



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

23.12.2016

№ 42/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

М.А.Крынин Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
М.В.Блажко Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО
М.Г.Пивнева Председатель комитета регулирования естественных монополий
М.Г.Нечай Представитель НП «Совет рынка»
С.А.Паньков (право совещательного голоса) Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

М.В.Сергеева – ПАО «Томскэнергосбыт» (доверенность от 25.11.2016 № 267)

Н.В.Немцева – ООО «Газпром газораспределение Томск»

Е.В.Доронина – ООО «Газпром газораспределение Томск» (доверенность от 20.11.2015 № 374)

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 11):

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское», на 2017 год.
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Томской области на 2017 год (ПАО «Томская энергосбытовая компания», ОАО «Оборонэнергосбыт», ОАО «Городские электрические сети»).
3. Об утверждении 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 2017 год.
4. Об утверждении 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 2017 год.

5. Об утверждении 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, С3 ij на 2017 год.

6. Об утверждении 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, С4 k на 2017 год.

7. Об утверждении 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 2017 год.

8. Об утверждении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n -ного диапазона максимального часового расхода газа, С6 n на 2017 год.

9. Об утверждении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7 на 2017 год.

10. Об утверждении 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, С8 ik на 2017 год

11. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2017 год для Заявителей:

а) не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов;

б) намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов.

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское», на 2017 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 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 Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,23	17,23

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 2 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Томской области на 2017 год
СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Томской области согласно приложению 2.1 к настоящему протоколу.
2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области согласно приложению 2.2 к настоящему протоколу.
3. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к населению категорий потребителей на территории Томской области согласно приложению 2.3 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросам Повестки дня п. 3 –п. 9:

– об утверждении 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 2017 год;

– об утверждении 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 2017 год;

– об утверждении 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 2017 год;

– об утверждении 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 2017 год;

– об утверждении 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 2017 год;

– об утверждении 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 2017 год.

– об утверждении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С7 на 2017 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 3 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 согласно приложению 3.1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 10 Повестки дня об утверждении 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, С_{8ik} на 2017 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ: Установить стандартизированные тарифные ставки С_{8ik} 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 2017 года по 31 декабря 2017 года согласно приложению 3.2 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 11 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2017 год для Заявителей:

а) не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов;

б) намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов.

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) на территории Томской области с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года согласно приложению 4.1.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2017 год согласно приложению 4.2.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

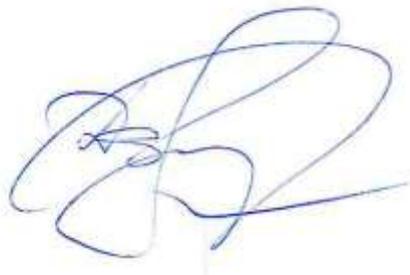
О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об установлении тарифов на электрическую энергию,
производимую дизельной электростанцией муниципального унитарного предприятия Степановского
сельского поселения «Степановское» для потребителей п. Степановка Степановского сельского
поселения Верхнекетского района, на 2017 год

МУП «Степановское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2017 год, исх. № б/н от 16.11.2016 г. (вх. № 6-829 от 16.11.2016 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что:

- заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов, платы), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Открыто дело по инициативе регулирующего органа.

МУП «Степановское» в 2016 году применял обычную систему налогообложения, с 2017 года применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Степановское»: НВВ на 2017 год составляет 41 652,75 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2 283,49 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 18,24 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 39 345,83 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 283,49 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2017 год для потребителей МУП «Степановское» составит 17,23 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	41 652,75	39 345,83	- 2 306,91
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 283,49	2 283,49	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	18,24	17,23	- 1,01

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2017 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год, экспертами на 2017 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на 2016 год в размере 15,38%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2017 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 24.11.2016 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
Индекс потребительских цен		2016/2015 – 107,1 2017/2016 – 104,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	15,38%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,29995

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена на основании документации о проведении закупки: извещение о проведении запроса котировок, размещенной на сайте

<http://zakupki.gov.ru>, протокол рассмотрения и оценки котировочных заявок от 29.11.2016 № 01, договор на поставку дизельного топлива от 30.11.2016, заключенный с ООО Торговый дом «Альянс Ойл» и составила 31 745,00 руб./тн. (с учетом НДС). Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2017 год принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России значения на 2016 год, в размере 440,28 г.у.т./кВт·ч (0,2995 кг/кВт·ч). Организацией на 2017 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России.

Содержание	Ед. изм.	План 2016 год, без учета НДС	План на 2017 год, с учетом НДС
Средняя цена дизельного топлива	руб./тонну	30 730,32	31 745,00

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2017 год составляет 6 886,11 тыс. руб., численность – 20,0 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 692,13 руб./мес.;

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

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2015 год отсутствуют, так как предприятие регулируется с 2016 года.

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 плановых затрат на 2017 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское» для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2017 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2016 год			2017 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	38 660,66	18 665,10	19 995,56	39 345,83	19 672,92	19 672,92
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 293,07	1 127,83	1 165,24	2 283,489	1 141,745	1 141,745
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	16,86	16,55	17,16	17,23	17,23	17,23

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически несвязанных с ЕНЭС.

Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Томской области на 2017 год

Расчет тарифов на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на 2017 год выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2017 год, в среднем по Томской области, установленных приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год». В соответствии с данным приказом предельные минимальный и максимальный уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, установлены с 01.07.2017 в размерах: 3,21 и 3,25 руб./кВт*ч с НДС, соответственно. Рост максимального предельного уровня тарифа относительно 1 полугодия 2017 года составляет 104,8%. Одноставочный тариф на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей предлагается установить:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – в размере 3,10 руб./кВт*ч (или 100% от уровня тарифа, действующего на 31.12.2016 года);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 - в размере 3,25 руб./кВт*ч (или 104,8% от уровня тарифа, действующего на 31.12.2016 года).

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Департаментом определены величины понижающих коэффициентов, применяемых к тарифам на электрическую энергию для соответствующих категорий потребителей по населению.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- тарифы на электрическую энергию для населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Томской области.
- балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области.
- понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к населению категорий потребителей на территории Томской области.

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области				
Томская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,10	3,25
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,43	3,67
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,90	4,09
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,10	3,25
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			

	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹.</p>				
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,17	2,28	
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,40	2,57	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,73	2,86	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,17	2,28	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹.</p>				
	3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,17	2,28
	3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,40	2,57
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,73	2,86	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,17	2,28	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)				
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹.</p>				
	4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,17	2,28
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,40	2,57	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	

4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,73	2,86
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,17	2,28
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,10	3,25
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,43	3,67
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,90	4,09
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,10	3,25
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,10	3,25
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,43	3,67
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,90	4,09
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,10	3,25
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,10	3,25
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,43	3,67
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,90	4,09
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,10	3,25
	Ночная зона	руб./кВтч	2,38	2,38
¹ При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.				

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2
к протоколу заседания Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.12.2016 № 42/1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Томской области			
№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:</p> <p>- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального</p> <p>- жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого</p> <p>- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	62,2853	59,8820
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального</p> <p>- жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого</p> <p>- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	430,1775	409,6089

3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального - жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. 	198,0222	171,4443
4	Потребители, приравненные к населению:	15,9263	17,2589
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	13,4826	14,1255
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	0,0000	0,0000
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0,9562	0,9665
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0,0000	0,0000
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой	1,4875	2,1669

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.3
к протоколу заседания Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.12.2016 № 42/1

Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к населению категорий потребителей на территории Томской области			
№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, - жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹. 	0,70	0,70

2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения,</p> <p>жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	0,70	0,70
	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹.</p>		

3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	0,70	0,70
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	1,00	1,00
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	1,00	1,00
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте ¹ .	1,00	1,00

¹ При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Об установлении платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Томской области на 2017 год

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3432 от 30.09.2016г) (вх. № 8-817 от 03.10.2016) об установлении:

1. платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), к газораспределительным сетям на территории Томской области на 2016 год.

2. 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.

Размер предлагаемого Организацией размера платы, указанной в п.1 составляет 60 465,41 рублей (с НДС), плановая необходимая валовая выручка (НВВ) по установленной плате – 36 375,74 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль), количество плановых подключения – 32 шт., плановые затраты на 1 подключение – 1 136 742 руб. (с учетом налога на прибыль).

Размер плановой НВВ по заключенным договорам с использованием стандартизированных тарифных ставок, запланированных к завершению в 2017 году, по данным Организации составляет 3 754,45 тыс. руб.

Выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования на 2017 год в рамках заключенных и подготовленных к заключению договоров по состоянию на 01.09.2016 года по расчетам Организации – 13 899,56 тыс. руб.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2014, 2015 годы и за 1 полугодие 2016 года).

Для утверждения платы, указанной в п.1, Организацией представлен сводный расчет платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения по установленной плате. Плата рассчитана для полиэтиленовых и стальных подземных газопроводов, протяженность газопровода от точки присоединения до границы земельного участка заказчика принята 200 метров. Выручка по заявляемому типу присоединения за 2014 год отсутствует. В 2015 году выручка составила 16 949,15 руб., себестоимость фактическая 1 087,54 руб., чистая прибыль составила 12 689,29 руб.

Экономического обоснования выпадающих доходов по факту 2015 года и 1 полугодия 2016 года Организацией не представлено.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, «минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение».

В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития (одобренным на заседании Правительства РФ от 08.10.2015) индекс потребительских цен на 2017 год составляет 1,047.

С учетом индекса потребительских цен 2017/2016 в размере 1,047 предлагается установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение:

– 59 990,90 руб. (с НДС) (50 839,75 руб. без НДС) за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемой по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа). (57 297,90 руб.*1,047, где 57 297,90 рублей с НДС – плата, установленная на 2016 год)).

– 23 996,36 руб. (с НДС) (20 335,90 руб. без НДС) за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Организации, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа). (22 919,16 руб.*1,047, где 22 919,16 рублей с НДС – плата, установленная на 2016 год)).

Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования экспертами определен в размере 0,00 рублей.

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 Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа C_{8ik} на 2017 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. Организация заявляет стандартизированные ставки C_{3ij} , C_{4k} , связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов, больших диаметров по сравнению с установленным на 2016 год, стандартизированные ставки C_{6n} , C_7 , связанные со строительством газорегуляторных пунктов и станций катодной защиты, большей мощностью по сравнению с установленными на 2016 год. Для определения размера стандартизированных ставок Организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 4,16%, определённая по результатам деятельности за 2015 год.

Плановый размер стандартизированных ставок C_1 , C_2 и C_5 не подтвержден фактическими данными.

По результатам анализа материалов экспертами предлагается установить размер стандартизированных ставок C_1 , C_2 на уровне установленных на 2016 год с учетом налога на прибыль в размере 4,16% (по фактическим данным бухгалтерского учета за 2015 год).

Стандартизированные ставки C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7 рассчитываются и утверждаются в ценах 2001 года. Размеры данных ставок были рассчитаны и утверждены Департаментом в 2014 году в рамках тарифной компании на 2015 год. На 2017 год экспертами предлагается установить размер ставок в размере, принятом на 2015 год (в ценах 2001 года) с учетом налога на прибыль в размере 4,16%.

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	183 756,03
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной	руб./м3 в час)	1 317,25

	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 ₂		
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 _{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 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 _{4k}		
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 ₅	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, C_{6n}		
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, C_7	руб./м3 в час	2 715,63

Стандартизированные тарифные ставки $C_{8ik_}$ 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).

Организация не представила статистические данные за последние 3 года и рассчитанные в соответствии с этими данными плановые параметры на очередной календарный год с разбивкой по видам и диаметрам газопроводов и типам прокладки, используемые для расчета стандартизированных тарифных ставок.

При установлении ставки C_{8ik} на 2017 год эксперты предлагают учесть дифференциацию ставок по предложению Организации.

Таким образом, Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на 2016 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	7 148,82
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	34 873,63

1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	37 691,15
1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	40 887,12
1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	43 426,34
1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	51 839,89
1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	80 620,34
1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	93 607,61
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	13 991,38
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	58 477,15
2.1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	70 304,73
2.1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	80 627,35
2.1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	92 072,28
2.1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	106 376,01
2.1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	150 202,78
2.1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	191 432,68
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	16 185,72
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	60 747,66
2.2.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	72 613,85
2.2.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	83 083,59
2.2.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	94 670,43
2.2.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	109 012,77
2.2.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	152 908,41
2.2.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	194 248,91
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	17 511,03
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	55 349,08
3.2	Диаметром 110 – 159 мм	руб. за 1	62 007,34

		присоединение	
3.3	Диаметром 160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	75 327,45
3.4	Диаметром 225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	91 712,95
4.	Стальные газопроводы (врезка без сброса газа)***		
4.1	Надземные		
4.1.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	46 754,17
4.1.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	49 784,30
4.1.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	52 648,52
4.2	Подземные		
4.2.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	48 947,46
4.2.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	51 977,60
4.2.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	54 841,82
5.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)****		
5.1	Диаметром 62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	30 032,24
5.2	Диаметром 63 мм	руб. за 1 присоединение	32 487,44

<*> - 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 3.1
к протоколу заседания Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 23.12.2016 № 42/1

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 ₁	руб. за 1 присоединение	183 756,03
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 ₂	руб./м ³ в час)	1 317,25
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 _{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 <***>

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
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, С _{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, С ₅	руб./м ³ в час	924,58 <*>
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
	строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, C_{6n}		
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 <***>

<*> 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_{8ik} 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 области¹

(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	7 148,82
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	34 873,63
1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	37 691,15
1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	40 887,12
1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	43 426,34
1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	51 839,89
1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	80 620,34
1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	93 607,61
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	13 991,38
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	58 477,15
2.1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	70 304,73
2.1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	80 627,35
2.1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	92 072,28
2.1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	106 376,01
2.1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	150 202,78
2.1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1	191 432,68

		присоединение	
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	16 185,72
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	60 747,66
2.2.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	72 613,85
2.2.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	83 083,59
2.2.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	94 670,43
2.2.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	109 012,77
2.2.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	152 908,41
2.2.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	194 248,91
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	17 511,03
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	55 349,08
3.2	Диаметром 110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	62 007,34
3.3	Диаметром 160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	75 327,45
3.4	Диаметром 225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	91 712,95
4.	Стальные газопроводы (врезка без сброса газа)***		
4.1	Надземные		
4.1.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	46 754,17
4.1.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	49 784,30
4.1.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	52 648,52
4.2	Подземные		
4.2.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	48 947,46
4.2.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	51 977,60
4.2.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	54 841,82
5.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)****		
5.1	Диаметром 62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	30 032,24
5.2	Диаметром 63 мм	руб. за 1 присоединение	32 487,44

¹ Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} , 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).

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
СЕТЯМ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК»
(ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428)**

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	20 335,90	23 996,36
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	50 839,75	59 990,90

**РАЗМЕРЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ОДНО
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ
СЕТЯМ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ И РАЗМЕР
ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, УСТАНОВЛЕННОЙ
ПУНКТОМ 1 НАСТОЯЩЕГО ПРИКАЗА, НА 2017 ГОД ДЛЯ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК»
(ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428)**

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб., (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2016 год, руб. (без учета НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов	20 335,90	0
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром	50 839,75	0

	газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов		
--	---	--	--