****

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

## ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

**ПРИКАЗ**

**Об установлении (пересмотре) тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов потребителям**

г. Ханты-Мансийск

2 июля 2015 года № 81-нп

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», от 11 октября 2014 года № 227-э/3 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании обращения филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» и протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 2 июля 2015 года № 54 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить (пересмотреть) тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов потребителям, согласно приложению 1 к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2017 года.
3. Установить на 2015-2017 годы долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов потребителям на территории городского поселения Андра Октябрьского района, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 2 к настоящему приказу.
4. Признать утратившими силу строки 9.1, 9.1.1, 9.1.1.1, 9.1.1.2, 9.1.1.3 таблицы «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям» приложения 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 ноября 2014 года № 140-нп «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям».
5. Настоящий приказ опубликовать в газете «Новости Югры».
6. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней   
   с момента его официального опубликования.

И.о. руководителя службы А.В. ВласовПриложение 1

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 2 июля 2015 года № 81-нп

**Тарифы**

**на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов потребителям**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря <\*> |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | |
| 1.1. |  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения на территории городского поселения Андра Октябрьского района | | | |
| 1.1.1. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 749,60 | 843,22 |
| 1.1.2. |  | 2016 | 843,22 | 906,46 |
| 1.1.3. |  | 2017 | 906,46 | 969,91 |
| 1.1.4. |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*\*>](consultantplus://offline/ref=D90A2F1703EFF1070A63F99214A7E2CAE14F5EA245D3DDEEE56A4E3351ECDD1B225A031789EAAB7AkAnFF) | | | |
| 1.1.5. |  | одноставочный, руб./Гкал | 2015 | 884,53 | 995,00 |
| 1.1.6. |  | 2016 | 995,00 | 1069,62 |
| 1.1.7. |  | 2017 | 1069,62 | 1144,49 |

<\*> Для тарифов, установленных на 2015 год - с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2015 года.

<\*\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2

к приказу Региональной службы

по тарифам Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры

от 2 июля 2015 года № 81-нп

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов потребителям на территории городского поселения Андра Октябрьского района, с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операцион-ных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности тепло-снабжения <\*> | Показатели энерго-сбережения и энергетической эффектив-  ности 1 <\*\*> | Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности <\*\*> | Динамика измене-ния расходов на топливо <\*\*\*> |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов | | | | | | | | |
| 1.1. |  | 2015 | 5433,64 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. |  | 2016 | - | - | 0,75 | - | - | - |
| 1.3. |  | 2017 | - | - | 3,04 | - | - | - |

<\*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<\*\*> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<\*\*\*> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

1 - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» в зоне деятельности филиала Октябрьское линейное производственное управление магистральных газопроводов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2015 год | 2016 год | 2017 год |
| КПД энергетического оборудования | % | 88,00 | 88,00 | 88,00 |
| Удельный расход условного топлива | кг.у.т. на  1 Гкал | 159,24 | 159,24 | 159,24 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 22,00 | 22,00 | 22,0 |
| Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 2,70 | 2,5 | 2,5 |