



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

13.12.2017

№ 35/1

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

**ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:**

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента  
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  
М.Г.Нечай Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»  
С.А.Паньков Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России  
(право совещательного голоса)  
А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист 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:**

от АО «ОТЭК», АО «СХК»:

С.И.Пономарева (доверенность от 11.04.2017 № 307/114-ДОВ, доверенность от 01.06.2017 № 307/163-ДОВ)

Н.А.Шерстабоева (доверенность от 17.11.2017 № 307/336-ДОВ, доверенность от 01.06.2017 № 307/165-ДОВ)

от ООО «Газпром газораспределение Томск»:

Е.В.Доронина (доверенность от 09.01.2017 № 29)

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 20):**

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей Национального Иванкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год.
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетик» (ИНН 7007012079) для потребителей Копыловского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год.
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения

Каргасокского района, на 2018 год. Примечание: был объявлен перерыв в рассмотрении вопроса до 13.12.2017.

4. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, С1 на 2018 год.

5. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет 150 метров и менее, С2 на 2018 год.

6. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет более 150 метров, С3ij на 2018 год.

7. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет более 150 метров, С4k на 2018 год.

8. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет 150 метров и менее, С5 на 2018 год.

9. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С6n на 2018 год.

10. Об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7 на 2018 год.

11. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, С8ik на 2018 год.

12. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год.

13. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331), владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год.

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-736 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)», в части 2018 года.

15. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год.

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 - 2020 годы.

17. Об установлении акционерному обществу «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),

поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год.

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год.

19. О признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-153/9(734) «Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2016 - 2018 годы».

20. О признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2016 № 9-288/9(953) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2017 - 2019 годы».

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Энергетик» (ИНН 7007012093) для потребителей Национального Иванкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год  
**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

**ВЫСТУПИЛИ:**

М.Г.Нечай о направленной Департаментом пояснительной записке, о формировании цены на топливо, о расходах на сырье и материалы, о расходах на текущий ремонт.

**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 «Энергетик» (ИНН 7007012093)  
для потребителей Национального Иванкинского сельского поселения  
Колпашевского района

Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
Прочие потребители			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	66,47	96,59

**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 муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергетик» (ИНН 7007012079) для потребителей Копыловского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год

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

**ВЫСТУПИЛИ:**

М.Г.Нечай о размере выручки, о расходах на ремонт.

**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 «Теплоэнергетик» (ИНН 7007012079)  
для потребителей Копыловского сельского поселения Колпашевского района

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	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	28,71	6,88

**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 муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2018 год

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

**ВЫСТУПИЛИ:**

М.Г.Нечай о направленной Департаментом пояснительной записке.

**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 «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского 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	45,94	58,10

**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 об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, С1 на 2018 год  
**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**ВЫСТУПИЛИ:**

Е.В.Доронина выразила несогласие с размерами устанавливаемых ставок по рассматриваемым вопросам Повестки дня (п. 4 – п. 11).

МД.Вагина о необходимости предоставить данные о фактических расходах организации по рассматриваемым вопросам Повестки дня (п. 4-п. 11).

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет 150 метров и менее, С2 на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода *i*-того диапазона диаметров и *j*-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет более 150 метров, СЗ<sub>ij</sub> на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 7 Повестки дня об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет более 150 метров, С4к на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 8 Повестки дня об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», составляет 150 метров и менее, С5 на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 9 Повестки дня об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, Сбп на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 10 Повестки дня об установлении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7 на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года согласно приложению 4.1 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 11 Повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, С8ік на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить стандартизированные тарифные ставки С8ік на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года, согласно приложению 4.2 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 12 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

АО «ОТЭК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) (исх. №307ФС/4388 от 27.09.2017). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом отказано в рассмотрении предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год. Открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год для АО «ОТЭК» по инициативе органа регулирования, распоряжение №1-691/3 от 13.10.2017.

Предлагается принять в расчет тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии в горячей воде и паре на 2018 год величину НВВ в сумме 1 572 362,69 тыс. руб.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2017/2016 – 103,9 %;

ИПЦ 2018/2017 – 103,7 %.

Расходы на топливо на 2018 год определены исходя из норматива удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии в размере 175,4 кг./тут.

Полезный отпуск тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, предлагается принять в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России, утвержденным приказом ФСТ России от 30 июня 2017 года № 857/17-ДСП, в размере 2 348,35 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии для АО «ОТЭК» на 2018 год:

1 полугодие 2018 года

тариф на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах – 700,52 руб./Гкал (без НДС), тариф на тепловую энергию в паре на коллекторах – 669,56 руб./Гкал (без НДС).

2 полугодие 2018 года

тариф на тепловую энергию на коллекторах в горячей воде – 628,38 руб./Гкал (без НДС), тариф на тепловую энергию на коллекторах в паре – 669,56 руб./Гкал (без НДС).

Снижение тарифов во втором полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года: на тепловую энергию (производство) в горячей воде – 89,7%, на тепловую энергию (производство) в паре – 100,00%.

## **ВЫСТУПИЛИ:**

Представители организации АО «ОТЭК» и АО «СХК» С.И.Пономарева, Н.А.Шерстабоева попросили отложить рассмотрение вопросов до 18.12.2017, а также заявили о предоставлении дополнительных пояснений в адрес Департамента до 18.12.2017.

М.Д.Вагина, принимая во внимание просьбу представителей организации, предложила членам правления рассмотреть вопрос об объявлении перерыва до 20.12.2017 в рассмотрении вопросов Повестки дня по пунктам:

12. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год;

13. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331), владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год;

15. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год;

17. Об установлении акционерному обществу «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год;

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год;

19. О признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-153/9(734) «Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) долгосрочных параметров

регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2016 - 2018 годы»;

20. О признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2016 № 9-288/9(953) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2017 - 2019 годы».

**Предложено голосовать списком.**

**РЕШИЛИ:** Голосовать списком.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

Членами правления рассмотрено предложение об объявлении перерыва до 20.12.2017 в рассмотрении вопросов Повестки дня по пунктам:

12. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год;

13. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331), владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год;

15. Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год;

17. Об установлении акционерному обществу «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год;

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год;

19. О признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-153/9(734) «Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2016 - 2018 годы»;

20. О признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2016 № 9-288/9(953) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2017 - 2019 годы».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ПРОТИВ

О.Н.Касьянова: ПРОТИВ

С.К.Плотников: ПРОТИВ

Г.К.Кулешов: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ОБ ОБЪЯВЛЕНИИ ПЕРЕРЫВА ДО 20.12.2017 НЕ ПРИНЯТО**



По вопросу об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год

**РЕШИЛИ:** Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2018 год с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		Теплоноситель – Пар от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
				01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018	
1.	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		одноставочный руб./Гкал	2018	700,52	628,38	669,56	669,56	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*						
		одноставочный руб./Гкал	2018	826,61	741,49	790,08	790,08	

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 13 Повестки дня об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331), владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

АО «ОТЭК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на теплоноситель на 2018 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) (исх. №307ФС/4384 от 27.09.2017). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом отказано в рассмотрении предложений об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией АО «ОТЭК», владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год. Открыто дело об установлении тарифов на теплоноситель на 2018 год для АО «ОТЭК» по инициативе органа регулирования, распоряжение №9-690/3 от 13.10.2017.

Предлагается принять в расчет тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией АО «ОТЭК», владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, величину НВВ в сумме 28 441,67 тыс. руб., объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии (поступление в сеть) – 6 302,41 тыс. куб.м.

При расчете НВВ применен ИПЦ 2018/2017 – 103,7 %.

Предлагаемые Департаментом тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией АО «ОТЭК», владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год:

1 полугодие 2018 года

тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией АО «ОТЭК», владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель – 4,51 руб./куб.м (без НДС).

2 полугодие

тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией АО «ОТЭК», владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель – 4,51 руб./куб.м (без НДС).

Рост тарифа тарифов во втором полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года 100,0%.

**РЕШИЛИ:** Установить теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
			вода	
			01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
1.	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
		Одноставочный руб./куб. м (без учета НДС)	4,51	4,51

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 14 Повестки дня о корректировке тарифов на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), и внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-736 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)», в части 2018 года

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

АО «СХК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», в части 2018 года, установленных методом индексации установленных тарифов, исх. №307ФС/2149 от 27.04.2017. Департаментом открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети», установленных на период 2016 – 2018 годы с применением метода индексации установленных тарифов для акционерного общества «Сибирский химический комбинат», на 2018 год, распоряжение №1-487/3 от 02.05.2017.

Величина НВВ на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети» (НВВ на содержание), на 2018 год составила 159 128,40 тыс. руб.

При расчете НВВ применен ИПЦ 2018/2017 – 103,7 %, индекс изменения количества активов принят в нулевом размере.

Полезный отпуск тепловой энергии принят в размере 648,83 тыс. Гкал.

При расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Сибирский химический комбинат» в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год приняты потери тепловой энергии в размере 199,08 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию для АО «СХК» в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год:

1 полугодие 2018 года

тариф на тепловую энергию в горячей воде для потребителей АО «СХК» - 1 016,09 руб./Гкал (без НДС), тариф на тепловую энергию в паре для потребителей АО «СХК» - 1 411,89 руб./Гкал (без НДС).

2 полугодие 2018 года

тариф на тепловую энергию в горячей воде для потребителей АО «СХК» - 1 016,09 руб./Гкал (без НДС), тариф на тепловую энергию в паре для потребителей АО «СХК» - 1 470,25 руб./Гкал (без НДС).

Рост тарифов во втором полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года: на тепловую энергию в горячей воде для потребителей АО «СХК» – 100,0%, на тепловую энергию в паре для потребителей АО «СХК» – 104,1%.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Произвести корректировку необходимой валовой выручки и тарифов для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), 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 18.12.2015 № 1-736 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» ([www.tomsk.gov.ru](http://www.tomsk.gov.ru)), 21.12.2015) изложить в редакции:

«Приложение 2 к приказу  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 18.12.2015 № 1-736

Тарифы на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» ИНН 7024024860), на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода		Теплоноситель – Пар	
				01.01. -30.06.	01.07. -31.12.	01.01. -30.06.	01.07. - 31.12.
1.	Акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2016	905,91	1 114,0	1 056,76	1 140,96
			2017	1 033,71	1 081,93	935,71	1 411,89
			2018	1 016,09	1 016,09	1 411,89	1 470,25
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		одноставочный руб./Гкал	2016	1 068,97	1 314,52	1 246,98	1 346,33
			2017	1 219,77	1 276,68	1 104,14	1 666,03
			2018	1 198,98	1 198,98	1 666,03	1 734,89

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 15 Повестки дня об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

АО «ОТЭК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) (исх. №307ФС/4388 от 27.09.2017). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом отказано в рассмотрении предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год.

Департаментом открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год для АО «ОТЭК» по инициативе органа регулирования, распоряжение №1-692/3 от 13.10.2017.

Предлагается принять в расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети», величину НВВ в сумме 1 331 416,47 тыс. руб., полезный отпуск – 1 197,98 тыс. Гкал.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2017/2016 – 103,9 %;

ИПЦ 2018/2017 – 103,7 %.

Предлагаемые Департаментом тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети»:

1 полугодие 2018 года

тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», - 1 081,93 руб./Гкал (без НДС).

2 полугодие 2018 года

тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», - 1 152,33 руб./Гкал (без НДС).

Рост тарифов во втором полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года 106,5%.

**РЕШИЛИ:** Установить тарифы на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год:

Тарифы на тепловую энергию для потребителей акционерного общества «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Теплоноситель - Вода	
			01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
1.	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тарифы указываются без учета НДС)		
		однотарифный руб./Гкал	1 081,93	1 152,33
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*		
		однотарифный руб./Гкал	1 276,68	1 359,75

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 16 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 - 2020 годы

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

ОАО «Тепловые сети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 – 2020 годы с применением метода индексации установленных тарифов (исх. №641 от 26.04.2017).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» на 2018-2020 годы с применением метода индексации установленных тарифов, распоряжение №1-238/3 от 10.05.2017.

По результатам рассмотрения материалов дела экономически обоснованная величина НВВ для ОАО «Тепловые сети» составила:

2018 год – 504 783,12 тыс. руб.;

2019 год – 408 023,94 тыс. руб.;

2020 год – 414 667,30 тыс. руб.

При расчете НВВ применены:

ИПЦ 2017/2016 – 103,9 %;

ИПЦ 2018/2017 – 103,7 %;

ИПЦ 2019/2018 – 104,0 %;

ИПЦ 2020/2019 – 104,0 %.

Полезный отпуск тепловой энергии принят:

2018 год – 1 198,52 тыс. Гкал;

2019 год - 1 198,52 тыс. Гкал;

2020 год - 1 198,52 тыс. Гкал.

Предлагаемые Департаментом тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети»:

Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
		01.01.-30.06.	01.07-31.12.
Одноставочный руб./Гкал (без учета НДС)	2018	361,53	504,08
	2019	340,44	340,44
	2020	340,44	353,69

Рост тарифов во втором полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года 139,4%.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	ед. в год/км	Гкал/м <sup>2</sup>	тн/м <sup>2</sup>	Гкал	тн		
2018	103 133,73	-	198,37	0	2,76	8,23	301 925,20	899 326,14	утверждена	-
2019	-	1%	206,31	-	2,76	8,23	301 925,20	899 326,14	не утверждена	-
2020	-	1%	214,56	-	2,76	8,23	301 925,20	899 326,14	не утверждена	-

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования на 2018-2020 годы, устанавливаемые для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения*		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				Динамика изменения расходов на топливо					
			тыс. руб.	%			тыс. руб.	ед. в год/км	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тн/м <sup>2</sup>		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	тн	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.	Открытое акционерное общество «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	2018	103 133,73	-	198,37	0	2,76	8,23	301 925,20	899 326,14	утверждена	-						
		2019	-	1%	206,31	-	2,76	8,23	301 925,20	899 326,14	не утверждена	-						
		2020	-	1%	214,56	-	2,76	8,23	301 925,20	899 326,14	не утверждена	-						

\*»- Подключенная инвестиционная программа теплосетевой организации утверждена на 2016-2018 годы

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) на 2018-2020 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				01.01.-30.06.	01.07-31.12.
1.	Открытое акционерное общество «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Одноставочный руб./Гкал (без учета НДС)	2018	361,53	504,08
			2019	340,44	340,44
			2020	340,44	353,69

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**



По вопросу пункта 17 Повестки дня об установлении акционерному обществу «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

АО «ОТЭК» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) (исх. №307ФС/4386 от 27.09.2017). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом отказано в рассмотрении предложений об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год. Открыто дело об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети ОАО «Тепловые сети», на 2018 год для АО «ОТЭК» по инициативе органа регулирования, распоряжение №9-689/3 от 13.10.2017.

Предлагаемые Департаментом тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети», на 2018 год:

1 полугодие 2018 года

тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) (прочие потребители – без учета НДС) – 70,48 руб./куб.м., в том числе: компонент на тепловую энергию – 1 081,93 руб./Гкал, компонент на теплоноситель – 4,51 руб./куб.м.

2 полугодие 2018 года

тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) (прочие потребители – без учета НДС) – 74,77 руб./куб.м., в том числе: компонент на тепловую энергию – 1 152,33 руб./Гкал, компонент на теплоноситель – 4,51 руб./куб.м.

**РЕШИЛИ:** Установить акционерному обществу «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), на 2018 год, с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Тарифы организации акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860), с 01.01.2018 по 31.12.2018

№ п/п	Наименование регулируемой организации	01.01.2018-30.06.2018					01.07.2018-31.12.2018				
		тариф на горячую воду, руб./куб.м.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию			тариф на горячую воду, руб./куб.м.	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	население (с учетом НДС)*									
		83,17	5,32	1 276,68	-	-	88,23	5,32	1 359,75	-	-
		прочие потребители (без учета НДС)									
		70,48	4,51	1 081,93	-	-	74,77	4,51	1 152,33	-	-

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание:

1. Тарифы акционерному обществу «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель, на 2018 год установлены приказом Департамента тарифного регулирования Томской области № 9-690/9(536) от 13.12.2017 г.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 18 Повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

Предлагается к установлению тариф на тепловую энергию, поставляемую АО «Объединенная теплоэнергетическая компания» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2018 год в следующих размерах: 1 полугодие – 700,52 руб./Гкал (без НДС), 2 полугодие – 628,38 руб./Гкал (без НДС).

**ВЫСТУПИЛИ:**

Представители организации выразили несогласие с размером тарифов, кроме того, заявили, что Департаментом не учтены расходы на сырье и материалы, амортизацию, не указав при этом размер не учтенных Департаментом затрат по статьям.

**РЕШИЛИ:** Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331) теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год, с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Теплоноситель - Вода	
				01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
1.	Акционерное общество «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331)	Одноставочный руб./Гкал (без учета НДС)	2018	700,52	628,38

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

По вопросу пункта 19 Повестки дня о признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-153/9(734) «Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2016 - 2018 годы»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

**РЕШИЛИ:** Признать с 1 января 2018 года утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2015 № 1-153/9(734) «Об установлении теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2016 - 2018 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (<http://www.tomsk.gov.ru>), 21.12.2015).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 20 Повестки дня об признании утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2016 № 9-288/9(953) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2017 - 2019 годы»

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову.

**РЕШИЛИ:** Признать с 1 января 2018 года утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.12.2016 № 9-288/9(953) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на теплоноситель теплоснабжающей организации акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499) на 2017 - 2019 годы» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» (<http://www.tomsk.gov.ru>), 21.12.2016).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

Г.К.Кулешов: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

**Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» п. Иванкино для потребителей Национального Иванкинского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год**

МУП «Энергетик» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год от 12.05.2017 (вх. № 6-572 от 12.05.2017.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело.

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

По предложениям организации МУП «Энергетик»: НВВ составляет 3 994,50 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 46,059 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 86,73 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 3 809,66 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 46,059 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 82,70 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	3 994,50	3 809,06	- 185,44
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	46,059	46,059	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб./кВт·ч	86,73	82,70	- 4,03

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 2015 год», утвержденного Минэнерго России от 05.09.2014 № 579 в размере 8,03%.

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)	%	8,03%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,35497

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- 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 существующих остатков дизельного топлива на 01.01.2017 г., плановой величины расходов на дизельное топливо в 2017 году и с применением индекса - дефлятора 103,2% и принята в размере 47 709,35 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «Энергетик» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 19.12.2016г. № 1352 значения на 2017 год, в размере 521,80 г.у.т/кВт·ч.(0,355 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 фактической численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 1 779,51 тыс. руб., численность 7,20 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 20 596,16 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль – не принята, в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;
- 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 включено в НВВ 2018 года – 478,22 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.			1 138,34
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	4 426,02	3 287,68	1 138,34
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.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-660,11
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	2 583,49	2 233,07	-350,42
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	1 156,73	847,04	-309,70
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
3.	<b>Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>478,22</b>

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 деятельности организации за 2016 год и анализа плановых затрат на 2016 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Энергетик» для потребителей Иванкинского сельского поселения Колпашевского 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.	4 805,32	2 402,66	2 402,66	3 809,06	1 411,70	2 397,36
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	72,300	36,150	36,150	46,059	21,238	24,821
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	66,47	66,47	66,47	82,70	66,47	96,59

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 124,42%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 145,31%.

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 «Теплоэнергетик» для потребителей муниципального образования Копыловского сельского поселения Колпашевского района, на 2018 год**

МУП «Теплоэнергетик» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, б/н от 12.05.2017 г. (вх. № 6-573 от 12.05.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-573/3 от 17.05.2017 г.

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

По предложениям МУП «Теплоэнергетик»: НВВ составляет 12 789,05 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 475,604 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 26,89 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 8 542,75 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 475,608 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 17,96 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	12 789,05	8 542,75	- 4 246,30
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч.	475,604	475,608	0,004
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	26,89	17,96	- 8,93

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 приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», утвержденного Минэнерго России от 22.07.2014 № 449 в размере 13,62%.

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)	%	13,62%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,31313

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- 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. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «Теплоэнергетик» не проводились. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Теплоэнергетик» принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 30.06.2014 г. № 394 значения на 2015 год, в размере 460,30 г.у.т/кВт·ч.(0,313 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 2 823,61 тыс. руб., численность 10,30 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 22 844,72 руб./мес.;

• Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Прибыль – не принята, в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

• 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 МУП «Теплоэнергетик» в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключены из НВВ 2018 года – 4 208,91 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.			-504,59
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	9 186,98	9 691,56	-504,59
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.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-3 704,32
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	5 535,38	4 137,00	-1 398,38
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	7 370,33	5 064,39	-2 305,94
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
<b>3.</b>	<b>Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)</b>	<b>тыс. руб.</b>			<b>-4 208,91</b>

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 деятельности МУП «Теплоэнергетик» за 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Теплоэнергетик» для потребителей муниципального образования Копыловского сельского поселения Колпашевского 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.	13 035,13	6 269,80	6 765,33	8 542,75	6 931,51	1 611,24
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	459,682	224,002	235,680	475,608	241,432	234,176
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,36	27,99	28,71	17,96	28,71	6,88

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 63,33%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 23,96%.

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 муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района, на 2018 год**

МУП «ЖКХ Васюган» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год вх.№ 6-591 от 19.05.2017 г. Предприятие регулируется второй год. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» на 2018 год.

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

По предложениям организации МУП «ЖКХ Васюган»: НВВ составляет 7 653,05 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 142,27 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 53,79 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 6 836,94 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 132,87 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 51,46 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	7 653,05	6 836,94	-816,10
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	142,27	132,87	-9,40
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	53,79	51,46	-2,33

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании дополнительно представленных материалов.

Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МУП «ЖКХ Васюган» принят экспертами на 2018 год на основании данных организации МУП «ЖКХ Тевризское», которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии в размере 9,82%.

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)	%	9,82%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,368

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и принята в размере 48 198,53 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Васюган» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 541,7 г.у.т/кВт·ч.(0,368 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2018 год составляет 2 668,12 тыс. руб., численность – 9,56 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 266,88 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Прибыль на выплаты социального характера – расходы по данной статье не приняты, в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Васюган» для потребителей муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» Каргасокского 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.	6 323,26	3 081,19	3 242,07	6 836,94	3 334,37	3 502,57
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	142,26	71,69	70,58	132,87	72,58	60,29
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,45	42,98	45,94	51,46	45,94	58,10

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 115,77%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 126,47%.

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 платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Томской области на 2018 год**

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3039 от 28.09.2017г) (вх. № 53/3587 от 29.09.2017) об установлении на 2018 год стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2014 - 2016 годы и за 1 полугодие 2017 года).

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, строительством (реконструкцией) газопроводов, газорегуляторных пунктов, станций катодной защиты -  $C_1, C_2, C_{3ij}, C_{4k}, C_5, C_{6n}, C_7$  и связанных с проверкой выполнения Заявителя технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа  $C_{8ik}$  на 2018 год, Организацией представлены расчеты по всем видам стандартизированных ставок, локальные сметные расчеты на строительство всех видов и типов прокладки газопроводов, газорегуляторных пунктов и станций катодной защиты.

Для определения размера стандартизированных ставок Организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%.

Выручка по стандартизированным ставкам  $C_1, C_2, C_{3ij}, C_{4k}, C_5, C_{6n}, C_7$  за период 2014 – 2016 годов, 1 полугодие 2017 года согласно отчетам о финансовых результатах, представленных организацией, отсутствует. Расчет стандартизированных ставок произведен на основании плановых затрат, фактическими данными не подтвержден.

По результатам анализа материалов экспертами предлагается установить размер стандартизированных ставок  $C_1, C_2$  на уровне установленных на 2017 год, с учетом индекса потребительских цен и налога на прибыль в размере 13,41% (по фактическим данным бухгалтерского учета за 2016 год).

Стандартизированные ставки  $C_{3ij}, C_{4k}, C_5, C_{6n}, C_7$  рассчитываются и утверждаются в ценах 2001 года. На 2018 год экспертами предлагается установить размер ставок в размере, принятом на 2017 год.

Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки  $C_1, C_2, C_{3ij}, C_{4k}, C_5, C_{6n}, C_7$  в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, $C_1$	руб. за 1 присоединение	217 198,40
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, $C_2$	руб./м <sup>3</sup> в час	1 556,28
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, $C_{3ij}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка		

3.1.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	291 978,62
3.1.2	159 - 218 мм	руб. за 1 км	400 034,79
3.1.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	565 072,57
3.1.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	674 377,84
3.1.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	795 955,88
3.1.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 228 355,31
3.1.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 609 868,81
3.2	Подземная прокладка		
3.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	313 812,14
3.2.2	159 - 218 мм	руб. за 1 км	410 754,21
3.2.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	554 573,97
3.2.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	684 523,91
3.2.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	857 097,66
3.2.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 202 100,23
3.2.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 597 395,11
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, $C_{4к}$		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	160 654,26
4.2	110 – 159 мм	руб. за 1 км	272 359,06
4.3	160 – 224 мм	руб. за 1 км	466 442,05
4.4	225 – 314 мм	руб. за 1 км	813 598,53
4.5	315 – 399 мм	руб. за 1 км	2 027 285,74
4.6	400 мм и выше	руб. за 1 км	3 079 769,82
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, $C_5$	руб./( $m^3$ в час)	924,58
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, $C_{6н}$		
6.1	до 40 куб. метров в час	руб./( $m^3$ в час)	2 137,89
6.2	40 – 99 куб. метров в час	руб./( $m^3$ в час)	430,58
6.3	100 – 399 куб. метров в час	руб./( $m^3$ в час)	382,71
6.4	400 - 999 куб. метров в час	руб./( $m^3$ в час)	76,54
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, $C_7$	руб./( $m^3$ в час)	2 715,63

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ик\_}$  на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих

физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, рассчитаны Организацией по следующим видам присоединения:

- врезка в надземный и подземный стальной газопровод с дифференциацией по максимальному расходу газа (присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к действующему газопроводу, отключающих устройств для газоснабжения объекта заявителя не предусмотрено, необходимо (в случае подключения к подземному газопроводу) произвести земляные работы и осуществить врезку в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки при помощи тройника);

- врезка в подземный полиэтиленовый газопровод с дифференциацией по максимальному расходу газа (присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к действующему газопроводу, отключающих устройств для газоснабжения объекта заявителя не предусмотрено, необходимо произвести земляные работы и осуществить врезку в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки при помощи тройника);

- без устройства врезки сети газопотребления в сеть газораспределения для стальных газопроводов (подключение от «кранового узла») - присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному отключающему устройству (крану), предназначенному для газоснабжения объекта заявителя);

- присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ) (для стальных газопроводов);

- присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением седлового отвода электросварного с фрезой (для полиэтиленовых газопроводов).

При установлении ставки  $C_{8ik}$  на 2018 год эксперты предлагают учесть дифференциацию ставок по предложению Организации. На 2018 год экспертами предлагается установить размер ставок в размере, принятом на 2017 год, проиндексированных на 2018 год, с учетом эффективной ставки налога на прибыль за 2016 год.

Таким образом, Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ik}$  на 2018 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1.	Стальные газопроводы надземные (от «кранового узла»)*		
1.1	Диаметром 158 мм и менее		
1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	8 209,71
1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	40 032,41
1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	43 263,64
1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	46 928,71
1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	49 839,49
1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	59 448,34
1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	92 448,02
1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	107 315,54
2.	Стальные газопроводы (врезка)**		
2.1	Надземные		
2.1.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	16 064,89



2.1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	67 123,27
2.1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	80 695,76
2.1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	92 540,42
2.1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	105 672,70
2.1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	122 041,99
2.1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	172 311,04
2.1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	219 593,94
2.2	Подземные		
2.2.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.2.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	18 583,43
2.2.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	69 605,83
2.2.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	83 210,20
2.2.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	95 208,87
2.2.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	108 486,62
2.2.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	124 670,11
2.2.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	174 859,34
2.2.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	222 083,36
3.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)**		
3.1	Диаметром 109 мм и менее		
3.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	20 106,05
3.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	61 490,59
3.2	Диаметром 110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	68 867,32
3.3	Диаметром 160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	83 623,60
3.4	Диаметром 225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	101 785,45
4.	Стальные газопроводы (врезка без сброса газа)***		
4.1	Надземные		
4.1.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	50 253,78
4.1.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	53 731,60
4.1.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	57 019,01
4.2	Подземные		
4.2.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	52 771,13
4.2.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	56 248,95
4.2.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	59 536,36

5.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)****		
5.1	Диаметром 62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	31 305,38
5.2	Диаметром 63 мм	руб. за 1 присоединение	34 123,33

<\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу (отключающему устройству), предназначенному для газоснабжения объекта Заявителя. Стоимость работ, связанных с проведением пуска газа, и стоимость газа не включены.

<\*\*\*> - присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта заявителя; производится врезка в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки; в случае подключения к подземному газопроводу необходимо произвести земляные работы.

<\*\*\*\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ).

<\*\*\*\*\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением седлового отвода электросварного с фрезой.

**ПРИЛОЖЕНИЕ 4.1**

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С <sub>1</sub>	руб. за 1 присоединение	217 198,40
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С <sub>2</sub>	руб./м3 в час)	1 556,28
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С <sub>3ij</sub>		
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
3.1.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	291 978,62 <***>
3.1.2	159 – 218 мм	руб. за 1 км	400 034,79 <***>
3.1.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	565 072,57 <***>
3.1.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	674 377,84 <***>
3.1.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	795 955,88 <***>
3.1.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 228 355,31 <***>
3.1.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 609 868,81 <***>
3.2	Подземная прокладка		
3.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	313 812,14 <***>
3.2.2	159 – 218 мм	руб. за 1 км	410 754,21 <***>
3.2.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	554 573,97 <***>

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
3.2.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	684 523,91 <*>
3.2.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	857 097,66 <*>
3.2.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 202 100,23 <*>
3.2.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 597 395,11 <*>
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С <sub>4к</sub>		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	160 654,26 <*>
4.2	110 – 159 мм	руб. за 1 км	272 359,06 <*>
4.3	160 – 224 мм	руб. за 1 км	466 442,05 <*>
4.4	225 – 314 мм	руб. за 1 км	813 598,53 <*>
4.5	315 – 399 мм	руб. за 1 км	2 027 285,74 <*>
4.6	400 мм и выше	руб. за 1 км	3 079 769,82 <*>
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С <sub>5</sub>	руб./м3 в час	924,58 <*>
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С <sub>6н</sub>		
6.1	до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	2 137,89 <*>
6.2	40 – 99 куб. метров в час	руб./м3 в час	430,58 <*>
6.3	100 – 399 куб. метров в час	руб./м3 в час	382,71 <*>
6.4	400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	76,54 <*>
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С <sub>7</sub>	руб./м3 в час	2 715,63 <*>

<\*> ГРО – газораспределительная организация (общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

<\*> стандартизированные тарифные ставки в территориальных единичных расценках 2001 года. К территориальным единичным расценкам 2001 года применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти Томской

области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета.

Примечание: Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам, предусмотренным пунктами 29, 30 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014г. №101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{8ик}$  на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Томской области<sup>1</sup>

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1.	Стальные газопроводы надземные (от «кранового узла»)*		
1.1	Диаметром 158 мм и менее		
1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	8 209,71
1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	40 032,41
1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	43 263,64
1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	46 928,71
1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	49 839,49
1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	59 448,34
1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	92 448,02
1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	107 315,54
2.	Стальные газопроводы (врезка)**		
2.1	Надземные		
2.1.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	16 064,89
2.1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	67 123,27
2.1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	80 695,76
2.1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	92 540,42
2.1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	105 672,70
2.1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	122 041,99
2.1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	172 311,04
2.1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	219 593,94
2.2	Подземные		
2.2.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.2.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа)	руб. за 1 присоединение	18 583,43

	газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час		
2.2.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	69 605,83
2.2.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	83 210,20
2.2.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	95 208,87
2.2.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	108 486,62
2.2.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	124 670,11
2.2.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	174 859,34
2.2.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	222 083,36
3.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)**		
3.1	Диаметром 109 мм и менее		
3.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	20 106,05
3.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	61 490,59
3.2	Диаметром 110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	68 867,32
3.3	Диаметром 160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	83 623,60
3.4	Диаметром 225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	101 785,45
4.	Стальные газопроводы (врезка без сброса газа)***		
4.1	Надземные		
4.1.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	50 253,78
4.1.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	53 731,60
4.1.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	57 019,01
4.2	Подземные		
4.2.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	52 771,13
4.2.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	56 248,95
4.2.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	59 536,36
5.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)****		
5.1	Диаметром 62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	31 305,38
5.2	Диаметром 63 мм	руб. за 1 присоединение	34 123,33

<sup>1</sup> Стандартизированные тарифные ставки  $C_{\text{фик}}$ , установленные в пункте 1 настоящего приказа, не включают в себя расходы на проведение мероприятий по разработке проектной документации, по строительству (реконструкции) газопровода от газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, по строительству (реконструкции) газорегуляторных пунктов и станций катодной защиты.

<\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу (отключающему устройству), предназначенному для газоснабжения объекта Заявителя.

<\*\*\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки (обозначен диапазон диаметров действующего газопровода в точке присоединения).

<\*\*\*\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ) (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).

<\*\*\*\*\*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением седлового отвода электросварного с фрезой (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).





