



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 14.12.2018

№ 144/2018-Т

г. Краснодар

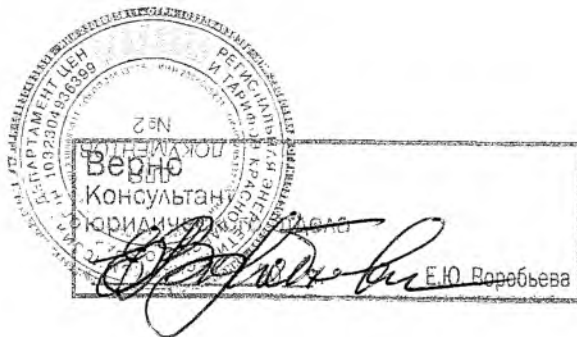
Об установлении тарифов на тепловую энергию

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на период действия с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с приложением № 1.
2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов с использованием метода индексации, в соответствии с приложением № 2.
3. Приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Руководитель

С.Н. Милованов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной энергетической
комиссии – департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 14.12.2018 № 144/2018-Т

ТАРИФЫ
на тепловую энергию

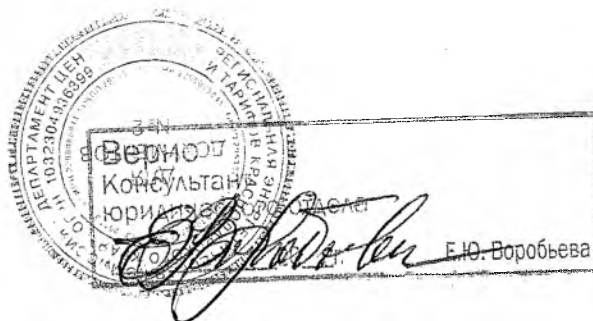
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	АО «КПЗ «Каскад», г. Краснодар	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1603,33
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1655,14
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1655,14
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1678,97
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1678,97
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1703,15
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1703,15
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1727,67
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1727,67
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1751,88			

Примечание: *тарифы для организаций, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, указаны без учета НДС.

Начальник отдела цен и тарифов на теплоэнергию



К.Б. Чужиков



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу региональной энергетической
комиссии – департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 14.12.2018 № 144/2018-Т

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
с использованием метода индексации**

Таблица 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*
			тыс. руб.	%	
1	АО «КПЗ «Каскад», г. Краснодар	2019	2036,2	-	
		2020	-	1	
		2021	-	1	
		2022	-	1	
		2023	-	1	

Примечание: * показатель приведен в таблице 2 настоящего приложения.



Таблица 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
			Доля зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств, %	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, %	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов, %
АО «КПЗ «Каскад», г. Краснодар	2019	100	50	50	100	100	
	2020	100	25	75	100	100	
	2021	100	25	75	100	100	
	2022	100	25	75	100	100	
	2023	100	25	75	100	100	

Начальник отдела цен и тарифов на теплоэнергию

К.Б. Чужиков

Выписка из протокола № 56
заседания правления региональной энергетической комиссии - департа-
мента цен и тарифов Краснодарского края

14 декабря 2018 года

г. Краснодар

Присутствовали:

Председатель правления:

С.Н. Милованов, руководитель

Члены правления:

А.А. Исмелов, первый заместитель руководителя;

Д.В. Негреба, заместитель руководителя;

С.Ю. Шуляк, заместитель руководителя, начальник отдела производствен-
ных и инвестиционных программ;

А.С. Бондаренко, начальник юридического отдела;

С.В. Дорохин, начальник отдела цен и тарифов на транспорте и платные
услуги;

О.Р. Коробкина, представитель УФАС России по Краснодарскому краю;

Секретарь правления:

Д.А. Ачегу, ведущий консультант юридического отдела.

Слушали:

Об установлении тарифов на тепловую энергию для АО «КПЗ «Каскад»
представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на тепловую энергию
М.А. Аладина.

АО «КПЗ «Каскад» уведомлено надлежащим образом о дате, месте и вре-
мени заседания правления региональной энергетической комиссии – департа-
мента цен и тарифов Краснодарского края и представило согласие с предложен-
ными тарифами.

М.А. Аладина довела до сведения членов правления региональной энерге-
тической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следую-
щую информацию:

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснаб-
жения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации
от 22.10.2012 № 1075, с учетом заявления регулируемой организации о выборе
метода регулирования, плановые затраты на 2019-2023 гг. определены регио-
нальной энергетической комиссией - департаментом цен и тарифов методом
индексации установленных тарифов на срок – 5 расчетных периодов регулиро-
вания.

В ходе рассмотрения расчетных материалов, представленных регулируе-
мой организацией для утверждения тарифа на тепловую энергию, проведен
анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обосно-
вание объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и величины
прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой

организации, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованной при расчете установленных тарифов на 2019-2023 год, основные группы расходов по регулируемым видам деятельности, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, а также основания принятия такого решения приведены в таблице:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Предложено предприятием	Принято РЭК-ДЦиТ	Отклонение расходов	Основания исключения расходов
2019 год					
1.	Текущие расходы				
1.1.	операционные расходы	2215,0	2036,2	-178,8	Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
1.2.	неподконтрольные расходы	1639,6	1637,6	-1,9	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	5607,5	5422,6	-184,9	Расходы скорректированы с учетом изменения объемов потребления и прогнозных индексов роста цен на энергетические ресурсы.
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1183,2	1183,2	0,0	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	
5.	Необходимая валовая выручка	2349,4	1891,2	-458,2	

	регулируемой организации			
--	--------------------------	--	--	--

№ п/п	Наименование показателя	Предложено предприятием	Принято РЭК-ДЦиТ	Отклонение расходов	Основания исключения расходов
2020 год					
1.	Текущие расходы				
1.1.	операционные расходы	2280,5	2084,4	-196,2	Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
1.2.	неподконтрольные расходы	1645,5	1648,0	2,5	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	5831,8	5548,0	-283,7	Расходы скорректированы с учетом изменения объемов потребления и прогнозных индексов роста цен на энергетические ресурсы.
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1183,2	1183,2	0,0	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	2028,7	1928,6	-100,1	
№ п/п	Наименование показателя	Предложено	Принято РЭК-ДЦиТ	Отклонение расходов	Основания исключения расходов

		предпри- ятием			
2021 год					
1.	Текущие рас- ходы				
1.1.	операционные расходы	2348,1	2146,1	-202,0	Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
1.2.	неподконтроль- ные расходы	1662,1	1661,3	-0,8	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
1.3.	расходы на при- обретение энер- гетических ре- сурсов	6065,0	5715,1	-349,9	Расходы скорректированы с учетом изменения объемов потребления и прогнозных индексов роста цен на энергетические ресурсы.
2.	Амортизация ос- новных средств и нематериаль- ных активов	1183,2	1183,2	0,0	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
3.	Расходы на вы- платы по догово- рам займа и кре- дитным догово- рам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
4.1.	Расчетная пред- приниматель- ская прибыль	0,0	0,0	0,0	
5.	Необходимая ва- ловая выручка регулируемой организации	2094,6	1977,8	-116,8	
№ п/п	Наименование показателя	Предлю- жено предпри- ятием	Принято РЭК- ДЦиТ	Отклон- ение рас- ходов	Основания исключения рас- ходов
2022 год					
1.	Текущие рас- ходы				

1.1.	операционные расходы	2417,6	2209,6	-207,9	Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
1.2.	неподконтрольные расходы	1679,3	1674,9	-4,4	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	6307,6	5887,2	-420,5	Расходы скорректированы с учетом изменения объемов потребления и прогнозных индексов роста цен на энергетические ресурсы.
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1183,2	1183,2	0,0	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	2162,9	1985,1	-177,8	

№ п/п	Наименование показателя	Предложено предприятием	Принято РЭК-ДЦиТ	Отклонение расходов	Основания исключения расходов
2023 год					
1.	Текущие расходы				
1.1.	операционные расходы	2489,1	2275,0	-214,1	Произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

1.2.	неподконтрольные расходы	1697,2	1689,0	-8,2	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
1.3.	расходы на приобретение энергетических ресурсов	6559,9	6064,4	-495,5	Расходы скорректированы с учетом изменения объемов потребления и прогнозных индексов роста цен на энергетические ресурсы.
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1183,2	1183,2	0,0	корректировка обусловлена приведением плановых расходов предприятия в соответствие положениям действующего законодательства РФ в т.ч. НК РФ.
3.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	
4.	Прибыль, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	произведена корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,0	0,0	0,0	
5.	Необходимая валовая выручка регулируемой организации	2233,8	2037,3	-196,5	

Определение состава расходов, включенных в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

При регулировании учитывались индексы потребительских цен, определенные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года по состоянию на ноябрь т.г. в размере: 2019 год – 104,6% (среднегодовой); 2020 год – 103,4% (среднегодовой); 2021 год – 104,0% (среднегодовой); 2022 год – 104,0% (среднегодовой); 2023 год – 104,0% (среднегодовой).

Исходя из прогнозных показателей на 2019 год, рост конечной стоимости электрической энергии для потребителей группы «Прочие потребители», относительно ожидаемых показателей за июль-декабрь 2018 года принят с 01.01.2019 – на уровне второго полугодия 2018 года (без роста), с 01.07.2019 с ростом до 107,5% относительно ожидаемых показателей 2-го полугодия 2018 года. Таким образом, темпы роста тарифов на электрическую энергию в среднем за год к предыдущему году составили на 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 г.г. по уровням напряжения до 107,15%, 105,19%, 103,06%, 103,06% и 103,06 % соответственно.

При определении прогнозной цены на природный газ использованы параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года при условии неизменности оптовой цены на природный газ в первом полугодии 2019 по отношению к цене 2018 года. При определении расходов на природный газ использованы следующие темпы роста оптовой цены на газ и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям: с 1 июля 2019 года - 101,4%; с 1 июля 2020 года - 103,0%; с 1 июля 2021 года - 103,0%; с 1 июля 2022 года - 103,3%; с 1 июля 2023 года - 103,0%.

Темпы роста платы за снабженческо-сбытовые услуги и размеров специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям учтены в соответствии с темпами роста оптовых цен на природный газ, в размерах: с 1 июля 2019 года - 101,4%; с 1 июля 2020 года - 103,0%; с 1 июля 2021 года - 103,0%; с 1 июля 2022 года - 103,0%; с июля 2023 года - 103,0%.

При определении расходов на холодную воду на технологические цели на 2019 год, в случае если теплоснабжающая организация самостоятельно осуществляет добычу холодной воды без использования ее в качестве компонента тарифа на горячую воду применены индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) в размере: 102,7% и 104,6% - ИПЦ 2018/2017 и ИПЦ 2019/2018 при применении к фактическим расходам 2017 года на добычу холодной воды - в случае если расходы по статье ниже уровня, принятого при расчете в тарифах 2017, 2018гг.; 104,6% – ИПЦ 2019/2018 (при применении к значениям, утвержденным в тарифе на 2018 год).

Размер активов (количество эксплуатируемых производственных объектов), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый для установления показателей на 2020-2023 год не изменился, в связи с чем индекс изменения количества активов принят равным 0.

Технические показатели, учтенные при расчете необходимой валовой выручки: на 2019-2023 год:

объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	5740,10
договорная тепловая нагрузка	5,50
нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	501,50
объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	101,88
нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	155,07
удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	155,07
нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	-

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования с использованием ме-
тода индексации

Таблица 1

№ п/п	Наименование регу- лируемой организа- ции	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффек- тивности опе- рационных рас- ходов	Показатели энергосбереже- ния и энергети- ческой эффек- тивности*
			тыс. руб.	%	
1	АО «КПЗ «Каскад», г. Краснодар	2019	2036,2	-	
		2020	-	1	
		2021	-	1	
		2022	-	1	
		2023	-	1	

Таблица 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
			Доля зданий, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	Доля использования осветительных устройств с использованием энергосберегающих ламп (за исключением осветительных устройств с использованием светодиодов) в общем объеме используемых осветительных устройств, %	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	Доля обученных ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, %	Доля многоквартирных домов, жилых домов, дачных домов или садовых домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета тепловой энергии в общем количестве таких домов, в которые осуществляется поставка соответствующего энергетического ресурса, за исключением ветхих, аварийных объектов, %
1	АО «КПЗ «Каскад», г. Краснодар	2019	100	50	50	100	100
		2020	100	25	75	100	100
		2021	100	25	75	100	100
		2022	100	25	75	100	100
		2023	100	25	75	100	100

По результатам состоявшегося обсуждения, С.Н. Милованов предложил членам правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края проголосовать за установление тарифов на тепловую энергию для АО «КПЗ «Каскад» в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	АО «КПЗ «Каскад», г. Краснодар	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1603,33
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1655,14
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1655,14
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1678,97
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1678,97
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1703,15
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	1703,15
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	1727,67
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	1727,67
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1751,88			

Голосовали
 «ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, С.Ю. Шуляк, Д.В. Негреба, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко
 «ПРОТИВ» - нет.
 «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято единогласно.

Секретарь



Д.А. Ачегу