



24.11.2015

г. Казань

№ 5-35/тэ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан

по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения тарифных решений;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

от Аппарата Кабинета Министров Республики Татарстан:

Сафина К.Р., главный советник отдела экономики и финансов
Управление экономики, финансов и распоряжения государственным
имуществом Аппарата Кабинета Министров Республики Татарстан ;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Чуклина Т.Н., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на
тепловую энергию в комбинированной выработке;

от ОАО «Генерирующая компания»:

Борисова Т.Е., начальник планово-экономического управления;
Коломенскова М.А., начальник ОТП ПЭУ;

Повестка дня:

Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым
акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы

Выступающий – Т.Н.Чуклина

1. Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет)
«Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым
акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы».

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая
компания», владеющим источником – Казанской ТЭЦ-1**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее –
Госкомитет) обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением от
30.04.2015 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый
ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим
организациям на 2016 - 2018 годы.

На основании заявления ОАО «Генерирующая компания» приказом
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 мая 2015
года №130 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель,
поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы и назначении
уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-4/тн, о чем
организация своевременно уведомлена.

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Казань,
ул. М.Салимжанова, д.1.

Руководитель организации – генеральный директор Хазиев Раузил Магсумьянович.

На 2015 год постановлением Госкомитета от 12.12.2014 №5-40/тэ установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Казанской ТЭЦ-1 потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2015 г. – 39,56 руб./куб.м (без НДС), во втором полугодии – 42,93 руб./куб.м (без НДС);

- химически обессоленная вода - в первом полугодии 2015 г. – 83,25 руб./куб.м (без НДС), во втором полугодии – 84,80 руб./куб.м (без НДС);

Тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Казанской ТЭЦ-1 районными котельными «Азино», «Горки» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2015 год установлены в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2015 г. – 27,76 руб./куб.м (без НДС), во втором полугодии – 29,38 руб./т (без НДС).

Расчет тарифов, представленный ОАО «Генерирующая компания» по филиалу Казанская ТЭЦ-1, районным котельным «Горки», «Азино» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	102,0	103,0	103,0
Индекс цен на мазут	с 1 января	103,3	106,1	106,2
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	108,0	107,4	107,2
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	110,0	104,5	104,5
Индекс потребительских цен	с 1 января	107,4	105,8	105,5
Индекс цен производителей	с 1 января	106,2	106,3	105,9

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м.
2016 год	37 587,02	1 полугодие	42,93
		2 полугодие	113,11
		Отклонение,%	263%
2017 год	41 396,34	1 полугодие	82,94
		2 полугодие	82,94
		Отклонение,%	100%
2018 год	43 861,83	1 полугодие	82,94
		2 полугодие	93,32
		Отклонение,%	113%

Основные производственные показатели Казанской ТЭЦ-1, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в виде воды в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	561,69	499,285	499,09	99%	499,09	99%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	2,5%	2,44%	2,5%	100,2%	2,5%	100,2%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	14,04	12,183	12,48	100,2%	12,48	100,2%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	575,73	511,468	511,57	100%	511,57	100%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 1.

Таблица 1

Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-1,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение , %, 2016/2015	2016 год ГКРТГ			Отклонение, , %, 2016/2015
			факт	утверждено	план		год	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	7	10		год			
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	30 960,22	20 552,90	37 587,02	182,9%	21 774,95	11 243,36	10 531,59	105,9%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2 243,19	2 156,41	2 140,26	99,3%	2 041,18	1 048,03	993,15	94,7%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	810,00	719,46	1 187,62	165,1%	1 153,64	903,13	250,51	160,3%
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	482,30	143,87	581,59	404,3%	159,41	81,85	77,56	110,8%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	12 750,27	7 497,94	15 911,07	212,2%	8 052,79	4 026,39	4 026,39	107,4%
	ФОТ			5 767,65			6 194,46			
	отчисления			1 730,29			1 858,33			
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	823,80	206,20	1 116,31	541,4%	1 116,31	558,16	558,16	541,4%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	13 850,66	9 829,02	16 650,18	169,4%	9 251,62	4 625,81	4 625,81	94,1%

1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	3 958,33	519,41	4 517,93	869,8%	551,62	275,81	275,81	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	9 892,33	9 309,61	12 132,25	130,3%	8 700,00	4 350,00	4 350,00	93,5%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Казанской ТЭЦ1	тыс. куб. м	561,69	499,29	499,09	100,0%	499,09	261,50	237,59	100,0%
3	Потери	%	2,5%				2,5%	2,5%	2,5%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м	14,04				12,48	6,54	5,94	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м	575,73				511,57	268,04	243,53	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	30 960,22	20 552,90	38 099,73	185,4%	21 774,95	11 226,20	10 548,75	105,9%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	53,78	41,16	76,34	185,4%	43,63	42,93	44,40	106,0%
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	53,78	41,16	76,34	263,5%	43,63	42,93	44,40	103,4%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 2 140,26 тыс. руб., снижение к утвержденному 2015 году – на 0,7%. Госкомитетом принята в сумме 2 041,18 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 5,3%.

Поставщиком исходной воды является ОАО «Казанский завод синтетического каучука». При расчете стоимости исходной воды Госкомитетом был принят в первом полугодии тариф на техническую воду, установленный Госкомитетом на второе полугодие 2015 года в размере 3,91 руб./куб.м, во втором полугодии – с применением индекса 1,043 согласно прогнозу СЭР. Объем воды принят в количестве 511,57 тыс. куб.м.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 1 187,62 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 65,1%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 1 153,64 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 60,3%.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы подтверждаются представленными организацией счетами-фактурами за 2015 г. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки по предложению организации составила 581,59 тыс. руб., рост на 304,3% к уровню 2015 года. Госкомитетом принята в размере 159,41 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 10,8%, на основании представленного договора на оказание услуг по очистке сточных вод с МУП «Водоканал» и установленных Госкомитетом тарифов на водоотведение: в первом полугодии – 12,52 руб./ куб.м, во втором полугодии – с применением индекса 1,043.

5. Расходы на оплату труда персонала (с отчислениями на социальные нужды), участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 15 911,07 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 112,2%.

Госкомитетом расходы на оплату труда определены исходя из утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса – дефлятора 1,074 для приведения к уровню 2016 года и составили 8 052,79 тыс.руб., в т.ч.:

5.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 6 194,46 тыс.руб.

5.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 1 858,33 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 1 116,31 тыс. руб., рост к 2015 году – на 441,4%. Организацией представлены документы, подтверждающие ввод основных средств. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты по предложению организации.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 16 650,18 тыс. руб., рост к 2015 году – 69,4%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 9 251,62 тыс. руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 4 517,93 тыс. руб., рост к 2015 году – на 769,8%.

Госкомитетом затраты на ремонт приняты на уровне утвержденного 2015 года, с применением индекса-дефлятора 1,062 для перевода в цены 2016 года. Таким образом, затраты на ремонт приняты в сумме 551,62 тыс. руб. Рост по данной статье к утвержденному уровню 2015 года - на 6,2%.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, затраты на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены компанией в сумме 12 132,25 тыс. руб., рост к 2015 году – на 30,3%. Госкомитетом затраты приняты исходя из утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора 1,062 для перевода в цены 2016 года.

Поскольку в г. Казань открытая система теплоснабжения и теплоноситель используется потребителями (в том числе и населением) для нужд горячего водоснабжения, Госкомитетом общехозяйственные расходы при расчете тарифов на теплоноситель в виде воды определены в размере 8 700 тыс.руб. Соответственно, остальные общехозяйственные расходы (17 312,51 тыс.руб.) отнесены на теплоноситель в виде пара.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 11 226,20 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 10 548,75 тыс. руб.;
- в 2016 году – 21 774,95 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 5,9%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	16 599,71	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	16 599,71	17 386,87	18 159,72

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
2	Неподконтрольные расходы	3 134,06	3 248,70	3 363,98
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 041,18	2 128,95	2 220,49
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	21 774,95	22 764,52	23 744,19

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-1, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 42,93 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 44,40 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 3,4% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 44,40 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 46,95 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 5,7% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 46,95 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 48,27 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 2,8% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в паре, руб./куб.м.
2016 год	58 649,32	1 полугодие	84,80
		2 полугодие	138,89
		Отклонение,%	164%
2017 год	63 496,47	1 полугодие	117,72
		2 полугодие	117,72
		Отклонение,%	100%
2018 год	67 216,33	1 полугодие	117,72
		2 полугодие	133,35
		Отклонение,%	113%

Основные производственные показатели Казанской ТЭЦ-1, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м3	474,579	503,076	546,213	108%	546,213	108%
2	Потери воды в процессе очистки (в	%	24,90%	19,93%	24,8%	124%	24,8%	124%

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015г. (утв.)
	% к очищенной воде)							
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м3	118,170	100,263	135,461	135%	135,461	135%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м3	592,749	603,339	681,674	112%	681,674	112%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 2.

Таблица 2

Расчет тарифов на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владельцем источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-1,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год факт	2015 год утверждено	2016 год план	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ			Отклонение, %, 2016/2015
			год	год	год		год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	46 883,32	42 215,06	58 649,32	138,9%	46 887,39	22 533,64	24 353,74	111,1%
1.1.	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2 252,55	2 538,16	2 856,49	112,5%	2 716,01	1 487,09	1 228,92	107,0%
1.2.	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	7 391,26	8 429,42	11 094,50	131,6%	9 337,24	3 547,35	5 789,89	110,8%
1.3.	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	510,77	1 181,43	776,07	65,7%	1 728,21	946,24	781,97	146,3%
1.4.	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	14 900,57	11 928,422	20 498,36	171,8%	12 811,13	6 405,56	6 405,56	107,4%
1.4.1.	ФОТ			9 175,711			9 854,71			
1.4.2.	отчисления			2 752,711			2 956,41			
1.5.	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	889,56	277,99	1 482,09	533,1%	1 482,09	741,04	741,04	533,1%
1.6.	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	20 938,62	17 859,65	21 941,81	122,9%	18 812,72	9 406,36	9 406,36	105,3%
1.6.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	10 478,69	1 412,63	6 089,42	431,1%	1 500,21	750,11	750,11	106,2%
1.6.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10 459,93	16 447,02	15 852,39	96,4%	17 312,51	8 656,26	8 656,26	105,3%

2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Казанской ТЭЦ-1	тыс. куб. м	474,58	503,08	546,21	108,6%	546,213	304,75	241,46	108,6%
3	Потери	%					24,8%	24,8%	24,8%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					135,461	75,58	59,88	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					681,674	380,33	301,34	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	46 883,32	42 215,06	59 377,45	140,7%	46 887,387	25 842,88	21 044,50	111,1%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	98,79	83,91	108,71	129,5%	85,84	84,80	87,15	102,3%
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	98,79	83,91	108,71	163,8%	85,84	84,80	87,15	102,8%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 2 856,49 тыс. руб., рост к 2015 году – на 12,5%, в связи с ростом производительности. Госкомитетом стоимость исходной воды принята в сумме 2 716,01 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 7%.

Поставщиком исходной воды является ОАО «Казанский завод синтетического каучука». При расчете стоимости исходной воды Госкомитетом был принят в первом полугодии тариф на техническую воду, установленный Госкомитетом на второе полугодие 2015 года в размере 3,91 руб./куб.м, во втором полугодии – с применением индекса 1,043. Объем воды принят в количестве 681,674 тыс. куб.м.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 11 094,50 тыс.руб., с ростом к 2015 году – на 31,6%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 9 337,24 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 11%.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы подтверждены представленными организацией счетами–фактурами за 2015 гг. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки по предложению организации составила 776,07 тыс. руб., снижение на 34,3% к уровню 2015 года. Госкомитетом принята в размере 1 728,21 тыс.руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 46,3%, на основании представленного договора на оказание услуг по очистке сточных вод с МУП «Водоканал» и установленных Госкомитетом тарифов на водоотведение: в первом полугодии – 12,52 руб./ куб.м, во втором полугодии – с применением индекса-дефлятора 1,043.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 20 498,36 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 71,8%.

Госкомитетом расходы на оплату труда на 2016 год были определены исходя из утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса – дефлятора для приведения к уровню 2016 года.

Затраты на оплату труда составили 12 811,13 тыс. руб., в том числе:

4.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 9 854,71 тыс. руб.

4.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 2 956,41 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 1 482,09 тыс. руб., рост к 2015 году – на 433,1%. Организацией представлены документы, подтверждающие ввод основных фондов и увеличение амортизационных отчислений. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты по предложению организации.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, заявлены компанией в сумме 21 941,81 тыс. руб., рост к 2015 году – на 23%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 18 812,72 тыс. руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 6 089,42 тыс. руб., рост к 2015 году – 331,1%.

Затраты приняты исходя из утвержденных расходов на 2015 год с применением индекса-дефлятора для перевода в цены 2016 года – 1,062, в размере 1 500,21 тыс.руб.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, затраты на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены компанией в сумме 15 852,39 тыс. руб., снижение к 2015 году – на 3,6%.

Госкомитетом общехозяйственные расходы приняты в размере 17 312,51 тыс.руб., с ростом к 2015 году – 8,6% на основании предложения организации, а также с учетом перераспределения части затрат с химочищенной воды на химобесолленную воду.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 25 842,88 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 21 044,50 тыс. руб.;
- в 2016 году – 46 887,39 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 11%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	38 004,67	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	38 004,67	39 806,85	41 576,27
2	Неподконтрольные расходы	6 166,71	6 412,49	6 662,03
3	Расходы на приобретение	2 716,01	2 832,80	2 954,61

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
	(производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	46 887,39	49 052,14	51 192,91

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-1, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 84,80 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 87,15 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 2,8% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 87,15 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 93,15 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 6,9% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 93,15 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017 г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 94,45 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 1,4% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Казанская ТЭЦ-1, пиковые котельные «Азино», «Горки»

Расчет тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником – Казанская ТЭЦ-1 пиковые котельные «горки», «Азино», на котором производится теплоноситель, на 2015 год произведен Госкомитетом в соответствии с гл. IX.V. и приложением 6.6. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м
2016 год	20 857,59	1 полугодие	29,38
		2 полугодие	56,64
		Отклонение,%	193%
2017 год	22 608,28	1 полугодие	47,55
		2 полугодие	47,55
		Отклонение,%	100%
2018 год	24 029,65	1 полугодие	47,55
		2 полугодие	53,17
		Отклонение,%	112%

Основные производственные показатели Казанской ТЭЦ-1 пиковых котельных «Горки», «Азино», принятые при расчете тарифа на теплоноситель в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м3	407,987	475,516	475,516	100%	475,516	100%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	5,10%	3,27%	5,0%	152%	5,0%	152%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м3	20,809	15,549	23,776	152%	23,776	152%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м3	428,796	491,065	499,292	101%	499,292	101%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 3.

**Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-1 пиковые котельные «Горки», «Азино»,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год**

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ			Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	13 844,45	13 608,60	20 857,59	153,3%	14 940,06	7 359,90	7 580,16	109,8%
1.1.	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	5 908,76	6 943,12	8 008,29	115,3%	7 655,44	3 506,40	4 149,04	110,3%
1.2.	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1 250,95	1 723,42	2 168,00	125,8%	2 001,57	1 224,75	776,82	116,1%
1.3.	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1 665,27		2 795,13					
1.4.	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	237,97	184,11	318,51	173,0%	304,48	139,46	165,02	165,4%
1.5.	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	2 981,87	2 659,14	3 901,74	146,7%	2 855,91	1 427,96	1 427,96	107,4%
1.5.1.	ФОТ			2 045,49			2 196,86			
1.5.2.	отчисления			613,65			659,06			
1.6.	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	1 799,63	2 098,81	3 665,92	174,7%	2 122,67	1 061,33	1 061,33	101,1%
1.6.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	292,46	417,72	1 328,97	318,1%	443,62	221,81	221,81	106,2%

1.6.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 507,17	1 681,08	2 336,95	139,0%	1 679,04	839,52	839,52	99,9%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Казанской ТЭЦ-1	тыс. куб. м	407,99	475,52	475,52	100,0%	475,516	222,78	252,74	100,0%
3	Потери	%					5,0%	5,0%	5,0%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					23,776	11,14	12,64	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					499,292	233,92	265,38	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	13 844,45	13 608,60	20 858,53	153,3%	14 940,06	6 545,19	8 394,87	109,8%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	33,93	28,62	43,87	153,3%	31,42	29,38	33,22	109,8%
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	33,93	28,62	43,87	192,8%	31,42	29,38	33,22	113,1%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 8 008,29 тыс. руб., рост к 2015 году – на 15,3 %. Госкомитетом принята в сумме 7 655,44 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 10,3%.

Поставщиком исходной воды является МУП «Водоканал». Тарифы на питьевую воду, поставляемую МУП «Водоканал» на 2016 год приняты Госкомитетом в первом полугодии – 14,99 руб./ куб.м - на уровне тарифа второго полугодия 2015 года, во втором полугодии – с применением индекса 1,043.

Объем воды принят в количестве 499,292 тыс.куб.м. Рост по данной статье к утвержденному 2014 году – на 14,3 % и обусловлено ростом объема выработки.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 2 168,00 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 26%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 2 001,57 тыс.руб. с ростом – на 16% к 2015 году.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы приняты Госкомитетом на основании представленных организацией счетов –фактур за 2015 г. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, организацией заявлены в сумме 2 795,13 тыс. руб. Госкомитетом данные расходы не приняты, поскольку все затраты на покупку электрической и тепловой энергии, используемой котельными «Горки», «Азино», учтены в тарифе на тепловую энергию, производимую ОАО «Генерирующая компания» на 2016 год.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки по предложению организации составила 318,51 тыс. руб., рост на 73% к уровню 2015 года. Госкомитетом затраты по данной статье определены в сумме 304,48 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 65,4%, на основании представленного договора на оказание услуг по очистке сточных вод с МУП «Водоканал» и установленных Госкомитетом тарифов на водоотведение.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 3 901,74 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 7,4%

Госкомитетом затраты приняты с применением индекса-дефлятора 1,074 к уровню затрат, учтенных при установлении тарифов на теплоноситель на 2015 год, в сумме 2 855,91 тыс. руб., в том числе:

4.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 2 196,86 тыс.руб.

4.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 659,06 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления организацией не заявлены.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 3 665,92 тыс. руб., рост к 2015 году – на 75%. Прочие

расходы приняты Госкомитетом в размере 2 122,67 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 1 328,97 тыс. руб., рост к 2015 году – на 218%. Госкомитетом затраты приняты в размере 443,62 тыс.руб. – на уровне, принятом при утверждении тарифов на 2015 год с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года – 1,062.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, затраты на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены компанией в сумме 2 336,95 тыс. руб., рост к 2015 году – на 39%. Госкомитетом приняты в размере 1 679,04 тыс.руб. – на уровне 2015 года с применением индекса-дефлятора 1,062 для приведения к уровню 2016 года.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 6 545,19 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 8 394,87 тыс. руб.;
- в 2016 году – 14 940,06 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 9,8%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	6 321,09	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	6 321,09	6 620,84	6 915,13
2	Неподконтрольные расходы	963,53	1 014,85	1 066,86
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 655,44	7 984,62	8 327,96
4	Прибыль	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 940,06	15 620,31	16 309,95

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источниками тепловой энергии – котельными «Горки», «Азино» Казанской ТЭЦ-1, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 29,38 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 33,22 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 13,1% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 32,00 руб./куб.м (без учета НДС) – со снижением на 3,7% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года,

с 01 июля 2017 г. в размере 33,60 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 5% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 33,60 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 34,92 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 3,9% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником – Казанской ТЭЦ-2

В Госкомитет обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением от 30.04.2015 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником – Казанская ТЭЦ-2, на котором производится теплоноситель, на 2016 - 2018 годы.

На основании заявления ОАО «Генерирующая компания» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 мая 2015 года №130 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-4/тн, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Казань, ул. М.Салимжанова, д.1.

Руководитель организации – генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

На 2015 год постановлением Госкомитета от 12.12.2014 №5-40/тэ установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Казанской ТЭЦ-2 потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2015 г. – 41,68 руб./куб.м (без НДС), во втором полугодии – 43,75 руб./куб.м (без НДС);

- химически обессоленная вода - в первом полугодии 2015 г. – 123,38 руб./куб.м (без НДС), во втором полугодии – 127,88 руб./куб.м (без НДС);

Тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Казанской ТЭЦ-2 котельной «Савиново» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2015 год установлены в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2015 г. – 43,11 руб./куб.м (без НДС), во втором полугодии – 42,91 руб./т (без НДС).

Расчет тарифов, представленный ОАО «Генерирующая компания» по филиалу Казанская ТЭЦ-2, котельной «Савиново» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Организация применяет общепринятую систему налогообложения.

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	102,0	103,0	103,0
Индекс цен на мазут	с 1 января	103,3	106,1	106,2
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	108,0	107,4	107,2
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	109,0	104,5	104,5
Индекс потребительских цен	с 1 января	107,4	105,8	105,5
Индекс цен производителей	с 1 января	106,2	106,3	105,9

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м.
2016 год	71 518,83	1 полугодие	43,75
		2 полугодие	114,22
		Отклонение,%	261%
2017 год	74 435,07	1 полугодие	80,93
		2 полугодие	80,93

		Отклонение,%	100%
2018 год	78 336,89	1 полугодие	80,93
		2 полугодие	89,72
		Отклонение,%	111%

Основные производственные показатели Казанской ТЭЦ-2, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в виде воды в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)	2016 год ГКРТГ	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	767,860	918,866	919,711	100,1%	919,711	100,1%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	22,60%	18,81%	21,9%	116%	21,9%	116%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	173,504	172,839	201,417	116%	201,417	116%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	941,364	1 091,705	1 121,128	102%	1 121,128	102%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 4.

Таблица 4

**Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-2,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год**

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ			Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	7	10					
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	50 930,24	39 215,32	71 518,83	182,4%	41 588,24	21 383,29	20 204,95	106,1%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 591,94	4 537,10	4 622,27	101,9%	4 405,92	2 233,02	2 172,90	97,1%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	4 650,48	5 130,28	6 339,75	123,6%	6 294,28	3 706,25	2 588,02	122,7%
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.			0,00	#ДЕЛ/0!				#ДЕЛ/0!
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	14 245,54	11 411,99	24 214,54	212,2%	12 256,48	6 128,24	6 128,24	107,4%
	ФОТ			8 778,45			9 428,06			
	отчисления			2 633,54			2 828,42			
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	14 801,55	10 142,07	15 263,86	150,5%	10 142,07	5 071,04	5 071,04	100,0%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	13 640,74	7 993,87	21 078,42	263,7%	8 489,49	4 244,75	4 244,75	106,2%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	1 600,97	544,60	1 760,79	323,3%	578,36	289,18	289,18	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	12 039,77	7 449,27	19 317,62	259,3%	7 911,13	3 955,56	3 955,56	106,2%

2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Казанской ТЭЦ-2	тыс. куб. м	767,86	918,87	919,71	100,1%	919,711	475,80	443,91	100,1%
3	Потери	%					21,9%	21,9%	21,9%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					201,417	104,20	97,22	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					1 121,128	580,01	541,12	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	50 930,24	39 215,32	71 518,83	182,4%	41 588,24	20 816,43	20 771,82	106,1%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	66,33	42,68	77,76	182,2%	45,22	43,75	46,79	106,0%
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	66,33	42,68	77,76	261,1%	45,22	43,75	46,79	107,0%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 4 622,27 тыс. руб., рост к 2015 году – на 1,9%. Стоимость исходной воды принята Госкомитетом в сумме 4 405,92 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 2,9%.

Поставщиком исходной воды является ОАО «ТГК-16». Тариф на техническую воду, поставляемую ОАО «ТГК-16» в первом полугодии 2016 года принят на уровне тарифа, установленного Госкомитетом на 2015 год в размере 3,85 руб./м³, во втором полугодии – с применением индекса-дефлятора в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 6 339,75 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 23,6%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 6 294,28 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 22,7%.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы приняты Госкомитетом на основании представленных организацией счетов –фактур за 2015 г. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод организацией не заявлены.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки, заявлены организацией в сумме 24 214,54 тыс.руб., рост к утвержденному 2015 году – на 112,2%.

Госкомитетом затраты приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора 1,074 для перевода в цены 2016 года. Затраты на оплату труда составили 12 256,48 тыс. руб., в том числе:

4.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 9 428,06 тыс.руб.

4.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 2 828,42 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 15 263,86 тыс. руб., рост к 2015 году – на 51%. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты в сумме 10 142,07 тыс. руб.

Госкомитетом амортизационные отчисления на 2016 год приняты на уровне амортизационных отчислений, учтенном при установлении тарифов на 2015 год.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 21 078,42 тыс. руб., рост к 2015 году – на 163,7%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 8 489,49 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 1 760,79 тыс. руб., рост к 2015 году – 323,3%. Госкомитетом затраты приняты в размере 578,36 тыс.руб. - на уровне утвержденных затрат 2015 года с применением индекса-дефлятора для перевода к уровню 2016 года.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены организацией в размере 19 317,62 тыс.руб. – рост 159,3% к уровню 2015 года. Госкомитетом затраты учтены в размере 7 911,13 тыс. руб. Рост к 2015 году составил на 6,2%.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 20 816,43 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 20 771,82 тыс. руб.;
- в 2016 году – 41 588,24 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 6,1%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	24 211,83	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	24 211,83	25 359,95	26 487,20
2	Неподконтрольные расходы	12 970,49	13 134,54	13 308,10
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 405,92	4 595,38	4 792,98
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	41 588,24	43 089,87	44 588,29

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-2, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 43,75 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 46,79 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 6,7% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 46,79 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 46,91 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 0,26% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 46,91 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 50,16 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 6,92% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в паре, руб./куб.м.
2016 год	80 034,00	1 полугодие	107,97
		2 полугодие	107,97
		Отклонение, %	100%
2017 год	82 687,79	1 полугодие	111,55
		2 полугодие	111,55
		Отклонение, %	100%
2018 год	86 718,05	1 полугодие	111,55
		2 полугодие	122,30
		Отклонение, %	110%

Основные производственные показатели Казанской ТЭЦ-2, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в виде пара в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	1 032,924	651,948	741,233	113%	741,233	113%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	53,55%	51,45%	53,5%	103%	53,5%	103%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	553,138	335,427	396,560	118%	396,560	118%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	1 586,062	987,375	1 137,793	115%	1 137,793	115%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 5.

Таблица 5

Расчет тарифов на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-2,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	
1	2	3	4	7	10			
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	79 103,05	81 934,93	80 034,00	97,7%	83 288,91	101,7%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	6 051,90	4 109,03	4 885,62	118,9%	4 475,85	108,9%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	9 301,04	11 161,18	21 818,25	195,5%	18 473,81	165,5%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	17 318,09	17 553,10	17 450,24	99,4%	18 852,03	107,4%
	ФОТ			13 502,38			14 501,56	
	отчисления			4 050,72			4 350,47	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	26 445,92	25 261,97	18 884,18	74,8%	25 261,97	100,0%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	19 986,10	23 849,65	16 995,70	71,3%	16 225,25	68,0%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	4 849,50	752,33	1 830,89	243,4%	798,98	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	15 136,60	23 097,32	15 164,81	65,7%	15 426,28	66,8%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Казанской ТЭЦ-2	тыс. куб. м	1 032,92	651,95	741,23	113,7%	741,233	113,7%
3	Потери	%					53,5%	#ДЕЛ/0!
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					396,560	#ДЕЛ/0!
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					1 137,793	#ДЕЛ/0!
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	79 103,05	81 934,93	80 034,00	97,7%	83 288,91	101,7%
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	76,58	125,68	107,97	85,9%	112,37	89,4%
9	Тариф на теплоноситель, поставляемый	руб./куб. м	76,58	125,68	107,97	100,0%	112,37	76,0%

теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель							
--	--	--	--	--	--	--	--

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 4 885,62 тыс. руб., с ростом к 2015 году – 19%. Принята Госкомитетом в сумме 4 475,85 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 8,9%.

Поставщиком исходной воды является ОАО «ТГК-16». Тариф на техническую воду, поставляемую ОАО «ТГК-16» в первом полугодии 2016 года принят на уровне тарифа, установленного Госкомитетом на 2015 год в размере 3,85 руб./куб.м, во втором полугодии – с применением индекса-дефлятора в соответствии с прогнозом социально-экономического развития 1,043.

2. Стоимость используемых химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов заявлена организацией в размере 21 818,25 тыс. руб., с ростом к 2015 году – 96%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 18 473,81 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 65,5%.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы приняты Госкомитетом на основании представленных организацией счетов –фактур за 2015 г. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги). Рост обусловлен потребностью в новых фильтрующих материалах и химических реагентах в связи с вводом в эксплуатацию новой системы химводоочистки.

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки, организацией не заявлена.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 17 450,24 тыс. руб., снижение к утвержденному 2015 году – 0,6%. Организацией произведен расчет затрат на оплату труда на основании действующего штатного расписания.

Госкомитетом затраты приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора для перевода к уровню 2016 года - в сумме 18 852,03 тыс. руб., в том числе:

5.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 14 501,56 тыс.руб.

5.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 4 350,47 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 18 884,18 тыс. руб., снижение к 2015 году – 25,2%. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты в сумме 25 261,97 тыс. руб. на уровне утвержденного 2015 года.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 16 995,70 тыс. руб., снижение к 2015 году – 19,7%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 16 225,25 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 1 830,89 тыс. руб., с ростом к 2015 году – 143,4%. Госкомитетом затраты приняты в размере

798,98 тыс.руб. – на основании утвержденных затрат на ремонт в 2015 году с применением индекса-дефлятора для перевода в цены 2016 года.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены организацией в сумме 15 164,81 тыс.руб. Организацией при расчете общехозяйственных затрат некорректно применены индексы-дефляторы к расходам на оплату труда, прочим затратам. Госкомитетом проанализирована представленная организацией информация и обосновывающие документы. Госкомитетом затраты учтены в размере 15 426,28 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года - на 33,2%.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 46 806,38 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 36 482,53 тыс. руб.;
- в 2016 году – 83 288,91 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 1,7%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	49 200,62	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	49 200,62	51 533,71	53 824,38
2	Неподконтрольные расходы	29 612,44	29 864,77	30 117,9
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	4 475,85	4 668,31	4 869,1
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	83 288,91	86 066,79	88 811,36

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-2, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 110,50 руб./куб.м (без учета НДС) – со снижением на 13,6% к уровню тарифа, действующего на 31.12.2014,

с 01 июля 2016 г. в размере 114,18 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 3,33% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 114,18 руб./ куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 117,99 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 3,34% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 117,99 руб./ куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 121,59 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 3,05% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Казанская ТЭЦ-2, пиковая котельная «Савиново»

Расчет тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником – Казанская ТЭЦ-2 пиковая котельная «Савиново», на котором производится теплоноситель, на 2015 год произведен Госкомитетом в соответствии с гл. IX.V. и приложением 6.6. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м
2016 год	11 799,49	1 полугодие	42,91
		2 полугодие	100,74
		Отклонение,%	235%
2017 год	12 697,80	1 полугодие	73,23
		2 полугодие	73,23
		Отклонение,%	100%
2018 год	12 417,53	1 полугодие	71,62
		2 полугодие	71,62
		Отклонение,%	107%

Основные производственные показатели Казанской ТЭЦ-2 пиковой котельной «Савиново», принятые при расчете тарифа на теплоноситель в 2014-2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)	2016 год ГКРТГ	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м3	230,743	171,557	173,392	101%	173,392	101%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	5%	5%	5%	100%	5%	100%
3	Потери воды в	тыс. м3	11,537	8,577	8,670	101%	8,670	101%

	процессе очистки							
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м3	242,280	180,134	182,062	101%	182,062	101%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 6.

Таблица 6

Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Казанская ТЭЦ-2 котельная «Савиново»,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	
1	2	3	4	7	10			
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	10 010,81	7 381,11	11 793,90	159,8%	7 852,71	106,4%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 338,62	2 535,13	2 920,15	115,2%	2 780,12	109,7%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	530,56	358,40	350,47	97,8%	347,11	96,9%
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	162,85		150,93			
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	1 717,65	2 365,53	3 247,17	137,3%	2 540,58	107,4%
	ФОТ			1 819,64			1 954,29	
	отчисления			545,89			586,29	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	1 108,24	1 108,24	1 108,24	100,0%	1 108,24	100,0%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	3 152,89	1 013,81	4 016,94	396,2%	1 076,67	106,2%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	1 160,33	130,93	1 706,79	1303,6%	139,05	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 992,56	882,88	2 310,15	261,7%	937,62	106,2%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Казанской ТЭЦ-2	тыс. куб. м	230,74	171,56	173,39	101,1%	173,392	101,1%
3	Потери	%					5%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					8,670	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					182,062	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	10 010,81	7 381,11	11 799,49	159,9%	7 852,71	106,4%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на	руб./куб. м	43,39	43,02	68,05	158,2%	45,29	105,3%

	водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций							
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	43,39	43,02	68,05	234,7%	45,29	112,8%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 2 920,15 тыс. руб., с ростом к 2015 году – 115,2%. Принята Госкомитетом в сумме 2 780,12 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 9,7%.

Поставщиком исходной воды является МУП «Водоканал». Тарифы на питьевую воду, поставляемую МУП «Водоканал» в 2016 году применены Госкомитетом в следующих размерах: в первом полугодии 2016 г. - 14,99 руб./куб.м - на уровне тарифа второго полугодия 2014 года, во втором полугодии 2016 года – тариф первого полугодия 2015 года с применением индекса – дефлятора 104,3%. Объем воды принят в количестве 182,062 тыс.куб.м.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 350,47 тыс. руб., со снижением к 2015 году – 2,2%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 347,11 тыс.руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 3,1%.

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию заявлены организацией в размере 150,93 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье не приняты в связи с тем, что все затраты на покупку электрической и тепловой энергии, используемой котельной «Савиново», учтены в тарифе на тепловую энергию, производимую ОАО «Генерирующая компания» на 2014 год.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки, организацией не заявлена.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 3 247,17 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 37%.

Госкомитетом затраты приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года в сумме 2 540,58 тыс. руб., в том числе:

5.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 1 954,29 тыс.руб.

5.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 586,29 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 1 108,24 тыс. руб. – на уровне 2015 года. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты по предложению организации.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, заявлены компанией в сумме 4 016,94 тыс. руб., рост к 2015 году – 296%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 2 230,27 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 1 706,79 тыс. руб., рост к 2015 году – на 1 202,6%. Госкомитетом затраты на ремонт приняты исходя из фактических затрат за 2014 год с применением индекса-дефлятора для перевода в цены 2016 года в размере 1 292,65 тыс.руб.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями)) заявлены организацией 2 310,15 тыс.руб. – рост к 2015 году на 161,7%.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 937,62 тыс.руб., исходя из фактических затрат за 2015 год.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 4 205,74 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 4 800,58 тыс. руб.;
- в 2016 году – 9 006,32 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 22%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	3 378,07	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 378,07	3 538,26	3 695,53
2	Неподконтрольные расходы	1 694,52	1 728,53	1 762,6
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 780,12	2 899,66	3 024,4
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	7 852,71	8 166,45	8 482,53

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-2 пиковая котельная «Савиново», на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 42,91 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 48,38 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 13% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 46,00 руб./куб.м (без учета НДС) – со снижением на 5% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года,

с 01 июля 2017 г. в размере 48,53 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 5,5% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 48,53 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 49,43 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 2% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником - Набережночелнинской ТЭЦ

В Госкомитет обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением от 30.04.2015 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы.

На основании заявления ОАО «Генерирующая компания» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 мая 2015 года №130 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-4/тн, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Казань, ул. М. Салимжанова, д.1.

Руководитель организации – генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

На 2015 год постановлением Госкомитета от 12.12.2014 №5-40/тэ установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинской ТЭЦ потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2015 г. – 22,41 руб./т (без НДС), во втором полугодии – 26,60 руб./т (без НДС);

- химически обессоленная вода - в первом полугодии 2015 г. – 50,61 руб./т (без НДС), во втором полугодии – 86,00 руб./т (без НДС).

Расчет тарифов, представленный ОАО «Генерирующая компания» по филиалу Набережночелнинская ТЭЦ соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	102,0	103,0	103,0
Индекс цен на мазут	с 1 января	103,3	106,1	106,2
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	108,0	107,4	107,2
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	110,0	104,5	104,5
Индекс потребительских цен	с 1 января	107,4	105,8	105,5
Индекс цен производителей	с 1 января	106,2	106,3	105,9

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м
2016 год	204 266,33	1 полугодие	26,60
		2 полугодие	45,24
		Отклонение, %	170%
2017 год	188 741,22	1 полугодие	41,30
		2 полугодие	41,30
		Отклонение, %	100%
2018 год	171 806,85	1 полугодие	41,30
		2 полугодие	58,20
		Отклонение, %	141%

Основные производственные показатели Набережночелнинской ТЭЦ, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в 2013- 2015 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 год факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, %, 2016 г. к 2015г.(утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016 г. к 2015г.(утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	6 998,544	6 889,938	5 760,395	83%	5 760,395	83%
2	Потери воды в процессе очистки (к очищенной воде)	%	0,4%	0,4%	0,4%	100%	0,4%	100%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	27,994	27,560	23,042	83%	23,042	83%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	7 026,538	6 917,498	5 783,437	83%	5 783,437	83%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования

применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 7.

Таблица 7

**Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год**

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	193 226,12	168 186,89	204 266,33	121,5%	156 620,90	93,1%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	111 950,98	113 775,27	102 951,61	90,5%	98 084,72	86,2%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	8 850,32	8 480,42	11 100,33	130,9%	9 868,79	116,4%
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1 861,65	1 290,34	2 078,92	161,1%	1 068,87	82,8%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	34 534,60	21 821,07	44 527,11	204,1%	23 435,83	107,4%
	ФОТ			16 785,44			18 027,56	
	отчисления			5 035,63			5 408,27	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	3 818,65	1 160,12	2 700,70	232,8%	1 160,12	100,0%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	32 209,91	21 659,67	40 907,67	188,9%	23 002,57	106,2%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	10 804,70	5 583,08	14 817,28	265,4%	5 929,23	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	21 405,20	16 076,60	26 090,39	162,3%	17 073,35	106,2%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Набережночелнинской ТЭЦ	тыс. куб. м	6 998,54	6 889,94	5 760,40	83,6%	5 760,395	83,6%
3	Потери	%					0,4%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					23,042	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					5 783,437	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	193 226,12	168 186,89	204 266,33	121,5%	156 620,90	93,1%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на	руб./куб.	27,61	24,41	35,46	145,3%	27,19	111,4%

	водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	м						
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	27,61	24,41	35,46	170,1%	27,19	104,7%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 102 951,61 тыс. руб., снижение к 2015 году – на 9,5%, что объясняется снижением производительности теплоносителя в виде воды, заявленным организацией. Госкомитетом принята в сумме 98 084,72 тыс. руб., снижение к 2015 году – на 14,8%.

Поставщиком исходной воды является ЗАО «Челныводоканал». При определении стоимости исходной воды Госкомитетом на первое полугодие применял тариф, установленный для ЗАО «Челныводоканал» на второе полугодие 2015 года – 16,62 руб./куб.м., тариф второго полугодия 2016 года с применением индекса 104,3%. Объем воды принят в количестве 5 783,437 тыс.м³.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 11 100,33 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 30,9%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 9 868,79 тыс.руб., рост к уровню 2015 года – на 16,4%.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы подтверждаются представленными организацией счетами-фактурами за 2015 г. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки по предложению организации составит 2 078,92 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 61%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 1 068,87 тыс. руб., со снижением к 2015 году – на 17,2%, на основании представленного организацией договора на оказание услуг по очистке сточных вод с ЗАО «Челныводоканал» с приложением цен на энергоносители, поставляемые ЗАО «Челныводоканал» для Набережночелнинской ТЭЦ.

5. Расходы на оплату труда персонала (с отчислениями на социальные нужды), участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 44 527,11 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 104%. Организацией произведен расчет затрат на оплату труда на основании действующего штатного расписания.

Госкомитетом затраты приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года в сумме 23 453,83 тыс. руб., в том числе:

4.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 18 027,56 тыс.руб.

4.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда – 5 408,27 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 2700,700 тыс. руб., рост к 2015 году – на 132,8%. Госкомитетом амортизационные отчисления определены исходя из фактически сложившейся

стоимости основных средств, с учетом вводов основных средств в 2015 году (подтвержденных актами ввода), без учета прогнозируемых вводов в 2016 году.

Госкомитетом амортизационные отчисления приняты на уровне 2015 года в размере 1 160,12 тыс.руб.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, заявлены компанией в сумме 40 907,67 тыс. руб., рост к 2015 году – на 88,9%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 23 002,57 тыс. руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 14 817,28 тыс. руб., рост к 2015 году – на 165,4%.

Госкомитетом принято решение принять затраты на ремонт на уровне утвержденного 2015 года, с применением индекса-дефлятора для перевода в цены 2016 года. Госкомитетом затраты на ремонт приняты в сумме 5 929,23 тыс. руб. Рост к 2015 году – 106,2%.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены организацией в размере 26 090,39 тыс.руб. рост к утвержденному 2015 году – на 62,3%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты исходя из утвержденных затрат на 2015 год в размере 17 073,35 тыс.руб. Отклонение к утвержденному 2015 году составит 106,2%.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 80 416,64 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 76 204,26 тыс. руб.;
- в 2016 году – 156 620,90 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2015 года – на 6,9%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	50 898,93	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	50 898,93	53 312,56	55 682,30
2	Неподконтрольные расходы	7 637,25	7 996,90	8 359,54
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	98 084,72	102 302,36	106 701,36
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	156 620,90	163 611,81	170 743,20

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии - Набережночелнинская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 26,60 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 27,84 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,7% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 27,84 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 29,02 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,3% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 29,02 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 30,32 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,5% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в паре, руб./куб.м.
2016 год	104 070,32	1 полугодие	73,77
		2 полугодие	73,77
		Отклонение,%	100%
2017 год	112 869,79	1 полугодие	73,77
		2 полугодие	86,50
		Отклонение,%	117%
2018 год	119 524,18	1 полугодие	84,72
		2 полугодие	84,72
		Отклонение,%	100%

Основные производственные показатели Набережночелнинской ТЭЦ, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в 2014 - 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 год факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	1 498,528	1 354,042	1 410,729	104%	1 410,729	104%
2	Потери воды в процессе очистки	%	18,8%	16,87%	18,70%	110%	18,70%	110%

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 год факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015г. (утв.)	2016 год ГКРТТ	Отклонение, % к 2015г. (утв.)
	(к очищенной воде)							
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	281,501	228,427	263,806	115%	263,806	115%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	1 780,029	1 582,469	1 674,535	105%	1 674,535	105%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 8.

Таблица 8

Расчет тарифов на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владельцем источником тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	64 682,63	91 019,14	104 070,32	114,3%	83 840,64	92,1%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	9 721,29	9 454,14	11 641,86	123,1%	10 549,66	111,6%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	20 186,55	21 755,25	35 797,73	164,5%	31 652,05	145,5%
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	471,61	708,12	665,92	94,0%	875,44	123,6%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	18 128,89	12 920,05	25 710,93	199,0%	13 876,13	107,4%
	ФОТ			9 938,50			10 673,95	
	отчисления			2 981,55			3 202,18	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	2 677,82	1 579,29	2 543,38	161,0%	2 030,96	128,6%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	13 496,46	44 602,28	27 710,49	62,1%	24 856,41	55,7%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	4 266,33	2 279,18	14 961,27	656,4%	2 420,49	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	9 230,13	42 323,10	12 749,22	30,1%	22 435,91	53,0%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Набережночелнинской ТЭЦ	тыс. куб. м	1 498,53	1 354,04	1 410,73	104,2%	1 410,729	104,2%
3	Потери	%					18,70%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					263,806	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					1 674,535	
7	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	64 682,63	91 019,14	104 070,32	114,3%	83 840,64	92,1%
8	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	43,16	67,22	73,77	109,7%	59,43	88,4%

9	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	43,16	67,22	73,77	100,0%	59,43	37,0%
---	---	-------------	-------	-------	-------	--------	-------	-------

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 11 641,86 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 23,1%. Госкомитетом принята в сумме 10 549,66 тыс. руб., с ростом к утвержденному уровню 2015 года – на 11,6%.

Поставщиком исходной воды является ЗАО «Челныводоканал». При определении стоимости исходной воды Госкомитетом на первое полугодие применял тариф, установленный для ЗАО «Челныводоканал» на второе полугодие 2015 года 6,17 руб./куб.м, тариф первого полугодия 2015 года с применением индекса 104,3%. Объем воды принят в количестве 1 674,535 тыс. куб.м.

2. Стоимость используемых химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов заявлена организацией в размере 35 797,73 тыс. руб., со снижением к 2015 году – 64,5%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 31 652,05 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2015 года – на 45,5%.

Расход реагентов принят Госкомитетом на основании предложения организации, а также с учетом ожидаемого расхода за 2015 год пропорционально производительности 2016 года.

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки по предложению организации составили 665,92 тыс. руб., снижение к 2015 году – на 6%. Госкомитетом затраты приняты в размере 875,44 тыс.руб. на основании представленного договора на оказание услуг по очистке сточных вод с ЗАО «Челныводоканал» и величины потерь, возникающих в процессе.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 25 710,93 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 99%.

Госкомитетом затраты приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года в сумме 13 876,13 тыс. руб., в том числе:

5.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 10 673,95 тыс.руб.

5.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда – 3 202,18 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 2 543,38 тыс. руб., рост к 2015 году – на 61%. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты в сумме 2 030,96 тыс. руб. – на уровне ожидаемых фактических амортизационных отчислений за 2015 год.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 27 710,49 тыс. руб., отклонение к 2015 году – на 37,9%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 12 703,21 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 14 961,27 тыс. руб., рост к 2015 году – на 556,4%. Госкомитетом приняты на уровне, учтенном

при установлении тарифов на теплоноситель на 2015 год с применением индекса–дефлятора 106,2%. Затраты на ремонт составят 2 420,49 тыс.руб.

7.2. Общехозяйственные расходы заявлены организацией в размере 12 749,22 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 22 435,91 тыс.руб. и включают в себя: цеховые расходы и общестанционные расходы. Снижение по данной статье к 2015 году – 104,9 %. Рост к предложению организации обусловлен тем, что Госкомитетом общехозяйственные расходы в целом по Набережночелнинской ТЭЦ, т.е. относящиеся на теплоноситель в виде воды и теплоноситель в виде пара, приняты исходя из предложения организации. Поскольку в Северо-Восточной части г. Набережные Челны открытая система теплоснабжения и теплоноситель используется потребителями (в том числе и населением) для нужд горячего водоснабжения, Госкомитетом общехозяйственные при расчете тарифов на теплоноситель в виде воды определены в размере 17 073,35 тыс.руб. Соответственно, остальные общехозяйственные (22 435,91 тыс.руб.) расходы отнесены на теплоноситель в виде пара.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 61 851,37 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 21 989,27 тыс. руб.;
- в 2016 году – 83 840,64 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2015 года – на 8%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	67 182,40	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	67 182,40	70 368,19	73 496,06
2	Неподконтрольные расходы	6 108,58	6 331,95	6 557,55
3	Расходы на приобретение	10 549,66	11 003,30	11 476,44

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
	(производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	83 840,64	87 703,44	91 530,04

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии - Набережночелнинская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 58,00 руб./куб.м (без учета НДС) – со снижением к утвержденному тарифу на 31.12.2014 – на 32,6%,

с 01 июля 2016 г. в размере 60,92 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 5% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 60,92 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 63,47 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,2% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 63,47 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 66,35 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,5% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником – Заинской ГРЭС

В Госкомитет обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением от 30.04.2015 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы.

На основании заявления ОАО «Генерирующая компания» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 мая 2015 года №130 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-4/тн, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Казань, ул. М. Салимжанова, д.1.

Руководитель организации – генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

На 2015 год постановлением Госкомитета от 12.12.2014 №5-40/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям»

установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Заинской ГРЭС потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2015 г. – 19,38 руб./т (без НДС), во втором полугодии – 21,26 руб./т (без НДС);

- химически обессоленная вода - в первом полугодии 2015 г. – 37,14 руб./т (без НДС), во втором полугодии – 39,84 руб./т (без НДС).

Расчет тарифов, представленный ОАО «Генерирующая компания» по филиалу Заинская ГРЭС соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;

- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	102,0	103,0	103,0
Индекс цен на мазут	с 1 января	103,3	106,1	106,2
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	108,0	107,4	107,2
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	110,0	104,5	104,5
Индекс потребительских цен	с 1 января	107,4	105,8	105,5
Индекс цен производителей	с 1 января	106,2	106,3	105,9

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м.
2016 год	19 950,81	1 полугодие	21,26
		2 полугодие	62,54
		Отклонение,%	294%
2017 год	21 697,86	1 полугодие	46,19
		2 полугодие	46,19
		Отклонение,%	100%
2018 год	22 947,16	1 полугодие	46,19
		2 полугодие	51,36

Отклонение, %

106%

Основные производственные показатели Заинской ГРЭС, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в виде воды в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, %, 2016 г. к 2015 г.(утв.)	2016 год ГКРГТ	Отклонение, %, 2016 г. к 2015 г.(утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	455,547	543,726	469,790	86,4%	469,790	86,4%
2	Потери воды в процессе очистки (% к очищенной воде)	%	4,22%	4,0%	4,5%	112%	4,5%	112%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	19,208	21,749	21,141	97%	21,141	97%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	474,755	565,475	490,931	86%	490,931	86%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 9.

Таблица 9

Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Заинская ГРЭС,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016/2015
			факт год	утверждено год	план год		год	
1	2	3	4	7	10			
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	16 296,37	11 040,71	19 950,81	180,7%	10 518,00	95,3%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	5 594,33	6 439,68	6 087,88	94,5%	5 688,41	88,3%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1 706,22	756,29	931,43	123,2%	679,62	89,9%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	4 997,12	832,44	7 448,15	894,7%	894,04	107,4%
	ФОТ			640,34			687,73	
	отчисления			192,10			206,32	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	1 025,33	937,61	1 052,62	112,3%	1 052,62	112,3%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	2 973,37	2 074,69	4 430,74	213,6%	2 203,32	106,2%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	748,15	423,03	1 342,59	317,4%	449,26	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 225,22	1 651,65	3 088,15	187,0%	1 754,05	106,2%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Заинской ГРЭС	тыс. куб. м	455,547	543,73	469,79	86,4%	469,790	86,4%
3	Потери	%					4,5%	
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м					21,141	
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м					490,931	
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	16 296,37	11 040,71	19 950,81	180,7%	10 518,00	95,3%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	35,77	20,31	42,47	209,1%	22,39	110,3%

8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	35,77	20,31	42,47	209,1%	22,39	110,3%
---	---	-------------	-------	-------	-------	--------	-------	--------

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 6 087,88 тыс. руб., снижение к 2015 году — 5,5%. Принята Госкомитетом в сумме 5 688,41 тыс.руб., снижение к утвержденному 2015 году – на 11,7%.

Поставщиком исходной воды является ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, для которого тарифы на питьевую воду, поставляемую в 2015 году, установлены Госкомитетом при расчете стоимости исходной воды в первом полугодии учтен тариф на воду, установленный Госкомитетом для ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина на второе полугодие 2015 года, на второе полугодие 2016 года к тарифу применен индекс 104,3.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 931,43 тыс. руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 679,62 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 10,1%. Расчет произведен, исходя из фактической стоимости химреагентов и фильтрующих материалов с учетом снижения производительности.

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод организацией не заявлена.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 7 448,15 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году - на 794,7%.

Затраты на оплату труда в целом по Заинской ГРЭС составили определены исходя из зарплаты, учтенной на 2015 год с применением индекса – дефлятора для перевода в цены 2016 года, и составляют 12 640,25 тыс. руб. (на теплоноситель в виде воды и пара). Поскольку в г. Заинск открытая система теплоснабжения и теплоноситель используется потребителями (в том числе и населением) для нужд горячего водоснабжения, Госкомитетом затраты на оплату труда при расчете тарифов на теплоноситель в виде воды приняты в следующих размерах:

5.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 687,73 тыс.руб.

5.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда – 206,32 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 1 052,62 тыс. руб., рост к 2015 году — на 12,3%. Госкомитетом расходы на амортизацию приняты по предложению организации.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 4 430,74 тыс. руб., рост к 2015 году – 113,6%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 2 203,32 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 449,26 тыс. руб., рост к 2015 году – на 6,2 %. Госкомитетом затраты приняты исходя из утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса дефлятора для перевода в цены 2016 года.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены организацией в сумме 3 088,15 тыс.руб., с ростом к 2015 году – на 87%. Госкомитетом затраты приняты в сумме 1 754,05 тыс.руб., рост к уровню 2015 года- 6,2%.

При расчете тарифов на теплоносители на 2015 год Госкомитетом общехозяйственные расходы в целом по Заинской ГРЭС, т.е. относящиеся на теплоноситель в виде воды и теплоноситель в виде пара, были приняты на уровне утвержденных затрат 2015 года с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года. Полученная величина общехозяйственных расходов (8 972,53 тыс.руб.) распределена между производством теплоносителя в виде воды и пара – 1 754,05 тыс.руб. и 7 218,48 тыс.руб. соответственно, поскольку в г. Заинск открытая система теплоснабжения и теплоноситель используется потребителями (в том числе и населением) для нужд горячего водоснабжения.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 4 857,10 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 5 545,89 тыс. руб.;
- в 2016 году – 10 402,99 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2015 года – на 7,8%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	3 570,66	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	3 570,66	3 739,98	3 906,22
2	Неподконтрольные расходы	1 258,93	1 270,90	1 282,90
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 688,41	5 688,41	5 688,41

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	10 518,00	10 699,29	10 877,53

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Заинская ГРЭС, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 21,26 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 23,46 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 10,34% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 22,50 руб./куб.м (без учета НДС) – снижение к тарифу, действующему на 31.12.2016г. – на 4,1%,

с 01 июля 2017 г. в размере 23,03 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 2,4% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 23,03 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 23,27 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 1% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в паре, руб./куб.м.
2016 год	34 309,00	1 полугодие	39,84
		2 полугодие	73,45
		Отклонение,%	184%
2017 год	37 455,32	1 полугодие	63,89
		2 полугодие	63,89
		Отклонение,%	100%
2018 год	39 642,26	1 полугодие	63,89
		2 полугодие	70,60
		Отклонение,%	110,5%

Основные производственные показатели Заинской ГРЭС, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2013 г. факт	2014 год утверждено	2015 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение,% к 2014 г. (утв.)	2015 год ГКРТГ	Отклонение,% к 2015 г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м3	847,268	796,455	586,205	73,6%	586,205	73,6%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	59%	57,98%	60%	103,5%	59%	101,8%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м3	500,113	461,785	351,723	76,2%	345,861	74,9%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м3	1347,381	1 258,240	937,928	74,5%	932,066	74,1%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 10.

Таблица 10

Расчет тарифов на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владельцем источником тепловой энергии Заинская ГРЭС,
на котором производится теплоноситель, на 2016 год

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год	Отклонение, %, 2016/2015	2016 год ГКРТТ	Отклонение, %, 2016/2015
			факт	утверждено	план		год	
1	2	3	4	7	10		год	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	28 714,33	30 761,48	34 309,00	111,5%	29 347,48	95,4%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	619,92	567,55	535,73	94,4%	505,80	89,1%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	7 672,46	10 392,56	9 701,24	93,3%	7 745,23	74,5%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	11 547,07	10 936,88	14 728,61	134,7%	11 746,21	107,4%
	ФОТ			8 412,99			9 035,55	
	отчисления			2 523,89			2 710,66	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	1 458,27	1 135,88	1 142,45	100,6%	1 142,45	100,6%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	7 416,62	7 728,61	8 200,98	106,1%	8 207,78	106,2%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	2 123,29	931,55	2 127,88	228,4%	989,30	106,2%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	5 293,33	6 797,06	6 073,09	89,3%	7 218,48	106,2%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Заинской ГРЭС	тыс. куб. м	847,268	796,46	586,205	73,6%	586,205	73,6%
3	Потери	%		58%	60%	103,5%	59,0%	101,8%
4	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м		461,78	351,723	76,2%	345,861	74,9%
5	Расход исходной воды	тыс. куб. м		1 258,24	937,928	74,5%	932,066	74,1%
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	28 714,33	30 761,48	34 309,00	111,5%	29 347,48	95,4%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	33,89	38,62	36,58	94,7%	50,06	129,6%
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый	руб./куб. м	33,89	38,62	36,58	94,7%	50,06	146,2%

теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель							
--	--	--	--	--	--	--	--

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 535,73 тыс. руб., со снижением к 2015 году – на 4,6%. Принята Госкомитетом в сумме 505,80 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 10,9%. Стоимость исходной воды для производства химически обессоленной воды сформирована с учетом забора воды из Заинского водохранилища. Фактическая цена за кубический метр, сформировавшаяся на основе данных 2015 года - 0,53 руб./куб.м. Объем воды принят в количестве 932,066 тыс.куб.м.

2. Стоимость используемых химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов заявлена организацией в размере 9 701,24 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 6,7%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 7 745,23 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 25,5%.

Расход химических реагентов определен исходя из фактического расхода за 2014 год пропорционально производительности 2016 года. Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы подтверждены представленными организацией счетами–фактурами за 2015 гг. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию организацией не заявлены.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки организацией не заявлена.

5. Расходы на оплату труда (с отчислениями на социальные нужды) персонала, участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 14 728,61 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году – на 35%.

Госкомитетом затраты на оплату труда приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год в с применением индекса-дефлятора 1,074 для приведения к уровню 2016 года сумме 11 746,21 тыс. руб., в том числе:

5.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 9 035,55 тыс.руб.

5.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда – 2 710,66 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 1 142,45 тыс. руб., с ростом к 2015 году – на 0,6%. Госкомитетом амортизационные отчисления приняты по предложению организации.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 8 200,98 тыс. руб., рост к 2015 году – на 6,1%. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 8 207,78 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 2 127,88 тыс. руб., снижение к 2015 году – на 128,4%. Госкомитетом затраты приняты исходя из утвержденного уровня 2015 года с применением индекса- дефлятора 1,062 для приведения в цены 2016 года в размере 989,30 тыс.руб.

7.2. Общехозяйственные расходы (заработная плата (с отчислениями) управленческого персонала, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, амортизация, налоги, страхование, прочие расходы) заявлены

организацией в размере 6 073,09 тыс.руб. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в размере 7 218,48 тыс.руб. Рост к уровню 2015 года - на 6,2%.

При расчете тарифов на теплоносители на 2015 год Госкомитетом общехозяйственные расходы в целом по Заинской ГРЭС, т.е. относящиеся на теплоноситель в виде воды и теплоноситель в виде пара, были приняты на уровне утвержденных затрат 2015 года с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года. Полученная величина общехозяйственных расходов (8 972,53 тыс.руб.) распределена между производством теплоносителя в виде воды и пара – 1 754,05 тыс.руб. и 7 218,48 тыс.руб. соответственно, поскольку в г. Заинск открытая система теплоснабжения и теплоноситель используется потребителями (в том числе и населением) для нужд горячего водоснабжения.

8. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 10 370,11 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 18 970,79 тыс. руб.;
- в 2016 году – 29 340,91 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2015 года – на 4,6%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	24 988,56	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	24 988,56	26 173,52	27 336,93
2	Неподконтрольные расходы	3 853,11	4 010,33	4 168,06
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	505,8	527,6	550,2
4	Прибыль	0	0	0

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	29 347,48	30 711,40	32 055,23

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Заинская ГРЭС, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 39,84 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 58,23руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 46,2% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 51,20 руб./ куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2016г.,

с 01 июля 2017 г. в размере 53,34 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,2% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 53,34 руб./ куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 55,75 руб./ куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,5% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником – Елабужской ТЭЦ

В Госкомитет обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением от 30.04.2015 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы.

На основании заявления ОАО «Генерирующая компания» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 мая 2015 года №130 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-4/тн, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Казань, ул. М.Салимжанова, д.1.

Руководитель организации – генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

На 2015 год постановлением Госкомитета от 12.12.2013 №5-40/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям» установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ОАО «Генерирующая компания» - Елабужской ТЭЦ потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в следующих размерах:

- химически очищенная вода – в первом полугодии 2014 г. – 161,99 руб./т (без НДС), во втором полугодии – 170,05 руб./т (без НДС).

Расчет тарифов, представленный ОАО «Генерирующая компания» по филиалу Елабужской ТЭЦ соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;
- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017 и 2018 годов (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс цен на природный газ	с 1 июля	102,0	103,0	103,0
Индекс цен на мазут	с 1 января	103,3	106,1	106,2
Индекс цен на электрическую энергию	с 1 января	108,0	107,4	107,2
Индекс тарифов на ж/д перевозки	с 1 января	110,0	104,5	104,5
Индекс потребительских цен	с 1 января	107,4	105,8	105,5
Индекс цен производителей	с 1 января	106,2	106,3	105,9

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016-2018 годы применен метод индексации установленных тарифов.

1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

Необходимая валовая выручка и прогнозные тарифы по представленному проекту организации на 2016-2018 годы составили:

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф на теплоноситель в воде, руб./куб.м
2016 год	15 782,70	1 полугодие	170,05
		2 полугодие	842,20
		Отклонение,%	495%
2017 год	16 779,52	1 полугодие	692,97
		2 полугодие	692,97
		Отклонение,%	100%
2018 год	17 735,25	1 полугодие	692,97
		2 полугодие	748,04
		Отклонение,%	108%

Основные производственные показатели Елабужской ТЭЦ, принятые при расчете тарифа на теплоноситель в виде воды в 2014- 2016 гг. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2014 г. факт	2015 год утверждено	2016 год предложение ОАО «ГК»	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)	2016 год предложение ГКРТТ	Отклонение, % к 2015 г. (утв.)
1	Годовая производительность	тыс. м ³	21,625	25,330	24,214	95,6%	24,21	95,6%
2	Потери воды в процессе очистки (в % к очищенной воде)	%	3%	4%	5%	121,1%	3%	72,6%
3	Потери воды в процессе очистки	тыс. м ³	0,649	1,046	1,211	115,7%	0,73	69,4%
4	Годовой расход исходной воды	тыс. м ³	22,274	26,376	25,425	96,4%	24,94	94,6%

Госкомитетом годовая производительность принята по предложению компании. Потери воды в процессе очистки приняты в размере 3% от производительности, исходя из фактического размера потерь.

При расчете долгосрочных тарифов в качестве объемов выработки теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования применяется объем, учтенный на первый год долгосрочного периода регулирования.

Госкомитетом основные производственные показатели на 2017 - 2018 годы приняты на уровне 2016 года.

В соответствии с действующим законодательством расходы организаций на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Принятые значения по статьям затрат представлены таблицей 11.

**Расчет тарифов на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»,
владеющим источником тепловой энергии Елабужской ТЭЦ,
на котором производится теплоноситель, на 2015 год**

N п/п	Показатели	Единицы измерения	2014 год	2015 год	2016 год план	Отклонение, 2016 г./2015 г., %	2016 год план	Отклонение, 2016 г./2015 г., %
			факт	утверждено	(предложение ОАО "ГК")		(ГКРТТ)	
			год	год	год		год	
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	12 072,46	4 254,67	15 776,15	370,8%	4 615,81	108,5%
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	559,28	686,39	714,12	104,0%	674,86	98,3%
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	39,16	54,09	38,08	70,4%	22,02	40,7%
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	131,51	146,56	176,76	120,6%	164,53	112,3%
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	546,87	57,56	605,00	1051,1%	39,75	69,1%
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	4 685,25	957,56	6 531,65	682,1%	1 028,42	107,4%
	ФОТ			736,58			791,09	
	отчисления			220,98			237,33	
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки*	тыс. руб.	2 456,31	103,75	2 456,20	2367,4%	756,00	728,7%
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	3 654,09	2 248,76	5 254,33	233,7%	1 930,23	85,8%
1.8.1.	Расходы на ремонт основных фондов*	тыс. руб.	379,76	829,59	610,25	73,6%	423,07	51,0%
1.8.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3 274,33	1 419,17	4 644,08	327,2%	1 507,16	106,2%
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках Елабужской ТЭЦ	тыс. куб. м	21,625	25,330	24,214	95,6%	24,21	95,6%
	Потери	%	3%	4%	5%	121,1%	3%	72,6%
	Потери воды в процессе водоподготовки	тыс. куб. м	0,649	1,046	1,211	115,7%	0,73	69,4%

	Расход исходной воды	тыс. куб. м	22,274	26,376	25,425	96,4%	24,94	94,6%
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	12 094,76	4 254,67	15 782,70	371,0%	4 615,81	108,5%
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб. м	543,01	167,97	620,76	369,6%	190,63	113,5%
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб. м	543,01	167,97	620,76	495,3%	190,63	116,9%

1. Стоимость исходной воды заявлена организацией в сумме 714,12 тыс. руб., с ростом к 2015 году — на 4%. Принята Госкомитетом в сумме 674,86 тыс. руб., со снижением к утвержденному уровню 2015 года – на 1,7%.

Поставщиком воды для филиала ОАО «Генерирующая компания» - Елабужская ТЭЦ является МУП «Елабуга-Водоканал». Тарифы на питьевую воду, поставляемую МУП «Елабуга-Водоканал» в 2016 году определены Госкомитетом в следующих размерах: в первом полугодии 2016 г. - 26,25 руб./ м³, во втором полугодии 2016 года – с индексом 1,043. Объем воды принят в количестве 24,94 тыс.куб.м. Снижение по данной статье к утвержденному 2015 году составит – на 5,4 %.

2. Стоимость химических реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, заявлена организацией в размере 38,08 тыс. руб., со снижением к 2015 году — на 29,6%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 22,02 тыс. руб., снижение к 2015 году - на 59,3%.

Цены на химические реагенты и фильтрующие материалы приняты Госкомитетом на основании представленных организацией счетов –фактур за 2014 г. Компания для приобретения химических реагентов и фильтрующих материалов проводит необходимые закупочные процедуры (конкурсы, торги).

3. Расходы на электрическую энергию заявлены организацией в размере 176,76 тыс.руб., рост к 2015 году – на 21%. Госкомитетом расходы электроэнергию рассчитаны исходя из фактического объема 2014 года, и фактической цены с применением индекса-дефлятора для перевода в цены 2016 года. Затраты на электроэнергию составили 164,53 тыс.руб., рост к 2015 году – на 12%.

4. Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки, по предложению организации составили 605,00 тыс. руб.. с ростом к уровню 2015 года 1051,1%. Госкомитетом по данной статье приняты в размере 39,75 тыс.руб. Поставщиком услуг по транспортировке и очистке сточных вод является ОАО «ПО ЕлАЗ», тарифы для которого на 2016 год рассчитаны: в первом полугодии - 53,09 руб./куб.м – на уровне тарифов второго полугодия 2015 года, во втором полугодии- применением индекса- дефлятора 1,043. Объем ливневых стоков, заявленных организацией для включения в статью, Госкомитетом не принят в связи с тем, что данный вид стоков не участвует в процессе водоподготовки.

5. Расходы на оплату труда персонала (с учетом отчислений на социальные нужды), участвующего в процессе водоподготовки заявлены организацией в сумме 6 531,65 тыс. руб., рост к утвержденному 2015 году — на 582,1%. Организацией произведен расчет затрат на оплату труда на основании действующего штатного расписания.

Госкомитетом затраты приняты на уровне утвержденных затрат на 2015 год с применением индекса-дефлятора для приведения к уровню 2016 года в сумме 1 028,42 тыс. руб., в том числе:

4.1. Фонд оплаты труда – приняты в размере 791,09 тыс.руб.

4.2. Отчисления на социальные нужды – приняты в размере 30% от фонда оплаты труда в сумме 237,33 тыс.руб.

6. Амортизационные отчисления заявлены организацией в сумме 2 456,20 тыс. руб., рост к 2015 году — на 2267,4%. Госкомитетом были рассмотрены представленные материалы и амортизационные отчисления приняты в размере 756,00 тыс.руб., с ростом на 628,7%.

7. Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки заявлены компанией в сумме 5 254,33 тыс. руб., рост к 2015 году — 133,7 %. Прочие расходы приняты Госкомитетом в сумме 1 930,23 тыс.руб. и включают в себя:

7.1. Затраты на ремонт заявлены организацией в сумме 610,25 тыс. руб., снижение к 2015 году — на 26,4%. Госкомитетом затраты приняты исходя из фактических затрат за 2014 год с применением индексов-дефляторов для перевода в цены 2015 и 2016 годов.

7.2. Общехозяйственные расходы заявлены организацией 4 644,08 тыс.руб. Госкомитетом рассмотрены представленные организацией обосновывающие материалы и документы. Общехозяйственные расходы приняты в размере 1 507,16 тыс.руб., рост к 2015 году — на 6,2% и включают в себя: цеховые расходы, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования, прочие общестанционные расходы.

7. Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, организацией не заявлены.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки организации на первый год долгосрочного периода регулирования составит:

- в первом полугодии 2016 года – 1 166,37 тыс.руб.;
- во втором полугодии 2016 года – 2 797,19 тыс. руб.;
- в 2016 году – 3 963,57 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2015 года – на 6,8%.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс.руб.	%	%
ОАО «Генерирующая компания»	2016	2 743,3	-	0,00
	2017	-	1	0,00
	2018	-	1	0,00

Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, определена необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	2 743,3	2 873,4	3 001,1
2	Неподконтрольные расходы	1 033,1	1 048,6	1 064,2

№ п/п	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	839,4	880,6	923,6
4	Прибыль	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 615,81	4 802,57	4 988,88

Предлагается установить тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания», владеющим источником тепловой энергии – Елабужская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель, в следующих размерах:

с 01 января 2016 г. в размере 170,05 руб./куб.м (без учета НДС) на уровне тарифа, действующего на 31.12.2015г.,

с 01 июля 2016 г. в размере 198,76 руб./куб.м (без учета НДС) – рост на 17% к уровню тарифа первого полугодия 2016 года.

с 01 января 2017 г. в размере 195,00 руб./куб.м (без учета НДС) – снижение к тарифу 2 полугодия 2016 года – на 4%,

с 01 июля 2017 г. в размере 199,96 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 2,4% к уровню тарифа первого полугодия 2017 года.

с 01 января 2018 г. в размере 199,66 руб./куб.м (без учета НДС) – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2017 г.,

с 01 июля 2018 г. в размере 208,55 руб./куб.м (без учета НДС) – с ростом на 4,5% к уровню тарифа первого полугодия 2018 года.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям на 2016-2018 годы

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось ОАО «Генерирующая компания» с заявлением от 30.04.2015 об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы.

На основании заявления ОАО «Генерирующая компания» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18 мая 2015 года №130 «Об открытии дела об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 - 2018 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-4/тн, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «Генерирующая компания» расположено по адресу: Казань, ул. М.Салимжанова, д.1.

Руководитель организации – генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

На 2015 год постановлением Госкомитета от 12.12.2014 №5-40/тэ установлены тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

ОАО «Генерирующая компания» осуществляет деятельность по поставке теплоносителя потребителям в отдельных муниципальных образованиях Республики Татарстан: г.Казань, г.Набережные Челны, г. Нижнекамск, г. Заинск, Елабужском муниципальном районе.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Расчет тарифов на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, на 2016-2018 годы произведен Госкомитетом в соответствии с гл. IX.V. и приложением 6.7. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, с дифференциацией по муниципальным образованиям.

Тариф на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, рассчитан Госкомитетом как средневзвешенная стоимость теплоносителя, произведенного на источниках тепловой энергии, которыми владеет ОАО «Генерирующая компания», и приобретенного такой организацией у иных организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1. Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Казань».

1.1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

ОАО «Генерирующая компания» в г. Казани имеет собственные источники тепловой энергии (Казанская ТЭЦ-1, котельные «Горки», «Азино», Казанская ТЭЦ-2, котельная «Савиново»), на которых производится теплоноситель, а также приобретает теплоноситель в виде воды у источника Казанской ТЭЦ-3, являющегося филиалом ОАО «ТГК-16».

Тарифы на теплоноситель, производимый вышеуказанными источниками, на 2016-2018 годы, установлены Госкомитетом.

Объемы производства и приобретения теплоносителя в виде воды приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Казань» составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии Казанская ТЭЦ-1, на котором производится теплоноситель										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		42,93	44,40		44,40	46,95		46,95	48,27

1.2.	Объем выработки и потребления химически очищенной воды, производимой на Казанской ТЭЦ-1	тыс.куб. м	499,09	261,50	237,59	499,09	261,50	237,59	499,09	261,50	237,59
2	Источник тепловой энергии - Казанская ТЭЦ-1 РК "Азино", "Горки", на котором производится теплоноситель										
2.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		29,38	33,22		32,00	33,60		33,60	34,92
2.2.	Объем выработки и потребления химически очищенной воды, производимой на РК "Азино", "Горки"	тыс.куб. м	475,52	222,78	252,74	475,52	222,78	252,74	475,52	222,78	252,74
3	Источник тепловой энергии Казанская ТЭЦ-2, на котором производится теплоноситель										
3.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		43,75	46,79		46,79	46,91		46,91	50,16
3.2.	Объем выработки и потребления химически очищенной воды, производимой на Казанской ТЭЦ-2	тыс.куб. м	919,71	475,80	443,91	919,71	475,80	443,91	919,71	475,80	443,91
4	Источник тепловой энергии Казанская ТЭЦ-2 РК "Савиново", на котором производится теплоноситель										
4.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		42,91	48,38		46,00	48,53		48,53	49,43
4.2.	Объем выработки и потребления химически очищенной воды, производимой на РК "Савиново"	тыс.куб. м	173,39	98,01	75,38	173,39	98,01	75,38	173,39	98,01	75,38
5	Источник тепловой энергии Казанская ТЭЦ-3, на котором производится теплоноситель										
5.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		29,49	39,88		35,69	35,69		35,69	38,95
5.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) химически очищенной воды, производимой на Казанской ТЭЦ-3	тыс.куб. м	652,95	395,01	257,94	652,95	395,01	257,94	652,95	395,01	257,94
6	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) химически очищенной воды, поставляемой потребителям	тыс.куб. м	2 720,66	1 453,11	1 267,56	2 720,66	1 453,11	1 267,56	2 720,66	1 453,11	1 267,56
7	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям	руб./куб. м	39,73	37,47	42,32	42,52	42,16	42,93	43,80	43,08	44,63
8	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа, действующего на 2 полугодие предыдущего года	руб./куб. м	39,73	35,69	44,36	41,51	42,00	40,96	43,10	40,96	45,56

1.2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

ОАО «Генерирующая компания» в г. Казани имеет собственные источники тепловой энергии (Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2), на которых производится теплоноситель в виде пара. Покупки теплоносителя от других источников нет.

Тарифы на теплоноситель, производимый вышеуказанными источниками, на 2016-2018 годы, установлены Госкомитетом.

Объемы производства теплоносителя в виде пара приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Казань» составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии Казанская ТЭЦ-1										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		84,80	87,15		87,15	93,15		93,15	94,45
1.2.	Объем выработки и потребления химически обессоленную воды, производимой на Казанской ТЭЦ-1	тыс.куб. м	546,21	304,75	241,46	546,21	304,75	241,46	546,21	304,75	241,46
2	Источник тепловой энергии Казанская ТЭЦ-2										
2.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		110,5	114,18		114,18	117,99		117,99	121,59
2.2.	Объем выработки и потребления химически обессоленную воды, производимой на Казанской ТЭЦ-2	тыс.куб. м	741,23	366,02	375,22	741,23	366,02	375,22	741,23	366,02	375,22
3	Суммарный объем выработки	тыс.куб. м	1 287,45	670,77	616,68	1 287,45	670,77	616,68	1287,45	670,77	616,68
9	Тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый потребителям	руб./куб. м	101,11	98,82	103,60	104,95	101,90	108,27	108,75	106,71	110,96
9.1.	Тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа,	руб./куб. м	101,11	99,00	103,41	104,95	103,41	106,63	108,75	106,63	111,05

действующего на второе полугодие предыдущего года										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2. Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Набережные Челны».

2.1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

ОАО «Генерирующая компания» в г. Набережные Челны имеет собственные источники тепловой энергии (Набережночелнинская ТЭЦ, котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ), на которых производится теплоноситель.

Тарифы на теплоноситель, производимый вышеуказанными источниками, на 2016-2018 годы, установлены Госкомитетом.

Объемы производства теплоносителя в виде воды Набережночелнинской ТЭЦ и котельным цехом Набережночелнинской ТЭЦ приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Набережные Челны» составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии - Набережночелнинская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		26,60	27,84		27,84	29,02		29,02	30,32
1.2.	Объем выработки и потребления химически очищенной воды, производимой на Набережночелнинской ТЭЦ	тыс.куб. м	5 760,40	3 023,18	2 737,21	5 760,40	3 023,18	2 737,21	5 760,40	3 023,18	2 737,21
2	Источник тепловой энергии - котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ, на котором производится теплоноситель										
2.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		40,89	46,79		44,50	46,51		46,51	48,91
2.2.	Объем выработки и потребления химически очищенной воды,	тыс.куб. м	112,83	69,68	43,15	112,83	69,68	43,15	112,83	69,68	43,15

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
	производимой на НчПТС										
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) химически очищенной воды, поставляемой потребителям	тыс.куб. м	5873,23	3 092,87	2 780,36	5 873,23	3 092,87	2 780,36	5 873,23	3 092,87	2 780,36
4	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям	руб./куб. м	27,50	26,92	28,13	28,73	28,22	29,30	29,98	29,42	30,61
5	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа, действующего на 2 полугодие предыдущего года	руб./куб. м	27,50	26,92	28,14	28,73	28,14	29,38	29,98	29,38	30,65

2.2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

ОАО «Генерирующая компания» в г. Набережные Челны имеет собственные источники тепловой энергии (Набережночелнинская ТЭЦ, котельный цех Набережночелнинской ТЭЦ), на которых производится теплоноситель.

Объемы производства теплоносителя в виде пара приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Набережные Челны» составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии - Набережночелнинская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		58,00	60,92		60,92	63,47		63,47	66,35
1.2.	Объем выработки и потребления химически обессоленной воды, производимой на Набережночелнинской ТЭЦ	тыс.куб. м	1 410,73	719,20	691,53	1 410,73	719,20	691,53	1 410,73	719,20	691,53
2	Источник тепловой энергии - котельный цех										

	Набережночелнинской ТЭЦ, на котором производится теплоноситель										
2.1.	Тариф на теплоноситель	руб./к уб. м		41,00	42,73		42,73	45,01		45,01	46,58
2.2.	Объем выработки и потребления химически обессоленной воды, производимой на НчПТС	тыс.к уб. м	92,95	53,74	39,20	92,95	53,74	39,20	92,95	53,74	39,20
3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) химически обессоленной воды, поставляемой потребителям	тыс.к уб. м	1 503,68	772,95	730,73	1 503,68	772,95	730,73	1 503,68	772,95	730,73
4	Тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый потребителям	руб./к уб. м	58,34	56,82	59,94	61,03	59,65	62,48	63,69	62,19	65,29
5	Тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа, действующего на 2 полугодие предыдущего года	руб./к уб. м	58,34	57,00	59,75	61,03	59,75	62,38	63,69	62,38	65,09

3. Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Нижнекамск».

3.1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

ОАО «Генерирующая компания» в г. Нижнекамск приобретает теплоноситель в виде воды у источника Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), являющегося филиалом ОАО «ТГК-16», а также у источника ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Тарифы на теплоноситель, производимый вышеуказанными источниками, на 2016-2018 год, установлены Госкомитетом.

Объемы приобретения теплоносителя в виде воды у филиала ОАО «ТГК-16» - Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1) и у ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (ПТК-2) приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Нижнекамск» составит:

1	Источник тепловой энергии - филиал ОАО "ТГК-16" Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1), на котором производится теплоноситель		2016 год	1 полугодие	2 полугодие	2017 год	1 полугодие	2 полугодие	2018 год	1 полугодие	2 полугодие
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./к уб. м		19,26	21,18		21,11	21,11		21,11	22,81
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого филиалом ОАО "ТГК-16" -Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)	тыс.к уб. м	406,35	221,61	184,73	406,35	221,61	184,73	406,35	221,61	184,73
2	Источник тепловой энергии - ООО "Нижнекамская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель										
2.1.	Тариф на химически очищенную воду ООО "Нижнекамской ТЭЦ"	руб./к уб. м		24,85	25,78		25,78	26,73		26,73	27,75
2.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого ООО Нижнекамской ТЭЦ	тыс.к уб. м	561,86	287,99	273,87	561,86	287,99	273,87	561,86	287,99	273,87

3	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) химически очищенной воды, поставляемой потребителям	тыс.к уб. м	968,21	509,61	458,60	968,21	509,61	458,60	968,21	509,61	458,60
4	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям	руб./к уб. м	23,15	22,42	23,97	24,11	23,79	24,47	24,98	24,29	25,76
5	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа, действующего на второе полугодие предыдущего года	руб./к уб. м	23,15	22,26	24,15	24,11	24,15	24,07	24,98	24,07	26,00

4. Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Заинск».

4.1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

ОАО «Генерирующая компания» в г. Заинск имеет собственный источник тепловой энергии (Заинская ГРЭС), на котором производится теплоноситель. Покупки теплоносителя от других источников нет.

Тарифы на теплоноситель, производимый Заинской ГРЭС, на 2016-2018 годы, установлены Госкомитетом.

Объемы производства теплоносителя в виде воды приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Заинск» составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии- Заинская ГРЭС, на котором производится теплоноситель										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		21,26	23,46		22,50	23,03		23,03	23,27
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого Заинской ГРЭС	тыс.куб. м	469,79	228,46	241,33	469,79	228,46	241,33	469,79	228,46	241,33
2	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) химически очищенной воды, поставляемой потребителям	тыс.куб. м	469,79	228,46	241,33	469,79	228,46	241,33	469,79	228,46	241,33
3	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям	руб./куб. м	22,39	21,26	23,46	22,77	22,50	23,03	23,15	23,03	23,27
4	Тариф на теплоноситель в виде воды,	руб./куб. м	22,39	21,26	23,46	22,77	22,50	23,03	23,15	23,03	23,27

поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа, действующего на 2 полугодие предыдущего года											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.2. Тариф на теплоноситель в виде пара.

ОАО «Генерирующая компания» в г. Заинск имеет собственный источник тепловой энергии (Заинская ГРЭС), на котором производится теплоноситель. Покупки теплоносителя от других источников нет.

Тарифы на теплоноситель, производимый Заинской ГРЭС, на 2016-2018 годы, установлены Госкомитетом.

Объемы производства теплоносителя в виде пара приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям муниципального образования «город Заинск» составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3									
1	Источник тепловой энергии- Заинская ГРЭС, на котором производится теплоноситель										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м		39,84	58,23		51,20	53,34		53,34	55,75
1.2.	Объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, производимого Заинской ГРЭС	тыс.куб. м	586,21	260,29	325,91	586,21	260,29	325,91	586,21	260,29	325,91
2	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) теплоносителя, поставляемого потребителям	тыс.куб. м	586,21	260,29	325,91	586,21	260,29	325,91	586,21	260,29	325,91
8	Тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый потребителям	руб./куб. м	50,06	39,84	58,23	52,39	51,20	53,34	54,68	53,34	55,75
8.1.	Тариф на теплоноситель в виде пара, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа,	руб./куб. м	50,06	39,84	58,23	52,39	51,20	53,34	54,68	53,34	55,75

действующего на 2
полугодие
предыдущего года

3. Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям Елабужского муниципального района.

3.1. Тариф на теплоноситель в виде воды (химически очищенной воды).

ОАО «Генерирующая компания» в Елабужском муниципальном районе имеет собственный источник тепловой энергии (Елабужская ТЭЦ). Покупки теплоносителя от других источников нет.

Тарифы на теплоноситель, производимый Елабужской ТЭЦ на 2016-2018 годы, установлен Госкомитетом.

Объемы производства теплоносителя в виде воды приняты Госкомитетом по данным ОАО «Генерирующая компания».

Таким образом, тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям Елабужского муниципального района составит:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2016 год			2017 год			2018 год		
			год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие	год	1 полугодие	2 полугодие
1	Источник тепловой энергии - Елабужская ТЭЦ, на котором производится теплоноситель										
1.1.	Тариф на теплоноситель	руб./куб. м	190,63	170,05	198,76	198,34	195,00	199,66	206,03	199,66	208,55
1.2.	Объем выработки и потребления теплоносителя, производимого на Елабужской ТЭЦ	тыс.куб. м	24,21	6,86	17,36	24,21	6,86	17,36	24,21	6,86	17,36
2	Суммарный объем выработки и потребления (невозврата) химически очищенной воды, поставляемой потребителям	тыс.куб. м	24,21	6,86	17,36	24,21	6,86	17,36	24,21	6,86	17,36
3	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям	руб./куб. м	190,63	170,05	198,76	198,34	195,00	199,66	206,03	199,66	208,55
4	Тариф на теплоноситель в виде воды, поставляемый потребителям, с учетом сохранения в первом полугодии тарифа, действующего на 2 полугодие предыдущего года	руб./куб. м	190,63	170,05	198,76	198,34	195,00	199,66	206,03	199,66	208,55

Предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям на 2014 год, с дифференциацией по муниципальным образованиям:

тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального образования «город Казань» в следующих размерах:

тариф на теплоноситель в виде воды

- на 1 полугодие 2016 года – 35,69 руб./куб.м,

- на 2 полугодие 2016 года – 44,36 руб./куб.м, рост на 24,3%,

- на 1 полугодие 2017 года – 42,00 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 40,96 руб./ куб.м, снижение на 2,5%,
- на 1 полугодие 2018 года – 40,96 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 45,56 руб./ куб.м, рост на 3,4%.

тариф на теплоноситель в виде пара

- на 1 полугодие 2016 года – 99,00 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2016 года – 103,41 руб./ куб.м, рост на 4,45%,
- на 1 полугодие 2017 года – 103,41 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 106,63 руб./ куб.м, рост на 3,11%.
- на 1 полугодие 2018 года – 106,63 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 111,05 руб./ куб.м, рост на 4,15%.

тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального образования «город Набережные Челны» в следующих размерах:

тариф на теплоноситель в виде воды

- на 1 полугодие 2016 года – 26,92 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2016 года – 28,14 руб./ куб.м, рост на 4,5%,
- на 1 полугодие 2017 года – 28,14 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 29,38 руб./ куб.м, рост на 4,4%,
- на 1 полугодие 2018 года – 29,38 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 30,65 руб./ куб.м, рост на 4,3%.

тариф на теплоноситель в виде пара

- на 1 полугодие 2016 года – 57,00 руб./ куб.м;
- на 2 полугодие 2016 года – 59,75 руб./ куб.м, рост на 4,8%,
- на 1 полугодие 2017 года – 59,75 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 62,38 руб./ куб.м, рост на 4,4%,
- на 1 полугодие 2018 года – 62,38 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 65,09 руб./ куб.м, рост на 4,4%.

тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального образования «город Нижнекамск» в следующих размерах:

тариф на теплоноситель в виде воды

- на 1 полугодие 2016 года – 22,26 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2016 года – 24,15 руб./ куб.м, рост на 8,5%,
- на 1 полугодие 2017 года – 24,15 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 24,07 руб./ куб.м, снижение на 0,3%,
- на 1 полугодие 2018 года – 24,07 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 26,00 руб./ куб.м, рост на 8,0%.

тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального образования «город Заинск» в следующих размерах:

тариф на теплоноситель в виде воды

- на 1 полугодие 2016 года – 21,26 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2016 года – 23,46 руб./ куб.м, рост на 10,3%
- на 1 полугодие 2017 года – 22,50 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 23,03 руб./ куб.м, рост на 2,4%,
- на 1 полугодие 2018 года – 23,03 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 23,27 руб./ куб.м, рост на 1%.

тариф на теплоноситель в виде пара

- на 1 полугодие 2016 года – 39,84 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2016 года – 58,23 руб./ куб.м, рост на 46,2%
- на 1 полугодие 2017 года – 51,20 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 53,34 руб./ куб.м, рост на 4,2%,
- на 1 полугодие 2018 года – 53,34 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 55,75 руб./ куб.м, рост на 4,5%.

тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Елабужского муниципального района в следующих размерах:

тариф на теплоноситель в виде воды

- на 1 полугодие 2016 года – 170,05 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2016 года – 198,76 руб./ куб.м, рост на 17%,
- на 1 полугодие 2017 года – 195,00 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2017 года – 199,66 руб./ куб.м, рост на 2,4%
- на 1 полугодие 2018 года – 199,66 руб./ куб.м,
- на 2 полугодие 2018 года – 208,55 руб./ куб.м, рост на 4,5%.

18 ноября 2015 г. вопрос «О согласовании тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Открытым акционерным обществом «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2016 – 2018 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

Протокол вела



О.А. Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 24.11.2015 № 40-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Генерирующая компания»
потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016 – 2018 годы
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
1.1	ОАО «Генерирующая компания»				
1.1.1	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	42,93	84,80
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	44,40	87,15
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	44,40	87,15
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	46,95	93,15
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,95	93,15
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	48,27	94,45
1.1.2	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1, районные котельные «Горки», «Азино»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	29,38	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	33,22	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	32,00	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,60	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,60	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,92	
1.1.3	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	43,75	110,50
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	46,79	114,18
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	46,79	114,18
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	46,91	117,99
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,91	117,99
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	50,16	121,59

1.1.4	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2, районная котельная «Савиново»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	42,91	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	48,38	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	46,00	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	48,53	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	48,53	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	49,43	
1.1.5	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинская ТЭЦ	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,60	58,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,84	60,92
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,84	60,92
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	29,02	63,47
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,02	63,47
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,32	66,35
1.1.6	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинская ТЭЦ, котельный цех	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	40,89	41,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	46,79	42,73
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	44,50	42,73
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	46,51	45,01
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	46,51	45,01
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	48,91	46,58
1.1.7	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Заинская ГРЭС	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,26	39,84
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,46	58,23
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,50	51,20
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,03	53,34
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,03	53,34
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,27	55,75
1.1.8	Источник - Филиал ОАО «Генерирующая компания» - Елабужская ТЭЦ	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	170,05	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	198,76	

			с 01.01.2017 по 30.06.2017	195,00	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	199,66	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	199,66	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	208,55	
2	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
2.1.	ОАО «Генерирующая компания»				
2.1.1	Муниципальное образование «город Казань»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	35,69	99,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	44,36	103,41
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,00	103,41
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	40,96	106,63
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	40,96	106,63
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	45,56	111,05
2.1.2	Муниципальное образование «город Набережные Челны»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,92	57,00
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	28,14	59,75
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	28,14	59,75
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	29,38	62,38
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,38	62,38
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,65	65,09
2.1.3	Муниципальное образование «город Нижнекамск»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	22,26	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	24,15	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	24,15	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	24,07	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	24,07	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	26,00	
2.1.4	Муниципальное образование «город Заинск»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,26	39,84
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	23,46	58,23
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,50	51,20

			с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,03	53,34
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,03	53,34
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,27	55,75
2.1.5	Муниципальное образование «Елабужский муниципальный район»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2016 по 30.06.2016	170,05	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	198,76	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	195,00	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	199,66	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	199,66	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	208,55	

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые
на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов, на 2016 – 2018 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вид теплоносителя	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				тыс.руб.	%	%			
1	ОАО «Генерирующая компания»								
1.1	Источник – филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1	2016	вода	16 599,71	X	0	X	X	X
			пар	38 004,67	X	0	X	X	X
		2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
1.2	Источник – филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-1, районные котельные «Горки», «Азино»	2016	вода	6 321,09	X	0	X	X	X
			пар	X	X	0	X	X	X
		2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
1.3	Источник –	2016	вода	24 211,83	X	0	X	X	X

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вид теплоносителя	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				тыс.руб.	%	%			
	филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2	2017	пар	49 200,62	X	0	X	X	X
			вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
1.4	Источник – филиал ОАО «Генерирующая компания» - Казанская ТЭЦ-2, районная котельная «Савиново»	2016	вода	3 378,07	X	0	X	X	X
			пар	X	X	0	X	X	X
		2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
пар	X	1	0	X	X	X			
1.5	Источник – филиал ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинская ТЭЦ	2016	вода	50 898,93	X	0	X	X	X
			пар	67 182,40	X	0	X	X	X
		2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
пар	X	1	0	X	X	X			
1.6	Источник – филиал ОАО «Генерирующая компания» - Набережночелнинская ТЭЦ, котельный цех	2016	вода	1 869,06	X	0	X	X	X
			пар	1 738,87	X	0	X	X	X
		2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
пар	X	1	0	X	X	X			
1.7	Источник – филиал	2016	вода	3 570,66	X	0	X	X	X
			пар	24 988,56	X	0	X	X	X

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вид теплоносителя	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				тыс.руб.	%	%			
	ОАО «Генерирующая компания» - Заинская ГРЭС	2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
1.8	Источник – филиал ОАО «Генерирующая компания» - Елабужская ТЭЦ	2016	вода	2 743,34	X	0	X	X	X
			пар	X	X	0	X	X	X
		2017	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X
		2018	вода	X	1	0	X	X	X
			пар	X	1	0	X	X	X