



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления

30 ноября 2017 г.

№ 75

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

Д.В.Чекрышев

«__» _____ 2017 г.

Присутствовали:

Чекрышев Д.В. – председатель правления

Члены правления:

Черкасова Л.А.

Завалей Н.П.

Виноградова Т.В.

Гурина Л.Н.

Николаенко Ю.Л. – от УФАС по Сахалинской области

Члены комиссии: Белозерова И.В., Устюгова Е.В.

Повестка дня

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию потребителям МУП «Водоканал» в селе Ныш муниципального образования «Городской округ Ногликский» на 2018 год.

2. О корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, поставляемые потребителям МУП «Водоканал» муниципального образования «Городской округ Ногликский» на 2018 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово уполномоченному по делу.

Белозерова И.В. – уполномоченный по делу № 49-3.25-659/17, 661/17 от 04 мая 2017 года и по делу № 48-3.25-660/17 от 04 мая 2017 года доложила членам правления, что МУП «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал», предприятие) обратилось в региональную энергетическую комиссию Сахалинской области с заявлениями от 26 апреля 2017 года № 1185 и № 1186 о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2018 год и об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год в следующих размерах:

- на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2018 год (без НДС):

	Ед.изм.	РЭК на 2017 год	МУП на 2018 год	РЭК/проект, %
Котельные пгт. Ноглики, с.Вал, с.Катангли	руб./Гкал	2485,41	2770,17	111,5
Мини ГТ ТЭЦ села Ныш	руб./Гкал	5701,0	8019,03	140,7

- на корректировку тарифов на теплоноситель на 2018 год (без НДС):

	Ед.изм.	РЭК на 2017 год	МУП на 2018 год	РЭК/проект, %
Котельные пгт. Ноглики, с.Вал, с.Катангли				
с 01.01.2018 - 30.06.2018	руб./м3	111,90	126,02	112,6
с 01.07.2018 - 31.12.2018	руб./м3	123,68	131,06	106,0
Мини ГТ ТЭЦ села Ныш				
с 01.01.2018 - 30.06.2018	руб./м3	110,11	126,62	115,0
с 01.07.2018 - 31.12.2018	руб./м3	125,47	131,69	105,0

- на установление тарифов на электрическую энергию на 2018 год (без НДС):

	Ед.изм.	РЭК на 2017 год	МУП на 2018 год	РЭК/проект, %
на электрическую энергию	руб./кВт.ч	8,76	21,93	150,2

Расчетные материалы на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э.

Расчетные материалы на установление тарифов на электроэнергию соответствуют требованиям Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2.

Формирование тарифов на электрическую энергию выполнено методом экономически обоснованных расходов.

Экономическая и техническая экспертизы выполнены на основании расчетных материалов МУП «Водоканал» с учётом дополнительно представленных предприятием в ходе проведения экспертизы расчетных материалов.

Заключения управлений технической и экономической экспертиз к расчетным материалам о корректировке тарифов на тепловую энергию и теплоноситель и об установлении тарифов на электрическую энергию, а также проект приказа об установлении тарифов на электрическую энергию были направлены в адрес предприятия 29 ноября 2017 года по электронной почте.

Основания, по которым МУП «Водоканал» отказано во включении в расчёт тарифов отдельных расходов, подробно изложены в заключениях управлений технической и экономической экспертиз.

Корректировка необходимой валовой выручки при расчете тарифов по теплоснабжению на 2018 год выполнена в соответствии с пунктом 49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э.

При корректировке тарифов по теплоснабжению на 2018 год применены следующие индексы:

№ п/п	Параметры расчета расходов	2018 год
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	3,7%

№ п/п	Параметры расчета расходов	2018 год
Индексы цен производителей		
2	Пр-во, передача и распределение эл.энергии (цеховая)	1,047
3	Пр-во, передача и распределение т/энергии (цеховая)	1,04
	<i>с июля</i>	1,15
4	Услуги водоснабжения (цеховая)	1,048
	<i>с июля</i>	1,15
5	Услуги водоотведения (цеховая)	1,048
	<i>с июля</i>	1,15
6	Уголь энергетический	1,018
7	Пр-во нефтепродуктов	1,032
8	Газ природный	
	<i>с июля прочие</i>	1,034
9	Грузовой транспорт	1,039
10	Индекс цен промышленности (ИЦП)	1,036

В соответствии с заключениями экспертов скорректированная необходимая валовая выручка производства и передачи тепловой энергии на 2018 год для потребителей МУП «Водоканал» от источника теплоснабжения пгт. Ноглики, с. Вал, с. Катангли составит 176256,71 тыс. руб. Снижение к выручке, принятой в тарифе 2017 года (185936,08 тыс. руб.), на 5,2% или 9679,37 тыс. руб. Снижение к выручке, заявленной предприятием (207239,44 тыс. руб.), на 14,9% или 30982,73 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2018 год согласно заключениям экспертов составит 2356,02 руб. за 1 Гкал (без НДС). Снижение к экономически обоснованному тарифу, рассчитанному на 2017 год (2485,41 руб.), на 129,39 руб. за 1 Гкал или 5,2%. Снижение к тарифу, заявленному предприятием (2770,17 руб.), на 14,9% или 414,15 руб.

В соответствии с заключениями экспертов скорректированная необходимая валовая выручка производства и передачи тепловой энергии на 2018 год для потребителей МУП «Водоканал» от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш составит 8649,47 тыс. руб. Снижение к выручке, принятой в тарифе 2017 года (9013,96 тыс. руб.), на 4% или 364,49 тыс. руб. Снижение к выручке, заявленной предприятием (11859,58 тыс. руб.), на 27,1% или 3210,11 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2018 год от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш согласно заключениям экспертов составит 5823,33 руб. за 1 Гкал (без НДС). Рост к экономически обоснованному тарифу, рассчитанному на 2017 год (5701 руб.), на 122,33 руб. за 1 Гкал или 2,1%. Снижение к тарифу, заявленному предприятием (8019,03 руб.), на 27,4% или 2195,7 руб.

В соответствии с заключениями экспертов необходимая валовая выручка реализации электрической энергии для потребителей МУП «Водоканал» в селе Ныш на 2018 год составит 8187,16 тыс. руб., что ниже заявленной предприятием (17143,95 тыс. руб.) на 8956,79 тыс. руб. или на 52,2%. Рост к выручке, принятой в тарифе 2017 года (8022,54 тыс. руб.), на 164,62 тыс. руб. или на 2,1%.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию для потребителей МУП «Водоканал» в селе Ныш на 2018 год согласно заключениям экспертов составит 9,77 руб. за 1 кВтч (без НДС). Снижение к расчетному тарифу в материалах дела (21,93 руб.) на 12,16 руб. или на 55,4%. Рост к тарифу, рассчитанному на 2017 год (8,76 руб.), на 1,01 руб. или 11,5%.

30 ноября 2017 года МУП «Водоканал» представило в адрес РЭК Сахалинской области письмо № 3087 от 30.11.2017 о наличии разногласий к заключениям управлений экономической и технической экспертиз по формированию тарифов на электрическую и тепловую энергию для мини ТЭЦ села Ныш (в материалах дела прилагаются).

Чекрышев Д.В. предоставил слово начальнику управления технической экспертизы тарифов Завалей Н.П.

Завалей Н. П. – предприятие предлагает включить в расчёт тарифа на электрическую энергию на 2018 год затраты на создание аварийного неснижаемого запаса дизельного топлива для резервного источника комбинированной выработки. Основанием является требование поставщика газа ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток», включенное в договор от 08.10.2015г № 89С-4-0011/15. При невыполнении требования возможно расторжение договора и прекращение поставки газа.

Чекрышев Д. В. – учитывая данные технического паспорта мини ГТ ТЭЦ и требование, включённое в договор на поставку газа, а также фактический расход дизельного топлива в 2016 году, предлагаю при расчёте тарифа на 2018 год учесть расходы на создание неснижаемого аварийного запаса дизельного топлива исходя из объема - 17,282 тонн.

Завалей Н. П. – предприятие несогласно с завышенной калорийностью газа и предлагает учесть калорийность на уровне 8420 ккал/м^3 . Необходимо отметить, что в данном замечании предприятия допущена ошибка (опечатка) – калорийность газа указана - 8950 ккал/м^3 , а экспертом в расчёт тарифа для определения объёма натурального топлива принята калорийность газа 8590 ккал/м^3 (переводной коэффициент 1,227).

Чекрышев Д. В. – не соглашусь с замечанием предприятия, что величина калорийности газа является постоянной. Калорийность газа от поставщика ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» по данным других гарантирующих поставщиков электроэнергии варьируется от 8550 ккал/м^3 до 8960 ккал/м^3 .

Черкасова Л. А. – МУП «Водоканал» предоставило паспорт качества газа по Киринскому ГКМ за март 2017 года. Паспорт качества топлива за один месяц не показателен. Отмечаю так же, что по отчётной информации, предоставляемой предприятием в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2016, калорийность газа в течение 2016 года изменялась.

Чекрышев Д. В. – доводы предприятия по изменению калорийности считаю недостаточными. Предлагаю калорийность газа для определения объёма натурального топлива, требуемого для выработки электрической и тепловой энергии на мини ГТ ТЭЦ с. Ныш оставить без изменения, на уровне, предложенном экспертом – 8590 ккал/м^3 .

Завалей Н. П. – предприятие не согласно с объёмом газа, рассчитанным экспертом на выработку электрической и тепловой энергии Мини ГТ ТЭЦ в селе Ныш. В подтверждение увеличения объёма газа предприятие предоставило заявку с ежемесячной разбивкой на приобретение природного газа в 2018 году, направленную в ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» письмом от 22.08.2017 № 2329. Кроме того, предприятие предоставило дополнительное соглашение от 04.09.2017 года к договору поставки газа от 08.10.2015г № 89С-4-0011/15, согласно которому в приложении в табличном виде прописаны приобретаемые предприятием объёмы газа (млн. м^3) по объектам и с разбивкой по кварталам 2017 года. Расчёты, подтверждающие необходимость приобретения объёма газа предприятием не представлены. Также сообщаем, что УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ($212,706 \text{ г.у.т./кВтч}$) рассчитан экспертом исходя из проектного (согласно проектной документации по мини ГТ-ТЭЦ с. Ныш УРУТ для агрегата С-600, с учётом того что часть объёма условного топлива (рассчитанного по проекту для отпуска электрической энергии была отнесена к виду деятельности поставка тепловой энергии (мощности) от утилизатора теплоты отходящих газов мини ГТ ТЭЦ с. Ныш. На отпуск тепловой энергии с коллекторов мини ГТ ТЭЦ с. Ныш УРУТ принят - $164,43 \text{ кг.у.т./Гкал}$ в соответствии с приказом РЭК Сахалинской области от 16 декабря 2015 г. № 82-Э. Согласно Основам ценообразования долгосрочные параметры не

подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования.

Удельный расход условного топлива, утвержденный в установленном порядке предприятием не представлен. Фактический УРУТ на выработку электрической энергии почти в два раза превышает проектные значения (371 г.у.т./кВтч).

Чекрышев Д. В. – предлагаю сравнить проектный УРУТ для Мини ГТ-ТЭЦ с. Ныш с нормативными значениями, утвержденными Минэнерго России для газотурбинного оборудования Южно-Сахалинской ТЭЦ-1. Приказом Минэнерго России от 06.09.2016 № 923 для ГТУ пятого блока ЮС ТЭЦ-1 утверждён нормативный УРУТ на отпущенную электрическую энергию – 329,9 г.у.т./кВтч. Этим же приказом утверждён УРУТ на отпущенную электрическую энергию для ГТУ четвёртого блока ЮС ТЭЦ-1 в размере – 281,5 г.у.т./кВтч. При этом ГТУ четвёртого блока, в отличие от ГТУ пятого блока имеют утилизаторы теплоты отходящих газов. Поэтому для ГТУ четвёртого блока ещё утверждён УРУТ на отпущенную тепловую энергию – 125,8 кг.у.т./Гкал.

Учитывая, что установленные мощности ГТУ ЮС ТЭЦ-1 отличаются от установленной мощности Мини ГТ-ТЭЦ с. Ныш, проектный УРУТ для оборудования предприятия вполне сопоставим с нормативами утвержденными Минэнерго России для оборудования ЮС ТЭЦ-1. Значительные отклонения фактического УРУТ от проектного могут быть связаны с неэффективной загрузкой оборудования или наличием скрытых дефектов.

Завалей Н. П. – оборудование предприятия новое. Мини ГТ ТЭЦ с. Ныш находится в работе с конца 2015 года (не более двух лет).

Черкасова Л. А. – необходимо рекомендовать предприятию обратиться в министерство ЖКХ Сахалинской области за утверждением нормативов удельного расхода условного топлива для мини ГТ ТЭЦ с. Ныш. Кроме того, предприятию необходимо загружать энергомодули ГТ ТЭЦ в режиме близком к оптимальному (75 – 80% от номинала установленной мощности), а также более тщательно готовить обосновывающие документы.

Чекрышев Д. В. – в связи с тем, что заявляемый объем топлива (газ) предприятием не обоснован расчётами, а фактическое превышение УРУТ относительно проектного не поясняется предприятием, предлагаю объёмы топлива на выработку тепловой и электрической энергии мини ГТ ТЭЦ с. Ныш оставить без изменения.

Чекрышев Д. В. – поясните расходы, исключенные на диагностику, ремонт и техническое обслуживание оборудования согласно договору № С6468 от 01 ноября 2016 года, заключенному с ООО «БПЦ Инжиниринг».

Завалей Н. П. – стоимость работ (услуг) с учётом стоимости запасных частей по договору составляет 17 728 070 рублей (в том числе НДС), в том числе стоимость запасных частей - 16 728 070 рублей, а стоимость работ по техническому обслуживанию - 875 000 рублей. Согласно пункту 1.1 Договора № С6468 Исполнитель (ООО «БПЦ Инжиниринг») выполняет работы (услуги) по диагностике, ремонту и техническому обслуживанию оборудования (Турбогенератор Capstone С600), установленного на мини ГТ ТЭЦ с. Ныш. Турбогенератор Capstone С600 находится в эксплуатации с конца 2015 года и по сути является новым оборудованием. Кроме того, договор № С6468 составлен таким образом, что основными услугами, которые оказываются Исполнителем в рамках оговоренной суммы (875 000 руб.), являются работы по компьютерно-информационному сопровождению. А именно:

- (согласно пункта 2.7.1) – удалённый доступ Заказчика к службе технической поддержки Исполнителя;
- (согласно пункта 2.7.2) – удалённый контроль параметров Оборудования, в случае наличия у Заказчика системы удалённого мониторинга;

• (согласно пункта 2.7.3) – техническая поддержка и обновление версий системного Программного обеспечения Оборудования.

Все остальные работы (услуги) оказываются за дополнительную плату и в порядке дополнительных соглашений (включая транспортные и командировочные расходы исполнителя, расходы по доставке запасных частей и расходных материалов). Так же обращаем внимание, что договор № С6468 подписан без проведения конкурсных процедур. Предлагаем расходы по Договору № С6468 не включать в расчёт тарифа на 2018 год, как необоснованные.

С учетом произведенных дополнительных расчетов необходимая валовая выручка реализации электрической энергии для потребителей МУП «Водоканал» в селе Ныш на 2018 год составит 8895,16 тыс. руб., что ниже заявленной предприятием (17143,95 тыс. руб.) на 8248,79 тыс. руб. или на 48,1%. Рост к выручке, принятой в тарифе 2017 года (8022,54 тыс. руб.), на 872,62 тыс. руб. или на 10,9%.

Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию для потребителей МУП «Водоканал» в селе Ныш на 2018 год согласно заключениям экспертов составит 10,61 руб. за 1 кВтч (без НДС). Снижение к расчетному тарифу в материалах дела (21,93 руб.) на 11,32 руб. или на 51,6%. Рост к тарифу, рассчитанному на 2017 год (8,76 руб.), на 1,85 руб. или 21,1%.

Необходимая валовая выручка производства и передачи тепловой энергии на 2018 год для потребителей МУП «Водоканал» от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш составит 8739,75 тыс. руб. Снижение к выручке, принятой в тарифе 2017 года (9013,96 тыс. руб.), на 3% или 274,21 тыс. руб. Снижение к выручке, заявленной предприятием (11859,58 тыс. руб.), на 26,3% или 3119,83 тыс. руб.

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2018 год от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш согласно заключениям экспертов составит 5884,11 руб. за 1 Гкал (без НДС). Рост к экономически обоснованному тарифу, рассчитанному на 2017 год (5701 руб.), на 183,11 руб. за 1 Гкал или 3,2%. Снижение к тарифу, заявленному предприятием (8019,03 руб.), на 26,6% или 2134,92 руб.

Члены правления обсудили результаты проведенных экспертами расчетов.

По результатам обсуждения Чекрышев Д.В. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Учесть в расчете тарифов на электрическую энергию для потребителей МУП «Водоканал» в селе Ныш на 2018 год годовые показатели:

	Показатели	на 2018 год	Един.изм.
1.1.	Выработка электрической энергии	1225,52	тыс.кВт.ч
1.2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	49,07	тыс.кВт.ч
1.3.	Потери электрической энергии в сетях, учтенные при расчете тарифов на электрическую энергию	201,86	тыс.кВт.ч
	то же, в % от отпуска в сеть	17,16%	
1.4.	Полезный отпуск электрической энергии, в том числе:	974,589	тыс.кВт.ч
	- структурным подразделениям	136,474	тыс.кВт.ч
1.5.	Товарный отпуск электрической энергии, в том числе:	838,115	тыс.кВт.ч
	- бюджетным потребителям	114,623	тыс.кВт.ч
	- населению	551,000	тыс.кВт.ч
	- прочим потребителям	172,492	тыс.кВт.ч
1.6.	Удельный расход условного топлива на выработку э/э	204,185	г/кВт.ч
1.7.	Производственные расходы товарного отпуска, в том числе:	8865,6	тыс. руб.

	- расходы на оплату труда производственных рабочих	3079,29	тыс. руб.
	- уплата страховых взносов	916,51	тыс. руб.
	- топливо на технологические цели	1489,1	тыс. руб.
	- вода на технологические цели		тыс. руб.
	- расходы на содержание и эксплуатацию оборудования	866,82	тыс. руб.
	- цеховые расходы	1265,96	тыс. руб.
	- общехозяйственные расходы	1247,98	тыс. руб.
1.8.	Недополученный доход	1,30	тыс. руб.
1.9.	Прибыль товарного отпуска	28,23	тыс. руб.
1.10.	Необходимую валовую выручку товарного отпуска	8895,16	тыс. руб.

2. Признать необоснованными затраты, предложенные МУП «Водоканал» при формировании экономически обоснованного тарифа на электрическую энергию на 2018 год на основании заключений управлений экономической и технической экспертиз, в сумме 9679,56 тыс. руб., в том числе по статьям:

- расходы на оплату труда рабочих	1805,60	тыс. руб.
- уплата страховых взносов	543,05	тыс. руб.
- топливо на технологические цели	759,78	тыс. руб.
- расходы на содержание и эксплуатацию оборудования	1752,81	тыс. руб.
- цеховые расходы	4353,30	тыс. руб.
- общехозяйственные расходы	465,02	тыс. руб.
Итого:	9679,56	тыс. руб.

3. Признать необоснованными расходы из прибыли, предложенные МУП «Водоканал» при формировании тарифа на электрическую энергию на 2018 год, в сумме 16,26 тыс. руб.

4. Признать экономически обоснованным тариф на электрическую энергию за 1 кВт.ч (без НДС) в размере – 10,61 руб.

5. Признать сбытовую надбавку гарантирующего поставщика в размере – 0,33 руб. за 1 кВт.ч без НДС.

п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	МУП «Водоканал»	0,28	0,38

6. Учесть при корректировке тарифов по теплоснабжению для потребителей МУП «Водоканал» годовые показатели на 2018 год:

- от источника теплоснабжения пгт. Ноглики, с.Вал, с. Катангли

Наименование показателей	на 2018 год	Ед. изм.
Выработка тепловой энергии	95,70	тыс. Гкал
Расход т/э на собственные нужды	2,11	тыс. Гкал
Покупка тепловой энергии	0,00	тыс. Гкал
Отпуск тепловой энергии в сеть	93,58	тыс. Гкал
Нормативные потери тепловой энергии в сетях	16,64	тыс. Гкал
то же, в % к отпуску в сеть	17,78	
Расход условного топлива	15216,62	т.у.т.
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	162,599	кг/Гкал

Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	76,94	тыс. Гкал
структурным подразделениям	2,13	тыс. Гкал
Товарный отпуск, из него:	74,81	тыс. Гкал
- бюджетным потребителям	12,44	тыс. Гкал
- прочим потребителям	10,37	тыс. Гкал
- жилфонду	52,01	тыс. Гкал
Производственные расходы товарного отпуска	189657,84	тыс. руб.
в том числе:		
Операционные расходы	96970,45	тыс. руб.
Неподконтрольные расходы, в том числе:	27959,03	тыс. руб.
- уплата страховых взносов	25297,62	тыс. руб.
- амортизация	1540,72	тыс. руб.
- аренда производственного оборудования	266,05	тыс. руб.
- плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,99	тыс. руб.
- средства на обязательное страхование	21,74	тыс. руб.
- услуги банков	306,70	тыс. руб.
- транспортный налог	17,78	тыс. руб.
- налог на имущество	426,33	тыс. руб.
- налог на прибыль	43,45	тыс. руб.
- аренда земли	37,64	тыс. руб.
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	64728,36	тыс. руб.
топливо на технологические цели	50433,68	тыс. руб.
вода на технологические цели	2395,08	тыс. руб.
покупная электроэнергия	11899,60	тыс. руб.
покупная теплоэнергия	0,00	тыс. руб.
Расходы из прибыли	173,82	тыс. руб.
Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год	-13574,95	тыс. руб.
Необходимую валовую выручку	176256,71	тыс. руб.
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	

- от источника теплоснабжения – мини ГТ ТЭЦ села Ныш:

Наименование показателей	на 2018 год	Ед.изм.
Выработка тепловой энергии	2,63	тыс. Гкал
Расход т/э на собственные нужды	0,08	тыс. Гкал
Отпуск тепловой энергии в сеть	2,55	тыс. Гкал
Нормативные потери тепловой энергии в сетях	0,94	тыс. Гкал
то же, в % к отпуску в сеть	36,93%	
Расход условного топлива	419,72	т.у.т.
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	164,43	кг/Гкал
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	1,61	тыс. Гкал
структурным подразделениям	0,12	тыс. Гкал
Товарный отпуск, из него:	1,49	тыс. Гкал
- бюджетным потребителям	0,61	тыс. Гкал
- прочим потребителям	0,08	тыс. Гкал
- жилфонду	0,79	тыс. Гкал
Производственные расходы товарного отпуска	8668,66	тыс. руб.
в том числе:		
Операционные расходы	3937,29	тыс. руб.
Неподконтрольные расходы, в том числе:	2301,79	тыс. руб.
- уплата страховых взносов	1064,15	тыс. руб.

- амортизация	22,08	тыс. руб.
- плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,01	тыс. руб.
- средства на обязательное страхование	0,65	тыс. руб.
- услуги банков	7,58	тыс. руб.
- транспортный налог	0,94	тыс. руб.
- налог на имущество	1202,61	тыс. руб.
- налог на прибыль	3,75	тыс. руб.
- аренда земли	0,04	тыс. руб.
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2429,59	тыс. руб.
топливо на технологические цели	1401,18	тыс. руб.
вода на технологические цели	61,13	тыс. руб.
покупная электроэнергия	967,27	тыс. руб.
Расходы из прибыли	15,00	тыс. руб.
Размер корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год	56,08	тыс. руб.
Необходимую валовую выручку	8739,75	тыс. руб.
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	

7. Признать необоснованными затраты (на товарный отпуск), предложенные МУП «Водоканал» при формировании экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию на 2018 год, на основании заключений управлений экономической и технической экспертизы, в сумме 20787,17 тыс. руб., в том числе:

- от источника теплоснабжения пгт. Ноглики, с. Вал, с. Катангли – 17402,80 тыс. руб.:

- операционные расходы	1278,89	тыс. руб.
- неподконтрольные расходы, в том числе:	3621,19	тыс. руб.
- уплата страховых взносов	252,85	тыс. руб.
- амортизация	788,57	тыс. руб.
- плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,12	тыс. руб.
- аренда производственного оборудования	137,98	тыс. руб.
- средства на обязательное страхование	9,32	тыс. руб.
- услуги банков	1870,38	тыс. руб.
- транспортный налог	2,67	тыс. руб.
- налог на имущество	130,43	тыс. руб.
- налог на прибыль	427,72	тыс. руб.
- аренда земли	1,14	тыс. руб.
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	12502,71	тыс. руб.
топливо на технологические цели	1062,19	тыс. руб.
вода на технологические цели	2742,06	тыс. руб.
покупная электроэнергия	4058,74	тыс. руб.
покупная теплоэнергия	4639,72	тыс. руб.
Итого:	17402,80	тыс. руб.

- от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш – 3384,37 тыс. руб.:

- операционные расходы	51,22	тыс. руб.
- неподконтрольные расходы, в том числе:	2336,13	тыс. руб.
- уплата страховых взносов	32,10	тыс. руб.
- амортизация	2140,78	тыс. руб.
- плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,001	тыс. руб.

- средства на обязательное страхование	0,52	тыс. руб.
- транспортный налог	0,19	тыс. руб.
- налог на имущество	154,93	тыс. руб.
- налог на прибыль	7,57	тыс. руб.
- аренда земли	0,04	тыс. руб.
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	997,03	тыс. руб.
топливо на технологические цели	976,26	тыс. руб.
вода на технологические цели	20,76	тыс. руб.
Итого:	3384,37	тыс. руб.

8. Признать необоснованными расходы из прибыли, предложенные МУП «Водоканал» при формировании тарифов на тепловую энергию на 2018 год:

- от источника теплоснабжения пгт. Ноглики, с.Вал, с. Катангли, в сумме 4,98 тыс. руб.;

- от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш – 1,19 тыс. руб.

9. Признать скорректированный экономически обоснованный тариф на тепловую энергию для потребителей МУП «Водоканал» на 2018 год (без НДС):

- от источника теплоснабжения пгт. Ноглики, с.Вал, с. Катангли – 2356,02 руб./Гкал;

- от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш – 5884,11 руб./Гкал.

10. Учесть в расчете тарифов на теплоноситель:

- от источника теплоснабжения пгт. Ноглики, с.Вал, с. Катангли:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	на 2018 год
1.	Товарный отпуск теплоносителя	куб.м	7723,65
2.	Необходимую валовую выручку	тыс. руб.	970,63
3.	Тариф на теплоноситель	руб./м3	125,67

- от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	на 2018 год
1.	Товарный отпуск теплоносителя	куб.м	154,087
2.	Необходимую валовую выручку	тыс. руб.	19,80
3.	Тариф на теплоноситель	руб./м3	128,50

11. Признать экономически обоснованными тарифы на теплоноситель для потребителей МУП «Водоканал»:

- от источника теплоснабжения пгт.Ноглики, с.Вал, с.Катангли:

- 121,10 руб. за 1 куб. м (без НДС) в период с 01.01.2018 по 30.06.2018;

- 134,15 руб. за 1 куб. м (без НДС) в период с 01.07.2018 по 31.12.2018.

- от источника теплоснабжения мини ГТ ТЭЦ села Ныш:

- 123,68 руб. за 1 куб. м (без НДС) в период с 01.01.2018 по 30.06.2018;

- 137,06 руб. за 1 куб. м (без НДС) в период с 01.07.2018 по 31.12.2018».

Голосовали: единогласно.

РЭК Сахалинской области принято решение:

«1. Установить тарифы на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей МУП «Водоканал» муниципального образования «Городской округ Ногликский» на 2018 год согласно приложениям 1, 2, 3.

2. Отложить заседание правления РЭК Сахалинской области по установлению тарифов на электрическую энергию для потребителей МУП «Водоканал» муниципального образования «Городской округ Ногликский» на 2018 год до рассмотрения цен (тарифов) для всех энергоснабжающих организаций Сахалинской области и определения величины недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2018 год. О дате заседания предприятие уведомить дополнительно».

Голосовали: единогласно.

Секретарь правления



Е.В.Устюгова

Приложение 1
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 30 ноября 2017 года № 75

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
муниципального унитарного предприятия «Водоканал» муниципального
образования «Городской округ Ногликский»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» от источника теплоснабжения - котельные № 1, 2, 3, 5, 6, 7, 9, 10, 15, 16, котельная детского сада «Ромашка», котельная «Ноглики-2»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2356,02
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2356,02
2	муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» от источника теплоснабжения - мини ГТ ТЭЦ села Ныш	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	5472,14
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	6616,50

Приложение 2
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 30 ноября 2017 года № 75

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
муниципального унитарного предприятия «Водоканал» муниципального
образования «Городской округ Ногликский», имеющим право на льготы**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2095,99
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2167,25
2	муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» от источника теплоснабжения - мини ГТ ТЭЦ села Ныш	Бюджетные потребители, финансируемые из средств областного бюджета и бюджета муниципального образования <***>		
		Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2444,44
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	5884,11

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). Тарифы установлены в соответствии с пунктом 1 статьи 3 Закона Сахалинской области от 19 октября 2011 года № 98-ЗО «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций».

<***> Тарифы установлены в соответствии с пунктом 2 статьи 3 Закона Сахалинской области от 19 октября 2011 года № 98-ЗО «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций».

Приложение 3
к протоколу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 30 ноября 2017 года № 75

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям
муниципального унитарного предприятия «Водоканал» муниципального
образования «Городской округ Ногликский»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя
				Вода
1	муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям от источника теплоснабжения - котельные № 1, 2, 3, 5, 6, 7, 9, 10, 15, 16, котельная детского сада «Ромашка», котельная «Ноглики-2»		
		Одноставочный руб./куб.м	с 01.01.2018 по 30.06.2018	121,10
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	134,15
		Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям от источника теплоснабжения - мини ГТ ТЭЦ села Ныш		
		Одноставочный руб./куб.м	с 01.01.2018 по 30.06.2018	123,68
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	137,06