УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления - Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

29.11.2017 № 33/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника Департамента
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
С.А.Паньков *(право совещательного голоса)*	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ:

Е.В.Захарова – председатель комитета регулирования естественных монополий

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (АО «ТОМСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ», АО «ТОМСКРТС»):

Н.А.Медер (доверенность от 20.09.2017 № 149)

Н.И.Жаврид

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 6):

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835).
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Назинского селького поселения Александровского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842).
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874).

4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы».

5. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы на территории города Томска».

6. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 4-826/9(742) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 - 2020 годы».

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай, М.Д.Вагина, Е.В.Захарова обсудили представленные расчеты, основания для учета экспертами Департамента размера полезного отпуска.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Лукашкин-Ярского селького поселения Александровского района Томской области (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,78	19,78

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 2 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Назинского селького поселения Александровского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай, М.Д.Вагина, Е.В.Захарова обсудили представленные расчеты, темп роста по статьям расходов.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунальное Хозяйство» с. Назино (ИНН 7022014842) для потребителей Назинского селького поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,06	18,06

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 3 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай, М.Д.Вагина, Е.В.Захарова обсудили представленные расчеты, отклонения плановых показателей, НВВ организации, темп роста.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» Александровского района Томской области (ИНН 7022014874) для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,56	26,73

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 4 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В Департамент 29.03.2017 (вх. № 1-53) поступил проект скорректированной инвестиционной программы АО «Томская генерация» на 2016-2018 годы (исх. № 11-1471 от 29.03.2017). Департаментом проект инвестиционной программы 03.04.2017г. был отправлен в Мэрию Города Томска на согласование (письмо № 53-03-0400 от 03.04.2017).

Проект скорректированной инвестиционной программы АО «Томская генерация» на 2016-2018 годы согласован Администрацией Города Томска (письмо исх. № 4413 от 30.06.2017г.) (вх. № 53/2422 от 03.07.2017).

Расходы на реализацию мероприятий скорректированной инвестиционной программы на 2016-2018 гг. относительной утвержденной изменяются в части 2018 года и составляют всего 674 967 т. руб., в том числе источники финансирования:

- Амортизационные отчисления – 674 967 т. руб., в том числе в тарифе на производство тепловой энергии 674 967 тыс. руб.

№ п/п	Источники финансирования	Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
			2016	2017	2018
1	Собственные средства	674 967	234 313	242 415	198 240
1.1	амортизационные отчисления	674 967	234 313	242 415	198 240
1.2	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-
2.2	Займы организаций	-	-	-	-
2.3	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-
	итого по программе	674 967	234 313	242 415	198 240

Отклонение в части 2018 года относительно утвержденной инвестиционной программы составило 60 257 тыс. руб. в сторону уменьшения.

В скорректированной инвестиционной программе исключены 14 мероприятий утвержденной ИПР в связи с включением 16 мероприятий более приоритетных:

– с целью повышения надежности эксплуатации основного генерирующего оборудования, снижения рисков аварийной остановки котла включена реконструкция пароперегревателя 1-ой ступени котла ст.№7 Томской ГРЭС-2;

– с целью выполнения требований законодательства в области антитеррористической безопасности включены мероприятия по монтажу интегрированного комплекса инженерно – технических средств охраны на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1, реконструкция ограждения периметра,

– с целью повышения надежности эксплуатации основного генерирующего оборудования, снижения рисков аварийного останова турбоагрегата включены работы по монтажу автоматизированной системы мониторинга щеточно-контактного аппарата турбогенератора ст. №1 Томской ТЭЦ-3;

– с целью повышения надежности отпуска тепловой и электрической энергии включены работы по реконструкции участка левого парового коллектора высокого давления поперечных связей.

Предлагается утвердить инвестиционную программу АО «Томская генерация» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы путем внесения соответствующих изменений в приложение 2 и 5 к утвержденному приказу.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-58/9(636) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «Томская генерация» (ИНН 7017373959) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (Электронная Администрация Томской области» htpp://www.tomsk.gov.ru, 21.12.2015):

1) приложение 2 приказа изложить в редакции приложения 4 к настоящему протоколу;
2) приложение 5 приказа изложить в редакции приложения 5 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 5 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 годы на территории города Томска»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5 к настоящему протоколу.

В Департамент 03.04.2017 (вх. № 53/1215) поступил проект скорректированной инвестиционной программы АО «ТомскРТС» на 2016-2018 годы (исх. № 18/1143 от 29.03.2017). Департаментом проект инвестиционной программы 06.04.2017г. был отправлен в Мэрию Города Томска на согласование (письмо № 53-03-0447 от 06.04.2017). До момента утверждения актуализированной схемы теплоснабжения города Томска до 2032 года проект скорректированной инвестиционной программы не был согласован.

Актуализированная схема теплоснабжения города Томска до 2032 года была утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 745 от 10.08.2017г.

Проект скорректированной инвестиционной программы АО «ТомскРТС» на 2016-2018 годы согласован 15.11.2017г. Администрацией Города Томска (письмо № 8153) (вх. № 53/4348 от 20.11.2017г.).

Расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы по данным Организации составили 1 083 598 тыс. руб., в том числе источники финансирования:

	Источники финансирования	всего	по годам реализации инвестиционной программы		
			2016	2017	2018
1.	Собственные средства	1 059 405	308 432	486 045	264 928
1.1.	Амортизация	367 180	124 554	132 626	110 000
1.2.	Плата за подключение	320 062	119 817	103 595	96 650
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения для объектов мкр.» Южный»	138 062	9 538	128 524	0
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	93 174	35 135	28 395	29 644
1.5.	Индивидуальный тариф за подключение перспективных нагрузок	140 927	19 388	92 905	28 634
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)	4 269	1 290	1 248	1 731
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80	-	-	-	19 924
	ИТОГО по программе	1 083 598	309 722	487 293	286 583

Оценка стоимости мероприятий проекта инвестиционной программы выполнена экспертами в соответствии с требованиями п.15 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014г. №410, с учётом укрупнённых сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утверждённых федеральным органом исполнительной власти. Департаментом исключено мероприятие инвестиционной программы – прочие средства обеспечения безопасности, так как организация не представила обоснование необходимости включения мероприятия в инвестиционную программу. По результатам анализа расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы приняты в размере 1 082 644 тыс. руб., в том числе источники финансирования:

№ п/п	Источники финансирования	Всего	по годам реализации инвестиционной программы		
			2016	2017	2018
1.	Собственные средства	1 058 451	308 432	486 045	263 974
1.1.	Амортизация	366 226	124 554	132 626	109 046
1.2.	Плата за подключение	320 062	119 817	103 595	96 650
1.3.	Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения для объектов мкр." Южный"	138 062	9 538	128 524	0
1.4.	Тариф на тепловую энергию (в части компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение)	93 174	35 135	28 395	29 644
1.5.	Индивидуальный тариф за подключение перспективных нагрузок	140 927	19 388	92 905	28 634
2.	Привлеченные средства	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования (льгота по налогу на имущество)	4 269	1 290	1 248	1 731
5.	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу г. Томск, ул. Водяная, 80	-	-	-	19 924
	итого по программе	1 082 644	309 722	487 293	285 629

Отклонение в части 2018 года относительно предложения Организации составило 954 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «ТомскРТС» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы на территории города Томска путем внесения соответствующих изменений в приложения № 2, 3, 5 утвержденного приказа.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2015 № 1-37/9(744) «Об утверждении инвестиционной программы Акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы на территории города Томска» (Электронная Администрация Томской области» htpp://www.tomsk.gov.ru, 21.12.2015):

1) приложение 2 приказа изложить в редакции приложения 6 к настоящему протоколу;
2) приложение 3 приказа изложить в редакции приложения 7 к настоящему протоколу;
3) приложение 5 приказа изложить в редакции приложения 8 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 6 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 4-826/9(742) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 - 2020 годы»

СЛУШАЛИ: М.Д.Вагину.

В Департамент 31.10.2017 (вх. № 4-753) поступил проект скорректированной инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» на 2016-2018 годы (далее – проект корректировки) (исх. № 28-5154 от 31.10.2017).

В соответствии с п. 12 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), ООО «Томскводоканал» обязан направить проект корректировки на согласование в орган местного самоуправления. В нарушение п. 12 Правил ООО «Томскводоканал» представил в Департамент проект корректировки не согласованный с Мэрией Города Томска.

Кроме того проект корректировки не соответствовал техническому заданию на разработку инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» по развитию систем водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Томск» на период 2016-2020 годы, утверждённому постановлением администрации Города Томска № 1109 от 13.11.2015 г.

В соответствии с п.п. б) п. 17(1) Правил основанием для отказа в утверждении проекта инвестиционной программы и направления ее на доработку является несоответствие инвестиционной программы техническому заданию.

На основании вышеизложенного Департаментом было отказано в утверждении проекта скорректированной инвестиционной программы ООО «Томскводоканал» на 2016-2018 годы, в связи с чем предлагается снять рассмотрение вопроса с повестки дня.

РЕШИЛИ: снять с Повестки дня рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 4-826/9(742) «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томскводоканал» (ИНН 7017270664) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 - 2020 годы».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления А.А.Давидович

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения Александровского района, на 2018 год

МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх. № 6-549 от 10.05.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Лукашкин - Ярского сельского поселения на 2018 год.

МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения применяет упрощенную систему налогооблажения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения: НВВ составляет 8 403,76 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 586,62 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 14,33 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 9 367,14 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 473,64 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 19,78 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	8 403,76	9 367,14	963,39
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	586,62	473,64	- 112,98
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	14,33	19,78	5,45

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией дополнительных материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2013 год», утвержденные Минэнерго России от 12.09.2012 № 400 в размере 11,85%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	**Ед. изм.**	**Величина показателя**
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	11,85%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,2706

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 41 719,78 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами по плану 2017 года в размере 397,42 г у.т./кВтч. (0,2706 кг/кВт·ч).

Организацией на 2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Размер фонда оплаты труда определен с учетом фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в 2016 году, с применением индексов-дефляторов и составил 2 368,28 тыс. руб., численность 7,03 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 083,26 руб./мес.
- Прочие расходы – определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017;
- Прибыль на выплаты социального характера – на 2018 год предприятием не заявлена;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 505,01 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			2 096,24
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	12 196,12	10 099,88	2 096,24
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-2 601,24
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	4 517,28	3 979,46	-537,82
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	7 678,86	5 615,45	-2 063,42
2.3.	*расходы в части налога на прибыль*	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	0,00
3.	**Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)**	**тыс. руб.**			**-505,01**

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения для потребителей Лукашкин - Ярского сельского поселения Александровского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 685,11	4 691,48	4 993,63	9 367,14	4 683,57	4 683,57
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	422,66	211,33	211,33	473,64	236,82	236,82
Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	22,91	22,20	23,63	19,78	19,78	19,78

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 86,34%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,0%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ» с. Назино для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района, на 2018 год

МУП «ЖКХ» с. Назино обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-595 от 25.05.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Назинского сельского поселения на 2018 год.

МУП «ЖКХ» с. Назино применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ» с. Назино: НВВ составляет 21 880,97 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 820,51 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 26,67 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 11 725,55 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 649,10 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 18,06 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	21 880,97	11 725,55	-10 155,42
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	820,51	649,10	-171,41
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	26,67	18,06	-8,61

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании плановых значений на 2017 год, в размере 10,50%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	**Ед. изм.**	**Величина показателя**
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,50%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,2578

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 42 965,83 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ» с. Назино не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 19.12.2016 г. № 1352 значения на 2017 год в размере 379,0 г.у.т./кВт·ч. (0,2578 кг/кВт·ч). Организацией на 2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 3 120,87 тыс. руб., численность – 9,4 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 27 740,28 руб./мес.;
- Прочие расходы - определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017;
- Прибыль на выплаты социального характера – Организацией на 2018 год не заявлена;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 997,22 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			1 448,16
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	14 179,44	12 731,28	1 448,16
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-2 445,37
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	9 880,55	7 728,10	-2 152,45
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	4 300,28	4 007,36	-292,92
2.3.	Расходы в части налога на прибыль	*тыс. руб.*	*0,00*	*0,00*	0,00
3.	**Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)**	**тыс. руб.**			**-997,22**

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ» с. Назино для потребителей Назинского сельского поселения Александровского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 908,80	6 896,72	7 012,08	11 725,55	5 861,40	5 862,78
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	649,1	324,55	324,55	649,10	324,55	324,55
Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	21,43	21,25	21,61	18,06	18,06	18,06

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 84,27%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,0%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис», для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района, на 2018 год

МУП «Комсервис» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, вх. № 6-91 от 24.04.2017 г. По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департаментом от 05.05.2017 № 6-91/3 было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Новоникольского сельского поселения на 2018 год.

МУП «Комсервис» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис»: НВВ составляет 11320,88 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 363,48 тыс. кВт·ч., среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 31,15 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 9 299,19 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 348,95 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 26,65 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	11 320,88	9 299,19	-2 021,69
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	363,48	348,95	-14,53
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	31,15	26,65	-4,50

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании представленных организацией дополнительных материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 28.11.2014 № 882 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 14,94%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, рассмотренный Правительством РФ 27.10.2017 г.):

Основные показатели	**Ед. изм.**	**Величина показателя**
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 103,7
затраты на топливо	%	2017/2016 – 103,2
прочие расходы	%	2017/2016 – 103,9 2018/2017 – 103,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,94%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,301

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами приняты на уровне предложения организации;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 42 787,12 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «Комсервис» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 06.08.2015 г. № 549 значения на 2016 год в размере 442,3 г.у.т./кВт·ч. (0,301 кг/кВт·ч). Организацией на

2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Размер фонда оплаты труда определен с учетом фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в 2016 году, с применением индексов-дефляторов и составил 2 777,54 тыс. руб., численность 9,33 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 24 803,89 руб./мес.;
- Прочие расходы – приняты на уровне предложения организации, за исключением экономически не обоснованных затрат;
- Прибыль на выплаты социального характера – организацией не заявлена;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.
- По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 245,84 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-563,23
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	8 598,10	9 161,33	-563,23
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			317,39
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	3 443,20	4 032,15	588,95
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	5 155,30	4 883,74	-271,57
2.3.	расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	**Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)**	**тыс. руб.**			**-245,84**

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис», для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 114,26	4 300,36	4 813,90	9 299,19	4 344,57	4 954,62
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	347,30	166,04	181,26	348,95	163,58	185,38
Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	26,24	25,90	26,56	26,65	26,56	26,73

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 101,56%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,64%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Форма № 2.10(1)-ТС

Перечень мероприятий инвестиционной программы

АО "Томская генерация"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Описание технических характеристик				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Результаты от реализации мероприятий (освоение капитальных вложений) в ценовых сетях, тыс. руб. (без НДС)							Источник финансирования
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Единица	Значение показателя				Всего	Профинансировано в 2015г.	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	К т.ч. за счет статьи 18 "капитальные вложения"	
						по реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1. Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов, в целях подключения потребителей																	
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.1																	
1.1.2																	
1.2. Строительство новых объектов (котельных, иных источников) централизованного теплоснабжения и тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.2.1																	
1.2.2																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1																	
1.3.2																	
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, их реконструкция, в целях подключения потребителей																	
1.4.1																	
1.4.2																	
Всего по группе 1										0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2. Строительство новых объектов (котельных, иных источников) централизованного теплоснабжения, их реконструкция с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																	
2.1.1																	
2.1.2																	
Всего по группе 2										0	0	0	0	0	0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов в целях поставки ресурсов с высоким качеством																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1																	
3.1.2																	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, их оснащением техническими																	
3.2.1	Реконструкция системы газоснабжения котла № 10 на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований Ростехнадзора	ГАЭС-10 ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество котлов	шт	1	1	2017	2017	44 749	0	44 749	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.2	Реконструкция блока осветителей №№1,2 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	система водоподготовки ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество объектов	шт	2	2	2016	2018	17 282	457	2 918	7 641	6 266		0	Амортизация текущего периода
3.2.3	Модернизация системы автоматического учета тепловой энергии и т/н №№1-4,2,3,5 на Томской ГРЭС-2	Выполнение требований ФЗ-ФЗ "О теплоснабжении"	т/н №№1-4,2,3,5 ул. Шиитская, 44	количество узлов учета	шт	9	9	2016	2017	14 643	0	9 158	4 805	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.4	Реконструкция силовых управляющих цепей/кабелей в ЩУ КА двигателя скребкового конвейера поз.№ 12.11.1.2 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА №10,11,12 ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество котлов	шт	3	3	2017	2017	7 031	1 354	5 145	2 154	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.5	Реконструкция металлоконструкций в границах, ограничительных кожухов на компенсаторе от №№ 1,2 на Томской ГРЭС-2	Выполнение предписаний контролирующих органов	КА от №№1-9 ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество котлов	шт	9	9	2016	2018	6 886	0	6 886	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.6	Реконструкция дымовой трубы ПЭ-40 ВТЭЦ-3 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ПЭ-40 ВТЭЦ-3 ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество объектов	шт	14	14	2016	2016	317	0	317	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.7	Реконструкция внешней стены турбогенератора № 8 с увеличением фундамента на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ТГ №8 ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество объектов	шт	1	1	2016	2016	8 678	160	8 518	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.8	Реконструкция барьерной водяной стенки р. Томь Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы системы теплоснабжения	система теплоснабжения ГРЭС-2 барьерная плотина г. Томск	протяженность м.п.	м.п.	1300	1300	2016	2016	39 848	0	39 848	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.9	Реконструкция оборудования приключения защитного слоя с линейной экспл. сооружения №9 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	система водоподготовки ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество объектов	шт	1	1	2016	2016	1 496	0	1 496	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.10	Реконструкция кровли регуляторов на Томской ГРЭС-2	Повышение уровня промышленной безопасности	система теплоснабжения ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	кровля	м2	2000	2000	2016	2016	1 379	0	1 379	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.11	Реконструкция кабельных трасс распределительного устройства барьерной водяной стенки р. Томь	Повышение надежности работы оборудования	кабельные трассы барьерной водяной стенки ГРЭС-2	протяженность м.п.	м.п.	3400	3400	2016	2018	12 690	0	813	0	12 690		0	Амортизация текущего периода
3.2.12	Реконструкция схемы главного щита управления (конфигурационная замена 1,2 систем типа 110кВ, устройств синхронизации сух. отказ выключателя, устройство релейной защиты и автоматика защитного заземл. выключателя 110кВ) на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	электрооборудование ГРЭС-2 ул. Шиитская, 44	количество объектов	шт	1	1	2016	2016	513	0	513	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.13	Реконструкция тепловой изоляции паровой линии от барьерной водяной стенки р. Томь в районе здания Промбазы	Повышение надежности работы оборудования	система теплоснабжения ГРЭС-2 барьерная плотина стенки р. Томь	протяженность м.п.	м.п.	907,0	907,0	2016	2016	20 193	0	20 193	0	0		0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики: Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя: до реализации мероприятия	Значение показателя: после реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий (в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)): Всего	Профинансировано к 2016г	в т.ч. по годам: 2016	2017	2018	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.14	Реконструкция питательных трубопроводов в пределах котлов ст.№№4-7 на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА ст.№№4-7 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество котлов	шт	2	2	[illegible]	[illegible]	24 792	0	584	0	3 745	20 463	0	Амортизация текущего периода
3.2.15	Реконструкция поверхностей нагрева КА №11 Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА№11 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество котлов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	16 033	0	1 414	14 619	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.16	Реконструкция градирен №№1,2,3,4 на Томской ГРЭС-2 (реконструкция замкнутой циркуляционной системы)	Повышение надежности работы оборудования	площадь градирен №№1,2,3,4 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество градирен	шт.	4	4	[illegible]	[illegible]	13 478	321	3 849	0	0	9 308	0	Амортизация текущего периода
3.2.17	Реконструкция внутреннего пожарного водовода с применением полиэтиленовых труб Томской ГРЭС-2	Повышение уровня пожаробезопасности	внутренний водовод ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	протяженность	м.п.	275	275	[illegible]	[illegible]	4 873	588	640	0	0	3 645	0	Амортизация текущего периода
3.2.18	Монтаж системы расчета технико-экономических показателей структурного подразделения ГРЭС-2 АО "Томская генерация"	Оптимизация режимов работы оборудования	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество систем	шт	0	1	[illegible]	[illegible]	4 437	0	632	3 805	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.19	Реконструкция трансформатора Т-22 и устройств релейной защиты блока ДТГ на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	трансформатор Т-22 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество трансформаторов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	62 025	1 344	0	37 072	24 609		0	Амортизация текущего периода
3.2.20	Реконструкция конденсатора турбоагрегата № 7 с заменой трубных пучков на Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ТГ №7 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	11 876	0	0	11 876	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.21	Реконструкция кровли главного корпуса в осях А-Б 0-13 на Томской ГРЭС-2	Повышение уровня промышленной безопасности	ГК ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	площадь	м2	835	835	[illegible]	[illegible]	3 168	0	0	3 168	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.22	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 110 кВ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество ячеек	шт	6	6	[illegible]	[illegible]	920	0	0	84	0	836	0	Амортизация текущего периода
3.2.23	Модернизация информационно-измерительной системы "Торнадо" с заменой контроллеров Томской ГРЭС-2	Повышение эффективности работы оборудования	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество систем	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	1 408	0	0	1 408	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.24	Модернизация системы пожаротушения бункеров угля в шахте котлоагрегатов ст.№№ 9-12 Томской ГРЭС-2	Повышение уровня пожаробезопасности	КЦ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество котлов	шт	10	10	[illegible]	[illegible]	1 909	0	0	1 909	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.25	Реконструкция баков аккумуляторных воды №№ 1 - 5 на предприятии Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ХЦ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт	4	4	[illegible]	[illegible]	31 368	0	0	0	386	30 982	0	Амортизация текущего периода
3.2.26	Реконструкция горелочных устройств котлов ст. №№10-12	Повышение надежности работы оборудования	КЦ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество котлов	шт	3	3	[illegible]	[illegible]	2 543	0	0	0	306	2 237	0	Амортизация текущего периода
3.2.27	Реконструкция участка парового коллектора высокого давления в пределах котлов	Повышение надежности работы оборудования	КЦ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	протяженность	м.п.	30	30	[illegible]	[illegible]	3 489	0	0	0	3 489		0	Амортизация текущего периода
3.2.28	Реконструкция пароперегревателя 1ой ступени котла ст.№7 Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	КА №7 ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество котлов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	3 761	0	0	0	3 761		0	Амортизация текущего периода
3.2.29	Модернизация рыбозащитных устройств на водозаборных сооружениях береговой насосной станции	Повышение надежности работы оборудования	система технического водоснабжения ГРЭС-2 береговая насосная станция р. Томь	количество отсосов	шт	4	7	[illegible]	[illegible]	12 540	0	0	0	892	11 648	0	Амортизация текущего периода
3.2.30	Реконструкция открытого распределительного устройства 35 кВ Томской ГРЭС-2	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 35 кВ ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество ячеек	шт	15	15	[illegible]	[illegible]	1 049	0	0	0	82	967	0	Амортизация текущего периода
3.2.31	Реконструкция автоматических установок пожаротушения зданий и сооружений Томской ГРЭС-2	Повышение уровня пожаробезопасности	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт	4	4	[illegible]	[illegible]	1 848	504	0	1 344	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.33	Модернизация АСУТП котлоагрегатов ст. №№ 4,5, 10-12 Томской ГРЭС-2	Повышение эффективности работы оборудования	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество систем	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	2 705	0	0	0	788	1 917	0	Амортизация текущего периода
3.2.34	Реконструкция технологических трубопроводов химического цеха с применением трубопроводов из полипропилена на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ХЦ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	протяженность	м.п.	265	265	[illegible]	[illegible]	3 932	0	2 098	0	0	1 834	0	Амортизация текущего периода
3.2.35	Реконструкция дренажных устройств механических фильтров БПУ (блочной обессоливающей установки) ХВО ХЦ Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	БПУ ХЦ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество фильтров	шт	4	4	[illegible]	[illegible]	967	0	967	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.36	Реконструкция электролизной установки с увеличением мощности СЭУ-10 на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	электролизная ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество объектов	шт	2	2	[illegible]	[illegible]	653	0	653	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.37	Реконструкция разгрузочной рампы и эстакады реагентного отделения здания ОВК на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ХЦ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество объектов	шт.	1	1	[illegible]	[illegible]	2 036	710	346	333	327	320	0	Амортизация текущего периода
3.2.38	Реконструкция антикоррозийного покрытия кабельных каналов ОРУ-110 (открытого распределительного устройства 110кВ) на Томской ТЭЦ-3	Выполнение предписаний надзорных органов	ОРУ-110кВ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	площадь	м2	1233	1219	[illegible]	[illegible]	598	220	378	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.39	Реконструкция кровли объединенного вспомогательного корпуса на Томской ТЭЦ-3	Повышение уровня промышленной безопасности	ОВК ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	площадь	м2	1250	1250	[illegible]	[illegible]	1 567	0	1 567	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.40	Модернизация системы противоаварийной частотно-делительной автоматики на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ОВК ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество объектов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	24 394	0	3 214	4 643	16 537		0	Амортизация текущего периода
3.2.41	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии тепломагистрали №11 на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований 190-ФЗ "О теплоснабжении"	т/м №11 ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество узлов учета	шт	2	2	[illegible]	[illegible]	3 087	1 388	1 699	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.42	Реконструкция системы "AMADEUS" на КА 1А, 1Б на Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	КА№1А, 1Б ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество котлов	шт	2	2	[illegible]	[illegible]	8 443	0	8 443	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.43	Реконструкция противопожарных перегородок кабельных трасс на Томской ТЭЦ-3	Повышение уровня пожаробезопасности	КЦ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	объем кабельных перегородок	м2	7	7	[illegible]	[illegible]	219	0	219	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.44	Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей типа У-220-2000-40У1 на элегазовые Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 220 кВ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество выключателей	шт	7	7	[illegible]	[illegible]	41 777	0	0	567	0	41 210	0	Амортизация текущего периода
3.2.45	Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей типа ВМТ-110 на элегазовые Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ 110 кВ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество выключателей	шт	12	12	[illegible]	[illegible]	18 652	0	0	291	0	18 361	0	Амортизация текущего периода
3.2.46	Модернизация оборудования контрольно-измерительных приборов и автоматики турбоагрегата Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ТЦ ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество объектов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	15 221	478	0	0	14 743		0	Амортизация текущего периода
3.2.47	Монтаж антитеррористического комплекса инженерно-технических средств охраны на Томской ТЭЦ-3	Выполнение требований 35-ФЗ "О безопасности объектов ТЭК"	ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	-	-	-	-	[illegible]	[illegible]	4 876	0	0	1 296	3 580		0	Амортизация текущего периода
3.2.48	Монтаж автоматизированной системы мониторинга состояния опорного аппарата трубопроводов ст. №1 Томской ТЭЦ-3	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-3 Кузовлевский тракт, 25	количество систем	шт	6	1	[illegible]	[illegible]	3 540	0	0	0	3 540		0	Амортизация текущего периода
3.2.49	Реконструкция кровли инженерно-бытового корпуса на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня промышленной безопасности	ИБК ТЭЦ-1 ул. Угрюмова,2	площадь	м2	2400	2400	[illegible]	[illegible]	3 736	208	3 528	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.50	Реконструкция системы сероочистки котла ст.№6 на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований надзорных органов	КА№6 ТЭЦ-1 ул. Угрюмова,2	количество котлов	шт	1	1	[illegible]	[illegible]	25 804	3 530	22 274	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.51	Реконструкция мазутных подогревателей на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	МХ ТЭЦ-1 ул. Угрюмова,2	количество подогревателей	шт	3	3	[illegible]	[illegible]	1 329	0	255	0	0	1 074	0	Амортизация текущего периода
3.2.52	Модернизация системы коммерческого учета тепловой энергии на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований 190-ФЗ "О теплоснабжении"	т/м ТЭЦ-1 ул. Угрюмова,2	количество узлов учета	шт	4	4	[illegible]	[illegible]	7 605	4 692	2 913	0	0		0	Амортизация текущего периода

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование выбора мероприятия (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Срок окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию энергосберегающего мероприятия, в ценах соответствующих лет, тыс. руб. (без НДС)							Источник финансирования
				Наименование показателя (качество, мощность, ед.изм.)	Величина	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано в 2018г.	в т.ч. по годам			Остаток реализации	в т.ч. за счет средств от энергосервисного договора	
												2019	2020	2021			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3.2.53	Замена трубопровода сетевой воды от ТК-1 до ТК-2 (ул. Учебная, 2)	Повышение надежности работы оборудования	ТГУ ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	2 273	0	189	2 083	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.54	Реконструкция с заменой корпуса запорной регулирующей арматуры с управлением группы сетевых насосов на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня энергоэффективности	ПУ ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	600	0	600	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.55	Реконструкция системы автоматического регулирования с автоматической поверкой загазованности, с заменой газоанализаторов на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня энергобезопасности	КИП ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	количество объектов	шт	5	5	2019	2020	15 861	0	821	0	4 818	9 403	0	Амортизация текущего периода
3.2.56	Реконструкция кровли гл. корпуса ТЭЦ-1 с осей А-Б (1-25) с заменой оснащения ограждений безопасности	Повышение уровня безопасности	ГК ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	площадь	м2	1400	1400	2019	2019	2 735	0	159	0	0	2 576	0	Амортизация текущего периода
3.2.57	Реконструкция кровли объединенных вспомогательных корпусов в осях А-Б (1-25) с заменой оснащения ограждений безопасности Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня энергобезопасности	ОВК ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	площадь	м2	1900	1900	2019	2020	9 159	0	575	0	0	8 583	0	Амортизация текущего периода
3.2.58	Модернизация верхнего уровня автоматической системы управления очистными сооружениями котельной площадки) на Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	ЦАС ТЭЦ-1 (ул. Учебная,2)	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	910	0	0	910	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.59	Реконструкция открытого распределительного устройства - 110 кВ с заменой ячеек Т 2АН	Повышение надежности работы оборудования	ОРУ-110кВ Т-2АН (ул. Учебная, 2	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	11 167	0	0	678	0	10 567	0	Амортизация текущего периода
3.2.60	Модернизация автоматической системы газоанализаторов в помещениях турбинных, котельных на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня энергобезопасности	ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	487	0	0	487	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.61	Техперевооружение газоподогревательного отдела Томской ТЭЦ-1	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	7 797	0	0	0	937	6 860	0	Амортизация текущего периода
3.2.62	Реконструкция хозяйственно - противопожарного водопровода на Томской ТЭЦ-1	Повышение уровня энергобезопасности	ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	протяженность	м.п.	700	700	2019	2020	3 673	0	0	0	345	3 328	0	Амортизация текущего периода
3.2.63	Монтаж автоматического контроля загазованности - газовых трактов котлов на Томской ТЭЦ-1	Выполнение требований 261-ФЗ "О безопасности объектов ТЭК"	ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	-	-	-	-	2019	2019	8 440	0	0	968	7 468	-	0	Амортизация текущего периода
3.2.64	Монтаж трансформаторных масляных трансформаторов АО "Томская генерация"	Повышение надежности работы оборудования	ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2) ТЭЦ-3 Кольцевая линия, 2Б	количество объектов	шт	2	2	2019	2019	27 453	0	16 716	3 174	10 675		0	Амортизация текущего периода
3.2.65	Модернизация тепловой автоматической сети Кировского района АО "Томская генерация"	Обновление основных средств	ПЦ "Кировская" ул. Кирова,36	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	4 902	250	4 652	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.66	Установка автоматизированной системы контроля управления доступом в здания (Кировский район)	Обновление основных средств	Управление пр. Кирова,36	количество систем	шт	1	1	2019	2019	144	0	144	0	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.67	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы обслуживания, ремонта основного технологического оборудования, оптимизация работы оборудования, компьютерное тестирование и энергопрофилирование	Автоматизация рабочих работы оборудования	Управление пр. Кирова,36	количество систем	шт	9	9	2019	2020	11 363	0	0	1 999	1 999	8 364	0	Амортизация текущего периода
3.2.68	Модернизация программного комплекса "Гидросила 2000" АВДК КУО	Обновление основных средств	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44 ТЭЦ-3 Кольцевая линия, 2Б Управление пр. Кирова,36	количество систем	шт	1	1	2019	2019	2 808	0	0	2 808	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.69	Приобретение оборудования программного обеспечения "КАДУС-безопасность"	Обновление основных средств	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44 ТЭЦ-3 Кольцевая линия, 2Б	количество систем	шт	1	1	2019	2019	340	0	0	340	0		0	Амортизация текущего периода
3.2.70	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в иные строки, прочий инвентарь и принадлежности	Обновление основных средств	АО "Томская генерация"	-	-	-	-	2019	2019	17 697	0	4 989	5 303	2 405		0	Амортизация текущего периода
3.2.71	Приобретение оборудования, не требующего монтажа и не входящего в иные строки, Оборудование ИТ и связи на ТЭЦ	Обновление основных средств	АО "Томская генерация"	-	-	-	-	2019	2019	19 889	0	5 933	6 859	2 097		0	Амортизация текущего периода
3.2.72	Приобретение автотехники и автотранспорта	Обновление основных средств	ГРЭС-2 АТХ	-	-	-	-	2019	2019	47 396	0	24 648	23 729	9 159		0	Амортизация текущего периода
3.2.73	Реконструкция отрядных парогенераторов	Выполнение требований 261-ФЗ "О безопасности объектов ТЭК"	ТЭЦ-3 Кольцевая линия, 2Б	количество котлов	шт	966	966	2019	2020	12 616	6 870	0	4 746	0		0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 3										49 992	21 189	159 967	157 879	139 957	130 184	0	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и экологической эффективности объектов тепловой энергии, повышение эффективности работы СЗЗ																	
4.1	Реконструкция градирни № 4 на Томской ГРЭС-1	Повышение энергетической эффективности производства	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	66 997	0	2 414	64 583	0		0	Амортизация текущего периода
4.2	Реконструкция градирни № 3 на Томской ГРЭС-1	Повышение энергетической эффективности производства	ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество объектов	шт	1	1	2019	2019	57 597	0	542	0	56 712		0	Амортизация текущего периода
4.3	Реконструкция конструкционной установки котлового агрегата ст. № 11 отстойников осветителей 2 очередями на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	ХВО-II ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество установок	шт	1	1	2019	2020	34 493	0	109	0	0	33 993	0	Амортизация текущего периода
4.4	Реконструкция осветительной установки котлового агрегата ст. № 12 отстойников осветителей 2 очередями на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	ХВО-II ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество установок	шт	1	1	2019	2020	33 748	0	508	0	0	33 240	0	Амортизация текущего периода
4.5	Реконструкция конструкционной установки котлового агрегата ст. № 10 отстойников осветителей 2 очередями на Томской ГРЭС-2	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	ХВО-II ГРЭС-2 ул. Шевченко,44	количество установок	шт	1	1	2019	2020	21 384	0	0	21 384	0		0	Амортизация текущего периода
4.6	Монтаж локальных очистных сооружений типовых, типа на Томской ТЭЦ-1	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	ТЭЦ-1 (ул.Учебная,2)	количество ЛОС	шт	2	1	2019	2020	2 874	0	0	0	146	2 728	0	Амортизация текущего периода
4.7	Монтаж очистных сооружений отстойного типа на Томской ТЭЦ-1	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	ТЭЦ-3 Кольцевая линия, 2Б	количество ЛОС	шт	6	1	2019	2020	17 891	0	0	0	1 700	16 191	0	Амортизация текущего периода
Всего по группе 4										236 974	0	3 573	89 756	58 482	85 329	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и ликвидация объектов, системы мягкого водоснабжения и теплоснабжения										0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 5										0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе										286 966	21 189	163 540	247 635	198 439	215 513	0	

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

"приложение)
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 18.12.2015 № 1-66/9 (626)

Форма № 8-ИП ТС

Финансовый план

АО "Томская генерация"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию скорректированной инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
			2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6
1.	Собственные средства	674 967	234 513	242 415	198 240
1.1.	амортизационные отчисления	674 967	234 513	242 415	198 240
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции (тариф на тепловую энергию)	0	0	0	0
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	674 967	234 513	242 415	198 240

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Приложение 2
к Типовому
Форма № 2-ИНВЕСТ

Инвестиционная программа
на 1 год

(полное наименование субъекта естественной монополии)

в сфере теплоснабжения на 2023 год

№ п/п	Наименование видов мероприятий	Обоснование необходимости реализации мероприятия	Объект капитального строительства	Основные характеристики мероприятия				Срок реализации мероприятия (квартал, год)	Стоимость реализации мероприятия (тыс. руб.)	Результаты реализации мероприятий в натуральном выражении (ед. изм.)						Источник финансирования
				Наименование вида инвестиций	Тип объекта	Мощность объекта				Всего	Неосвоенный объем на начало года	2021 год	2022 год	2023 год	Ввод в эксплуатацию в 2023 году	
						по проектной документации	по факту ввода									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1	Приобретение энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства), используемого для осуществления регулируемых видов деятельности (кроме случаев, если такое оборудование приобретается в целях замены аналогичного оборудования)	Строительство объектов электросетевого хозяйства, необходимых для технологического присоединения заявителей	Блочно-модульная газовая котельная мощностью	-	-	-	-	4 кв.	3,615	1	0	1	0	1	0	Плата за технологическое присоединение, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту
1.2	Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, замена объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности (кроме случаев, если такое оборудование приобретается в целях замены аналогичного оборудования)	Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, замена объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности	Блочно-модульная газовая котельная мощностью	-	-	-	-	4 кв.	3,615	1	0	1	0	1	0	Плата за технологическое присоединение, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту
1.3	Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, замена объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности (кроме случаев, если такое оборудование приобретается в целях замены аналогичного оборудования)	Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, замена объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности	Блочно-модульная газовая котельная мощностью	-	-	-	-	4 кв.	3,615	1	0	1	0	1	0	Плата за технологическое присоединение, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, средства, полученные от заявителей в качестве платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель	Ожидаемый непосредственный результат	Объем финансирования мероприятия				Финансовые средства, необходимые для реализации мероприятия	Финансовые средства, предусмотренные в бюджете	Финансовые средства, необходимые для реализации мероприятия по годам, тыс. руб.						Источник финансирования
				Наименование показателя	Ед. измер.	Значение показателя				Всего	2025 год	2026	2027	2028	2029-2030 годы	
						на момент начала реализации	на момент окончания реализации									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1.1.																
1.1.2.																
1.1.3.																
1.1.4.																
1.1.5.																
1.1.6.																
1.1.7.																
1.1.8.																
1.1.9.																
1.1.10.																
1.1.11.																
1.1.12.																
1.2. Региональный проект, не входящий в состав национального проекта (программы)																
Итого по региональному проекту, не входящему в состав национального проекта (программы)																
1.3.																
Итого по региональному проекту, не входящему в состав национального проекта (программы)																

№ п/п	Наименование видов работ, ед.	Обоснование (шифр норматива, № таблицы, № строки)	Описание и условия расчета объема работ	Объем работ				Трудоемкость работ, чел.-ч.	Трудоемкость работ, маш.-ч.	Затраты труда рабочих (группа рабочих), чел.-ч.					Примечание
				на единицу измерения	всего	в том числе		на весь объем работ	на весь объем работ	на единицу измерения	всего				
						на дополнительный объем работ	на объем работ, выполняемых в соответствии с требованиями								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.1	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]															
1.2	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.3	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.4	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]															
1.5	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]															
1.6	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.7	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
1.8	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]															
[illegible]															
[illegible]															
[illegible]															
[illegible]															

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Приложение 3
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 19.12.2015 № 1-37/9(734)

Форма № 3 - ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

АО "ТомскРТС"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 года	Утвержденный период (по итогам реализации программы)	Плановые значения		
					2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт ч/м3	0,32	0,30	0,32	0,31	0,30
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
		т.у.т./м3	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей, в том числе	Гкал/ч		93,48	31,56	30,27	29,65
3.1	по ГРЭС-2 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		61,09	16,73	24,83	19,52
3.2	по ТЭЦ-3 (в т.ч. индивидуальный тариф)	Гкал/ч		27,28	13,32	4,92	9,44
3.3	по кот. Волынка, 80	Гкал/ч		5,11	1,52	0,91	0,68
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	92,70%	83,10%	84,10%	83,90%	83,10%
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ЦСТ	Гкал в год	1 344 730,00	1 007 894,00	1 007 914,00	1 007 904,00	1 007 894,00
		% от поступления в сеть тепловой энергии	25,00	22,67	22,41	22,63	22,67
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	куб.м в год для воды	4 524 146,00	3 136 988,68	3 137 051,00	3 137 019,84	3 136 988,68
		тонн в год для пара[***]	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Утвержден
к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 02.12.2015 № 1-374/15-[illegible]

Форма № 5.001.1[illegible]

Финансовый план
АО "ТомскРТИ"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 гг.

№ п/п	Наименование финансирования	Цена/тариф на 01.01.2016	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)			Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
			по виду деятельности		2016	по виду деятельности		2017	по виду деятельности		2018
			теплоснабжение в системах централизованных	холодная вода		теплоснабжение в системах централизованных	горячая вода		теплоснабжение в системах централизованных	холодная вода	
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Собственные средства	2 598	148 745	160 680	309 425	335 024	161 021	496 045	325 204	338 690	663 894
1.1.	Амортизация	1 780	0	124 554	124 554	0	132 526	132 526	0	190 946	190 946
1.2.	Прибыль на капитальные вложения	0	111 817	0	111 817	102 094	0	102 094	99 678	0	99 678
1.2.1.	по электрической энергии	0	13 408	0	13 408	12 192	0	12 192	14 282	0	14 282
1.2.2.	по электрической энергии - инвестиционная	0	47 141	0	47 141	48 537	0	48 537	9 470	0	9 470
1.2.3.	по электрической энергии - эксплуатационная	0	51 268	0	51 268	41 364	0	41 364	75 926	0	75 926
1.2.4.	ГВС (НДС)	0	3 402	0	3 402	0	0	0	0	0	0
1.3.	Расходы, связанные с уплатой налогов, относимых в соответствии с законодательством Российской Федерации на счет прибыли	758	9 938	0	9 938	106 734	0	124 524	0	0	0
1.4.	Тариф на питьевое водоснабжение (питьевое водоснабжение, техническая вода, транспортировка сточных вод, водоотведение, очистка сточных вод, транспортировка ТКО, утилизация, размещение отходов на полигонах)	0	0	35 126	35 126	0	25 900	25 900	0	29 644	29 644
1.4.1.	по электрической энергии - производство	0	0	0	0	0	0	0	0	3 522	3 522
1.4.2.	по электрической энергии - ОАО "ТЭЦ"	0	0	35 126	35 126	0	25 900	25 900	0	26 122	26 122
1.5.	Льготный тариф в предоставлении коммунальных услуг	0	26 386	0	26 386	92 196	0	92 196	26 526	0	26 526
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	лизинг оборудования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	другие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Тариф на тепловую энергию	0	0	1 290	1 290	0	1 348	1 348	4	1 731	1 731
5.	Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые потребителям (в том числе, рассчитанный по формуле 1, Приложение №2 Методики)	0	0	0	0	0	0	0	0	69 924	69 924
6.	Тариф на теплоноситель (горячая вода)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по программе:	2 598	148 745	160 970	309 715	335 024	161 369	496 393	325 204	160 348	289 629

ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

06.12.2017 № 1-257

город Томск

О корректировке тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2018 год и внесении изменений в приказ от 04.12.2015 № 1-513/9 (499)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2017 № ____

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу город Колпашево, улица Победы 97/2, установленных на долгосрочный период регулирования с 2016 года по 2018 год, в части 2018 года.

2. Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2015 № 1-513/9 (499) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на 2016-2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (www.tomsk.gov.ru), 11.12.2016) изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования.

Начальник департамента М.Д.Вагина

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 06.12.2017 № 1-257
«Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 04.12.2015 № 1-513/9 (499)

Тарифы теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269) на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Звезда», расположенной по адресу город Колпашево, улица Победы 97/2, с 01.01.2016 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Пламя» (ИНН 7007011269)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 110,89	2 193,39
			2017	2 193,39	2 325,25
			2018	2 325,25	2 475,12
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		одноставочный руб./Гкал	2016	2 110,89	2 193,39
			2017	2 193,39	2 325,25
			2018	2 325,25	2 475,12

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».