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		101,31		104,93		108,68		112,59		116,65
4	Прибыль		233,54		294,88		306,67		318,94		331,70
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		-		-		-		-		-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-		-		-		-		-
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ		-		-		-		-		-
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		-		-		-		-		-
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитываемая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения		-		-		-		-		-
10	ИТОГО необходимой валовой выручка		747,28		772,96		799,56		827,11		855,64
11	Товарная выручка		-		-		-		-		-

Примечания:
 1. Год 10 - первый год долгосрочного периода регулирования, год 11 - последний год долгосрочного периода регулирования.
 2. Графы 3, 5, ..., n-1 строк 1 и 3 заполняются на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.
 3. Строка 5 заполняется только для первого долгосрочного периода регулирования.
 4. Графы 4, 6, ..., n строк 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 9.
 5. Графы 3, 5, ..., n-1 строк 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 5.
 6. В строке 6:
 гр. 7 = гр. 3 стр. 10 - гр. 3 стр. 11 + гр. 3 стр. 6;
 гр. 9 = гр. 5 стр. 10 - гр. 5 стр. 11 + гр. 5 стр. 6 и т.д.;
 гр. 3 и 5 заполняются аналогично по данным таблиц предыдущего периода регулирования.
 7. Строка 11 заполняется только в графах 3, 5, ..., n-1.
 8. К таблице прилагаются дополнительные материалы, содержащие обоснованный расчет по строкам 11.



Первый зам. генерального директора - главный инженер А. В. Кочетков

Производственная программа в области теплоснабжения на 2019 - 2020 годы АО «РКЦ «Прогресс» СЦТ - Промплощадка

Расчёт полезного отпуска производится в соответствии с п. 19 Методических указаний от 13 июня 2013 года N 760-э. Учитываются результаты работы за три полных предшествующих периода: объёмы полезного отпуска, покупки рассчитываются по среднему арифметическому значению. Потери в расчётном периоде учитываются по результатам расчёта норматива потерь на 2019 год. Актуализированный расчёт потерь будет представлен на Комиссию Минэнерго России.

Тепловая энергия в горячей воде

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ Наименование	Данные Форм 08 (в Деле)			ПЛАН		Комментарий
		2016 г. (факт)	2017 г. (факт)	2018 г. (факт)	2019 г. (план)	2020 г. (план)	
1	Полупная теплоэнергия	2,056	1,732	1,600	1,830	1,830	полезный отпуск по среднему за три года + нормативные потери
2	Потери теплоэнергии в сети	0,2	0,2	0,2	0,200	0,200	Нормативные потери, согласно приказу Минэнерго России №782 от 18.09.2018 года
3	Полезный отпуск из теплосети	1,869	1,572	1,450	1,631	1,631	среднее по результатам работы за 2016-2018 годы

Тепловая энергия в паре

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ Наименование	Данные Форм 08 (в Деле)			ПЛАН		Комментарий
		2016 г. (факт)	2017 г. (факт)	2018 г. (факт)	2019 г. (план)	2020 г. (план)	
1	Полупная теплоэнергия	0,173	0,233	0,203	0,207	0,207	полезный отпуск по среднему за три года + нормативные потери
2	Потери теплоэнергии в сети	0,02	0,02	0,02	0,023	0,023	Нормативные потери, согласно приказу Минэнерго России №782 от 18.09.2018 года
3	Полезный отпуск из теплосети	0,157	0,213	0,183	0,184	0,184	среднее по результатам работы за 2016-2018 годы

Первый зам. генерального директора-главный инженер

А. В. Кочетков

