проект

О внесении изменения в Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Татарстан на 2019-2028 годы, утвержденную постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 30.12.2019 № 1265 «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Татарстан на 2019-2028 годы»

Кабинет Министров Республики Татарстан ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Татарстан на 2019-2028 годы, утвержденную постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 30.12.2019 № 1265 «Об утверждении Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Татарстан на 2019-2028 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.11.2020 № 1056, от 23.11.2021 № 1111, от 18.05.2022 № 460, от 29.10.2022 № 1151, от 17.02.2023 № 151, от 20.07.2023 № 870), изменение, изложив ее в новой редакции (прилагается).

2. Рекомендовать обществу с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» до 1 марта 2024 года представить в адрес Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан отчет об исполнении Плана мероприятий по газификации Республики Татарстан на 2023 год.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан.

Премьер-министр

Республики Татарстан А.В. Песошин

Утверждена

постановлением

Кабинета Министров

Республики Татарстан

от 30 декабря 2019 № 1265

(в редакции постановления

Кабинета Министров

Республики Татарстан

от \_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_)

Региональная программа

газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных

и иных организаций Республики Татарстан на 2019 – 2028 годы

Паспорт программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы | Региональная программа газификации жилищно-коммуналь-ного хозяйства, промышленных и иных организаций Респуб-лики Татарстан на 2019 – 2028 годы (далее – Региональная программа) |
| Цели и задачи Региональной программы | Цели:повышение уровня газификации Республики Татарстан;повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей Республики Татарстан природным газом;развитие инженерной инфраструктуры для обеспечения потребителей Республики Татарстан природным газом;формирование стабильных и благоприятных условий для реализации инвестиционных проектов на территории республики.Задачи:создание технической возможности для осуществления сете-вого газоснабжения и развития газификации населенных пунктов Республики Татарстан путем реализации мероприятий по строительству межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов;развитие и модернизация существующей газораспределитель-ной системы;строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей;создание условий для использования потребителями сетевого природного газа |
| Ответственный исполнитель Ре-гиональной про-граммы | Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан |
| Соисполнители Региональной программы | Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам |
| Участник Регио-нальной про-граммы | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» (по согласованию)Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» |
| Целевые индика-торы Региональ-ной программы | Объем (прирост) потребления природного газа c 2019 по 2028 год – 4 019 млн куб.метров;протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 63,1 км; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 4 566, 7 км, включая догазификацию домовладений без привлечения средств граждан 2 424,9 км;уровень газификации населения – 99,30 процента;уровень потенциальной газификации населения – 99,78 про-цента;газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)) – 405 объектов;догазификация домовладений без привлечения средств граждан – 19 518 домовладений;протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией – 1 212,03 км |
| Этапы и сроки реализации Региональной про-граммы | Региональная программа реализуется в 2019 – 2028 годы |
| Объемы и источ-ники финансирования Региональной программы  | Региональная программа финансируется за счет: - средств, полученных от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям,- средств Единого оператора газификации,- средств ПАО «Газпром».Общий объем финансирования Региональной программы сос-тавляет 23 930, 683 млн.рублей, в том числе за счет:- средств, полученных от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на общую сумму 14 889, 218 млн.рублей, в том числе:2019 год – 499, 264 млн.рублей;2020 год – 632, 410 млн.рублей;2021 год – 621, 944 млн.рублей;2022 год – 1 057, 244 млн.рублей;2023 год – 1 692, 735 млн.рублей;2024 год – 1 965, 014 млн.рублей;2025 год – 1 933, 005 млн.рублей;2026 год – 2 057, 909 млн.рублей;2027 год – 2 160, 820 млн.рублей;2028 год – 2 268, 873 млн.рублей.- средств Единого оператора газификации по программе Догазификации на общую сумму 5 561, 265 млн.рублей, в том числе:2021 год – 80, 00 млн.рублей;2022 год – 1 430, 606 млн.рублей;2023 год – 2 822, 259 млн.рублей;2024 год – 1 228, 4 млн.рублей;- средств Единого оператора газификации по Программе развития газоснабжения и газификации Республики Татарстан на общую сумму 2 383, 6 млн.рублей, в том числе:2023 год – 82, 2 млн.рублей;2024 год – 119, 2 млн.рублей;2025 год – 776, 6 млн.рублей;2026 год – 1 072, 6 млн.рублей;2027 год – 333, 0 млн.рублей.- средств ПАО «Газпром» по Программе развития газоснабжения и газификации Республики Татарстан на общую сумму 1 096, 6 млн.рублей, в том числе:2022 год – 193, 7 млн.рублей;2023 год – 224, 5 млн.рублей;2024 год – 30, 9 млн.рублей;2025 год – 323, 8 млн.рублей;2026 год – 323, 8 млн.рублей. |
| Ожидаемые ре-зультаты реали-зации Региональной программы | Повышение уровня газификации жилищного фонда, подлежащего газификации, с 99,30 до 99,78 процента |

I. Общие положения

Региональная программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», с изменениями в Правила разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1548 «О внесении изменений в Правила разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

Разработка Региональной программы осуществляется на основе:

топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации;

оценки уровня газификации объектов жилищного, социального и производственного назначения;

сбора предложений участников Региональной программы по формированию программ газификации с указанием ориентировочной стоимости строительства объектов газораспределительной системы Республики Татарстан и мероприятий по подключению потребителей;

оценки соответствия мероприятий Региональной программы и результатов ее выполнения целям документов стратегического планирования;

организации сбора информации и расчета показателей Региональной программы.

Реализация Региональной программы осуществляется согласно Плану
мероприятий по газификации Республики Татарстан на 2019 – 2028 годы, сводному плану мероприятий по основным целевым показателям, сводному плану-графику догазификации, пообъектному план-графику догазификации, плану-графику синхронизации в соответствии с приложениями № 1, 2, 3, 4, 5 к ней и Программой развития и газоснабжения и газификации Республики Татарстан на период 2022-2025 годов.

II. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей

газоснабжения и газификации Республики Татарстан

Одним из важнейших факторов, обеспечивающих эффективное развитие экономики Республики Татарстан, является ее надежное обеспечение природным газом.

В газовом хозяйстве Республики Татарстан эксплуатируется более 5 800 км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, а также более 45 199,93 км распределительных газопроводов, более 10 974 газорегуляторных пунктов.

Республика Татарстан по показателям газификации занимает лидирующее положение среди регионов России. Уровень газификации Республики Татарстан по состоянию на 1 января 2023 года составляет 99,25 процента. Характерной особенностью Татарстана является то, что высокие показатели газификации обеспечены в равной степени для городов и сельских населенных пунктов. Общее количество газифицированных квартир и индивидуальных жилых домов составляет более 1,56 миллиона. За 2022 год поставлено 17,776 млрд куб.метров природного газа. С учетом высоких темпов жилищного строительства и развития социальной сферы Правительством Республики Татарстан проводится постоянная работа по дальнейшему развитию газовой инфраструктуры.

Энергетический комплекс и жилищно-коммунальное хозяйство являются основными потребителями природного газа – более 50 процентов республиканского потребления. Предприятия энергетического комплекса Республики Татарстан полностью газифицированы; доля природного газа в структуре потребляемого топлива для предприятий энергетического комплекса Республики Татарстан составляет более 99 процентов.

III. Прогноз ожидаемых результатов реализации Региональной программы

Основными целями Региональной программы являются:

повышение уровня газификации Республики Татарстан;

повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей Республики Татарстан природным газом;

развитие инженерной инфраструктуры для обеспечения потребителей Республики Татарстан природным газом;

формирование стабильных и благоприятных условий для реализации инвестиционных проектов на территории республики.

Для достижения целей Региональной программы и развития системы устойчивого газоснабжения потребителей республики, обеспечивающей оптимальную загрузку существующих газораспределительных станций, газопроводов-отводов, а также рациональную загрузку действующих и предполагаемых к строительству газопроводов для реализации крупных инвестиционных проектов в сфере сельскохозяйственного производства и промышленности, необходимо решение следующих задач:

создание технической возможности для осуществления сетевого газоснабжения и развития газификации населенных пунктов Республики Татарстан путем реализации мероприятий по строительству межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов;

развитие и модернизация существующей газораспределительной системы;

строительство новых и реконструкция существующих газораспределительных сетей;

создание условий для использования потребителями сетевого природного газа.

Реализация мероприятий Региональной программы позволит повысить уровень газификации природным газом с 99,30 до 99,78 процента.

Решение намеченных задач Региональной программы целесообразно при тесном взаимодействии республиканских органов исполнительной власти, органов местного самоуправления муниципальных образований республики, публичного акционерного общества «Газпром» (по согласованию), акционерного общества «Газпром межрегионгаз Казань» (по согласованию) и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» (по согласованию).

IV. Мероприятия по подготовке населения к использованию газа

На официальном сайте общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» размещена информация с адресами и контактными данными структурных подразделений общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань», в разделе «Информация для потребителей» представлен порядок подключения объектов капитального строительства к сети газораспределения в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также информация о безопасности при эксплуатации газовых приборов, типовые формы договоров и другие.

Специалисты общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» проводят первичный инструктаж потребителей по безопасному использованию газа в быту с использованием технических средств, наглядных пособий (плакатов, макетов, видеофильмов) в соответствии с требованиями пункта 6.3 «ГОСТ Р 58095.4-2021. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4. Эксплуатация», утвержденного и введенного в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 марта 2021 г. № 176-ст, «Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового газового оборудования», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 14.05.2013 № 410 , а также Инструкции по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 декабря 2017 г. № 1614/пр.

Порядок подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства, в том числе сети газораспределения к другим сетям газораспределения (далее - объект капитального строительства) регламентирован Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 (далее - Правила подключения).

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования или объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется в следующем порядке:

а) направление заявителем на имя единого оператора газификации или регионального оператора газификации заявки о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения по типовой форме согласно приложению № 1 Правил подключения;

б) заключение договора о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сети газораспределения по типовой форме согласно приложению № 2 Правил подключения с приложением технических условий, являющихся неотъемлемой частью договора о подключении;

в) выполнение заявителем и исполнителем условий договора о подключении;

г) составление акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) по типовой форме согласно приложению № 3 Правил подключения;

д) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении (технологическом присоединении), содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по типовой форме согласно приложению № 4 Правил подключения.

Подготовка и направление исполнителем заявителю проекта договора о подключении осуществляются без взимания платы.

Правила подключения устанавливают следующие категории потребителей:

заявители первой категории - заявители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не превышает 42 куб. метров в час включительно с учетом расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка о подключении, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и сами мероприятия по подключению (технологическому присоединению) предполагают строительство исполнителем до точки подключения газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом) и устройство пунктов редуцирования газа (при необходимости), за исключением случаев, когда плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту;

заявители второй категории - заявители, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) не более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования, за исключением заявителей, относящихся к первой категории, и случаев, когда плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту;

заявители третьей категории - заявители, для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям 2 и более муниципальных образований, за исключением случаев, когда плата за подключение (технологическое присоединение) устанавливается по индивидуальному проекту.

Срок осуществления мероприятий по подключению не может превышать:

135 дней - для заявителей первой категории;

1,5 года - для заявителей второй категории, если иные сроки (но не более

3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, плата за подключение (технологическое присоединение) которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей третьей категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;

для заявителей, подключение которых осуществляется в рамках догазификации, сроки осуществления мероприятий по подключению (технологическому присоединению) определяются в соответствии с разделом VII Правил подключения.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» государственному регулированию подлежат плата за подключение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (далее - плата) и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину (далее - ставки).

Размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

V. Мероприятия, связанные с регистрацией в установленном порядке

газораспределительной организацией права собственности на объекты

газораспределения, являющиеся бесхозяйными, источников их финансирования,

сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях

опережающего социально-экономического развития

С целью безопасной эксплуатации, проведения единой работы в отношении объектов газоснабжения с 2013 года Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан совместно с муниципальными образованиями Республики Татарстан начата работа по оформлению в соответствии со статьей 225 Гражданского кодекса Российской Федерации бесхозяйных объектов газоснабжения, расположенных на территории Республики Татарстан, в муниципальную собственность для последующего принятия их в собственность Республики Татарстан с целью передачи специализированной организации.

Для экономии бюджета Республики Татарстан проведена техническая инвентаризация выявленных 13 484 объектов газоснабжения и осуществлена постановка их на государственный кадастровый учет в виде 2 741 имущественного комплекса
(далее – ИК).

В настоящее время 2 697 ИК поставлены на учет в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан как бесхозяйные. На 1 685 ИК по решению суда уже признано право муниципальной собственности, в отношении 1 196 ИК принято решение Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан о передаче в собственность Республики Татарстан.

В 2019-2021 годы за счет собственных средств по статье «Приобретение внеобороных активов» обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» было приобретено в собственность 228 бесхозяйных объектов газораспределения протяженностью 151,97 км.

В 2023 – 2028 годах приобретение объектов газораспределения возможно по статье «Приобретение внеоборотных активов» в рамках утвержденных публичным акционерным обществом «Газпром» лимитов.

VI. Описание рисков реализации Региональной программы,

в том числе недостижения целевых показателей, а также описание

механизмов управления рисками и мер по их минимизации

При реализации Региональной программы существуют риски (факторы), наступление которых может повлечь за собой снижение показателей реализации Региональной программы.

К основным рискам реализации Региональной программы относятся:

зависимость от состояния и конъюнктуры российского и мирового рынка энергетических ресурсов;

отсутствие системы стимулирующего государственного регулирования.

В целях минимизации рисков в процессе реализации Региональной программы предусматриваются:

осуществление эффективного управления и обеспечение эффективного взаимодействия участников Региональной программы;

мониторинг выполнения Региональной программы, регулярный анализ реализации мероприятий Региональной программы;

планирование реализации мероприятий Региональной программы с применением методик оценки эффективности бюджетных расходов для достижения целей и задач Региональной программы;

перераспределение объемов финансирования в зависимости от динамики и темпов достижения цели;

разработка дополнительных мероприятий.

Управление рисками реализации Региональной программы будет осуществляться путем координации деятельности всех участвующих в реализации Региональной программы республиканских органов государственной власти республики, органов местного самоуправления и организаций.

VII. Информация об объемах и источниках финансирования реализации

Региональной программы

Финансирование мероприятий в сумме 23 930, 683 млн.рублей планируется реализовать за счет средств:

- полученных от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в сумме
14 889, 218 млн.рублей,

- единого оператора газификации в сумме 7 944, 865 млн.рублей,

- ПАО «Газпром» в сумме 1 096, 6 млн.рублей.

Необходимые для выполнения программных мероприятий объемы финансовых ресурсов будут уточняться по мере возможности выделения средств из бюджетов всех уровней.

Перечень объектов и объемы финансирования мероприятий Региональной программы могут корректироваться в процессе их реализации исходя из объема финансирования на очередной финансовый год и плановый период.

Принцип софинансирования мероприятий Региональной программы за счет средств бюджетов всех уровней и внебюджетных источников обеспечивает наибольшую результативность. Значительно увеличиваются темпы работ, повышается уровень газификации республики в целом.

По Региональной программе осуществляются строительство межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов в населенных пунктах Республики Татарстан и подготовка потребителей к приему газа.

Выполнение работ по внутреннему газоснабжению жилых помещений осуществляется за счет средств населения.

VIII. Ожидаемый эффект от реализации Региональной программы

Региональная программа газификации Республики Татарстан на 2019 – 2028 годы направлена на социально-экономическое развитие республики, улучшение экологической обстановки и повышение энергообеспечения населения Республики Татарстан.

Мероприятия, реализуемые в рамках Региональной программы, позволят рас-ширить газораспределительную сеть в населенных пунктах Республики Татарстан, тем самым создать техническую возможность для дальнейшего развития газификации в Республике Татарстан в целях реализации активной инвестиционной политики и мер по созданию благоприятной деловой среды, что является одним из приоритетных направлений развития Республики Татарстан, определенных Стратегией социально-экономического развития Республики Татарстан до 2030 года, утвержденной Законом Республики Татарстан от 17 июня 2015 года № 40-ЗРТ «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Республики Татарстан до 2030 года».

Стратегия социально-экономического развития Республики Татарстан представляет собой сбалансированный сценарий развития региона, направленный на улучшение качества жизни населения и повышение устойчивости экономики Республики Татарстан.

Исходя из стратегических приоритетов, целями Региональной программы являются развитие газификации республики и повышение уровня газификации природным газом населенных пунктов республики, повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

Уровень газификации сетевым природным газом влияет на комфортность проживания и качество жизни населения Республики Татарстан.

Вместе с тем задача по достижению уровня газификации сетевым природным газом в Республике Татарстан до 100 процентов не может быть поставлена, так как часть населенных пунктов экономически нецелесообразно газифицировать сетевым природным газом в связи со значительной удаленностью и малочисленностью.

Экономическая эффективность будет достигнута от перевода объектов социальной сферы, коммунально-бытового и другого назначения на природный газ. При этом увеличится темп социально-экономического развития республики и рост промышленного и сельскохозяйственного производства. Будут оптимально загружены существующие газораспределительные станции и газопроводы-отводы, действующие и предполагаемые к строительству распределительные газопроводы для обеспечения надежного газоснабжения потребителей.

Исходя из вышеизложенного можно сделать вывод, что для решения проблемы газификации Республики Татарстан необходимы совместные усилия республиканских органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, инвесторов, а также населения.

Достижение результатов будет иметь следующие социально-экономические последствия:

повышение качества жизни населения Республики Татарстан;

снижение потерь тепловой энергии в процессе ее производства и транспортировки, снижение уровня эксплуатационных расходов организаций, осуществляющих предоставление услуг по теплоснабжению на территориях муниципальных образований Республики Татарстан;

обеспечение стабильным и качественным теплоснабжением населения Республики Татарстан;

улучшение экологической ситуации;

обеспечение роста доли потребления сетевого природного газа в топливно-энергетическом балансе Республики Татарстан.

IX. Сведения о порядке расчета показателей Региональной программы

Состав показателей Региональной программы определен исходя из принципа необходимости и достаточности информации для характеристики достижения целей и решения задач Региональной программы.

Расчет показателей Региональной программы осуществляется следующим образом:

газоснабжение населенных пунктов природным газом (единиц) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации республики за отчетный период;

протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов (км) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации республики за отчетный период;

протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке;

газификация квартир (домовладений) природным газом (единиц) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации республики за отчетный период;

протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов (км) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительной организации республики и муниципальных образований республики за отчетный период;

уровень газификации природным газом (процентов).

Расчет показателей производится один раз в год при корректировке Технического паспорта газового хозяйства республики.

X. Сведения о потребителях, на которых направлено действие

Региональной программы

Реализация мероприятий Региональной программы направлена на обеспечение населения сетевым природным газом.

XI. Описание мер координации деятельности республиканских органов исполнительной власти Республики Татарстан и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Региональной программы

В целях обеспечения достижения целей и ожидаемых результатов Региональной программы, а также решения вопросов, касающихся развития газораспределительной сети, определены меры координации деятельности со стороны республиканских органов исполнительной власти Республики Татарстан, органов местного самоуправления, а также организации, осуществляющей газоснабжение потребителей Республики Татарстан.

Ответственный исполнитель Региональной программы проводит работу по формированию приоритетных направлений и перечня объектов, подлежащих газификации, на основании заявок от органов местного самоуправления.

Ответственный исполнитель несет ответственность за реализацию Региональной программы, достижение конечного результата.

Ответственный исполнитель Региональной программы ежегодно, до 1 апреля, направляет в Министерство энергетики Российской Федерации отчеты о реализации Региональной программы по форме, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.