



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 15 декабря 2017 года № 722-рп

Ханты-Мансийск

О региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»:

1. Утвердить прилагаемую региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года.
2. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2018 года.

Губернатор
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры



Н.В.Комарова

Приложение
к распоряжению Правительства
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 15 декабря 2017 года № 722-рп

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры до 2022 года (далее – Региональная программа)

Паспорт Региональной программы

Наименование программы	Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года
Цели и задачи программы	выбор приоритетных задач и направлений по развитию газоснабжения и газификации муниципальных образований; распределение ответственности и синхронизация действий между участниками Региональной программы
Ответственный исполнитель программы и соисполнитель программы	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Департамент строительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Участники программы	органы местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, на территории которых реализуются мероприятия Региональной программы (по согласованию); ПАО «Газпром» (по согласованию); ООО «Газпром межрегионгаз» (по согласованию); ООО «Газпром трансгаз Сургут» (по согласованию); ООО «Газпром трансгаз Югорск» (по согласованию); ООО «Газпром газомоторное топливо» (по согласованию); АО «Газпром газораспределение Север» (по согласованию); АО «Когалымгоргаз» (по согласованию); ОАО «Мегионгазсервис» (по согласованию); ООО «Няганьские газораспределительные сети» (по согласованию); ОАО «Нефтеюганскгаз» (по согласованию); ООО «Нижевартовскгаз» (по согласованию); МП «Ханты-Мансийскгаз» (по согласованию); ООО «ЮграТеплоГазСтрой» (по согласованию); МП «ЖЭК-3» Ханты-Мансийского района (по согласованию)
Целевые показатели программы	к 2022 году планируется достичь значения следующих целевых показателей: объем (прирост) потребления природного газа в год – 118,9 млн куб. м; количество (строительство) газораспределительных станций – 4 ед.; реконструкция объектов транспорта природного газа

	<p>(газораспределительных станций) – 1 ед.;</p> <p>газоснабжение населенных пунктов природным газом – 1 ед.;</p> <p>протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 3,0 км;</p> <p>газификация природным газом квартир (домовладений) природным газом – 5 307 ед.;</p> <p>протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 77,9 км;</p> <p>уровень газификации природным газом (по отношению к 2005 году) – 19,8 %;</p> <p>количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 ед.</p>
<p>Этапы и сроки реализации программы</p>	<p>реализация в период до 2022 года в 1 этап с учетом ежегодной корректировки перечня мероприятий по газоснабжению и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры</p>
<p>Объемы и источники финансирования программы</p>	<p>общий прогнозируемый объем финансирования программы – 2,15 млрд. руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 0,24 млрд. руб.</p> <p>2018 год – 0,82 млрд. руб.</p> <p>2019 год – 0,47 млрд. руб.</p> <p>2020 год – 0,41 млрд. руб.</p> <p>2021 год – 0,21 млрд. руб.</p> <p>2022 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>в том числе по источникам финансирования:</p> <p>средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) не предусмотрены;</p> <p>за счет средств окружного бюджета – 0,13 млрд. руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 0,06 млрд. руб.</p> <p>2018 год – 0,07 млрд. руб.</p> <p>2019 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>2020 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>2021 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>2022 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>Планируется привлечение средств из местных бюджетов в сумме 0,19 млрд. руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 0,02 млрд. руб.</p> <p>2018 год – 0,03 млрд. руб.</p> <p>2019 год – 0,06 млрд. руб.</p> <p>2020 год – 0,07 млрд. руб.</p> <p>2021 год – 0,01 млрд. руб.</p> <p>2022 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>Планируется привлечение средств организаций в сумме 1,23 млрд. руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 0,15 млрд. руб.</p> <p>2018 год – 0,53 млрд. руб.</p> <p>2019 год – 0,28 млрд. руб.</p> <p>2020 год – 0,16 млрд. руб.</p> <p>2021 год – 0,11 млрд. руб.</p> <p>2022 год – 0,00 млрд. руб.</p> <p>Планируется привлечение средств из иных источников в сумме</p>

	<p>0,6 млрд. руб., в том числе по годам реализации:</p> <p>2017 год – 0,01 млрд. руб.</p> <p>2018 год – 0,19 млрд. руб.</p> <p>2019 год – 0,13 млрд. руб.</p> <p>2020 год – 0,18 млрд. руб.</p> <p>2021 год – 0,09 млрд. руб.</p> <p>2022 год – 0,00 млрд. руб.</p>
Ожидаемые результаты от реализации программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Промышленное и экономическое развитие Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, улучшение финансового состояния предприятий. 2. Улучшение условий жизни и финансового благосостояния населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений). 3. Создание новых рабочих мест. 4. Снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда. 5. Сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные услуги в результате перевода источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ. 6. Повышение инвестиционной привлекательности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

По состоянию на 1 января 2017 года в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (далее – автономный округ) протяженность магистральных газопроводов составляет 13 702,5 км (в т.ч. газопроводов-отводов – 779,2 км), количество газораспределительных станций (далее – ГРС) – 39 шт. В автономном округе действуют 20 компрессорных станций.

Протяженность межпоселковых газопроводов в автономном округе – 209,2 км. Всего распределительных газопроводов – 2 033,7 км (в т.ч. полиэтиленовых – 577,2 км). Протяженность внутрипоселковых газопроводов составляет 1 824,5 км. В автономном округе действуют 506 котельных, обеспечивающих теплоснабжением социально-значимые объекты и жилищный фонд автономного округа, 280 газорегуляторных пунктов, 2 624 шкафных газорегуляторных пунктов.

Объемы поставок природного газа потребителям в автономном округе с 2012 по 2016 год увеличились на 3,1 млрд. м³/год (или на 20,7 %) и составили в 2016 году 15,0 млрд. м³. Основными поставщиками природного газа являются: ООО «Газпром межрегионгаз», ПАО «Новатэк», ПАО «НК «Роснефть», ООО «Газ-Ойл Трейдинг», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Сибур Холдинг», ООО «Газпром трансгаз Югорск».

По состоянию на 1 января 2017 года природным газом газифицировано 56 населенных пунктов и 85,3 тыс. квартир/домовладений.

Уровень газификации сетевым природным газом составляет 18,7 % (по отношению к жилому фонду 2005 года), жилого фонда, подлежащего газификации, – 45,7 %.

Объем реализации попутного нефтяного газа в округе в 2016 году составил 0,9 млрд. м³. По состоянию на 1 января 2017 года попутным нефтяным газом газифицировано 26 населенных пунктов и 18,8 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации попутным нефтяным газом жилого фонда, подлежащего газификации, составляет 10,0 %.

Объем реализации сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) в автономном округе в 2016 году составил 4 137,5 т. По состоянию на 1 января 2017 года только СУГ газифицировано 26 населенных пунктов и 17,6 тыс. квартир/домовладений. Уровень газификации СУГ составляет 3,0 %.

Объем реализации компримированного природного газа в автономном округе в 2016 году составил 5,1 млн м³. Количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее также – АГНКС) – 8 шт.

2. Прогноз ожидаемых результатов реализации Региональной программы

При реализации Региональной программы в полном объеме прирост потребления природного газа в автономном округе составит до 118,9 млн. куб.м/год (в том числе у населения – до 53,6 млн. куб.м/год). Основные показатели Региональной программы представлены в таблице 1.

Таблица 1

Основные показатели Региональной программы

Наименование мероприятия	Плановый показатель	Объем инвестиций, млн руб.
Строительство ГРС, ед.	4	517,8*
Реконструкция ГРС с увеличением производительности, ед.	1	98,1
Газификация природным газом населенных пунктов, ед.	1	30,5
Строительство межпоселковых газопроводов, км	3,0	
Газификация природным газом квартир (домовладений), тыс. ед.	5,3	413,9**
Уровень газификации жилищного фонда природным газом по отношению к 2005 году, %	19,8	
Строительство внутрипоселковых газопроводов, км	77,9	390,5
Перевод котельных на природный газ, ед.	151***	270,9
Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, ед.	1	277,5

* без учета инвестиций в строительство ГРС п. Каркатеевы и ГРС г. Пять-Ях.

** средства населения.

*** в том числе 143 котельные по выданным техническим условиям.

Реализация Региональной программы позволит обеспечить рост уровня газификации природным газом соответствующего жилого фонда, с 45,7 % до 48,5 %. Уровень газификации природным газом всего жилого

фонда (по отношению к 2005 году) вырастет на 1,1 % и может составить 19,8 %.

Региональная программа позволит обеспечить:

промышленное и экономическое развитие округа, улучшение финансового состояния предприятий;

улучшение условий жизни и финансового благосостояния населения (в том числе за счет снижения затрат на индивидуальное отопление газифицированных домовладений);

создание новых рабочих мест;

снижение затрат регионального и местного бюджетов на отопление объектов социальной сферы и жилого фонда;

сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные услуги в результате перевода источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ;

перевод источников генерирования электрической и тепловой энергии с иных видов топлива на природный газ;

повышение инвестиционной привлекательности автономного округа.

К основным особенностям реализации Региональной программы относятся:

очаговое расположение потребителей, что требует строительства большого числа ГРС, с изолированными системами газораспределения, находящихся на значительном расстоянии друг от друга;

отсутствие крупных промышленных и энергетических объектов, не газифицированных природным газом или попутным нефтяным газом;

удаленность негазифицированных потребителей от существующих газораспределительных систем, что приводит к значительным капитальным затратам на строительство газовой инфраструктуры при небольшом перспективном потреблении газа негазифицированных объектов.

3. Описание рисков реализации Региональной программы, в том числе недостижение целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации

К основным рискам и проблемам реализации Региональной программы относятся:

низкая доходность проектов газификации, что вызвано незначительными объемами потребления природного газа, что в свою очередь может привести к увеличению тарифов на газ;

высокая стоимость первоначальных капитальных затрат при строительстве объектов газоснабжения;

финансовые кризисы, снижающие активность экономической деятельности в реальном секторе экономики, также из-за кризисных

явлений имеется вероятность сокращения инвестиций в развитие газоснабжения и газификации ПАО «Газпром» и других инвесторов;

отсутствие средств у населения на подключение домовладений к газораспределительным сетям, строящихся муниципальными образованиями в автономном округе при исполнении полномочий по организации газоснабжения населения в пределах поселений, зачастую не позволяет достигнуть требуемых показателей по подготовке потребителей, установленных планом-графиком синхронизации выполнения программы газификации Российской Федерации в автономном округе в установленные сроки;

недостаток бюджетных средств муниципальных образований в автономном округе на реализацию мероприятий по капитальному строительству объектов газификации, находящихся в муниципальной собственности;

появление объектов незавершенного строительства в результате задержки финансирования со стороны участников Региональной программы.

В качестве мер минимизации рисков предлагаются следующие механизмы:

анализ сведений о потребителях, включенных в проект Региональной программы;

отбор объектов газоснабжения и газификации для включения в проект Региональной программы, с учётом экономической эффективности вложений;

газификация преимущественно населенных пунктов с числом граждан, постоянно зарегистрированных по месту жительства, от 100 человек;

включение в проект Региональной программы мероприятий, увеличивающих надежность газораспределительной и газотранспортной систем;

оценка тарифных последствий реализации Региональной программы.

4. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Региональной программы

Общий прогнозируемый объем финансирования Региональной программы составит 2,15 млрд. руб., в том числе по годам реализации:

2017 год – 0,24 млрд. руб.;

2018 год – 0,82 млрд. руб.;

2019 год – 0,47 млрд. руб.;

2020 год – 0,41 млрд. руб.;

2021 год – 0,21 млрд. руб.;

2022 год – 0,00 млрд. руб.

По источникам финансирования объем инвестиций, необходимых для реализации Региональной программы, представлен в таблице 2.

Таблица 2

Объем инвестиций для реализации Региональной программы

Источник финансирования	Прогнозируемый объем выделения финансовых средств на реализацию Региональной программы, млрд. руб.						
	ВСЕГО:	2017	2018	2019	2020	2021 г.	2022
			г.	г.	г.		г.
Окружной бюджет	0,13	0,06	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Местные бюджеты	0,19	0,02	0,03	0,06	0,07	0,01	0,00
Средства компаний группы ПАО «Газпром»*	1,23	0,15	0,53	0,28	0,16	0,11	0,00
Иные источники	0,6	0,01	0,19	0,13	0,18	0,09	0,00
ИТОГО:	2,15	0,24	0,82	0,47	0,41	0,21	0,00

* инвестиции ПАО «Газпром» подлежат уточнению на стадии согласования Региональной программы газификации.

Критериями выполнения Региональной программы является достижение заявленных показателей в установленные сроки.

В проекте Региональной программы инвестиции в реализацию объектов взяты на основании данных, предоставленных участниками Региональной программы.

При формировании проектов газификации стоимость объектов должна приниматься с учетом наибольшей экономической эффективности вложений в их реализацию (наименьших капитальных затрат).

5. Ожидаемый эффект от реализации Региональной программы

Реализация Региональной программы приведет к повышению загрузки существующих газораспределительных станций и газопроводов-отводов, действующих и предполагаемых к строительству распределительных газопроводов.

Повышение надежности газоснабжения потребителей обеспечивается за счет проведения мероприятий по реконструкции и капитальному ремонту объектов газораспределительной и газотранспортной систем.

В Региональной программе предусмотрена реконструкция 1 ГРС в д. Ярки Ханты-Мансийского района с увеличением производительности. Проведение реконструкции действующих ГРС или строительство новых будет способствовать подключению новых потребителей и увеличению объемов потребляемого газа уже газифицированными потребителями.

Так, в настоящий момент ГРС п. Горноправдинск работает с превышением проектной производительности, и технические условия (далее – ТУ) на подключение к ее сети газораспределения не выдаются, что затрудняет развитие газификации Ханты-Мансийского района.

Основными критериями эффективности Региональной программы являются следующие показатели:

объемы финансирования – 2,15 млрд. руб. (в т.ч. 0,13 млрд. руб. за счет бюджета региона);

прирост газопотребления региона – 0,12 млрд. м³/год (или на 0,8 % с 2016 года);

количество газифицированных домовладений – 5,3 тыс. (прирост 5,1 % с 2016 года);

количество газифицированных природным газом населенных пунктов – 1 (прирост 1,8 % с 2016 года);

прирост уровня газификации природным газом региона (по отношению к жилому фонду 2005 года) на 1,1 %, при этом общий уровень газификации может составить 19,8 %;

прирост протяженности межпоселковых газопроводов – 3,0 км (или на 1,4 % с 2016 года);

прирост протяженности внутрипоселковых газопроводов – 77,9 км (или на 4,3 % с 2016 года);

уровень удельной загрузки межпоселковых газопроводов – 6,2 млн. куб.м/км;

уровень удельной загрузки внутрипоселковых газопроводов – 0,7 млн. куб.м/км.

5.1. Оценка экономической эффективности

Экономическая эффективность реализации Региональной программы будет достигнута от перевода объектов социальной сферы, коммунально-бытового и промышленного назначения на природный газ. Срок окупаемости затрат на газификацию объектов жилищно-коммунального хозяйства и социальной сферы составляет в среднем 2 – 3 года. При этом увеличатся темп социально-экономического развития автономного округа, темпы роста промышленного и сельскохозяйственного производства. Увеличение объемов реализуемого газа способствует увеличению доходов газораспределительных организаций, работающих в автономном округе, что в свою очередь приведет к увеличению налоговых отчислений в бюджет.

Для населения переход на природный газ с других видов топлива, например с электричества, приведет к снижению затрат на индивидуальное отопление частных домовладений.

Реализация Региональной программы обеспечивает возможность увеличения охвата газифицированных потребителей в регионе и способствует повышению уровня газификации сетевым природным газом, что влияет на комфортность проживания и качество жизни населения автономного округа. Появление и развитие газовой инфраструктуры может повлиять на открытие новых предприятий, что в свою очередь приведет к появлению новых рабочих мест в газифицируемых муниципальных

образованиях. Также дополнительные рабочие места могут появиться в газораспределительных организациях и газотранспортных организациях, эксплуатирующих сети газораспределения и газотранспортную систему соответственно.

Эффективность реализации Региональной программы и использования выделенных на нее средств бюджета автономного округа будет обеспечена за счет:

исключения возможности нецелевого использования бюджетных средств;

прозрачности прохождения средств бюджета округа и местного бюджета;

возможности привлечения федеральных средств, средств компаний и частного капитала в проекты газификации.

5.2 Оценка социальной эффективности

Реализация Региональной программы может также оказать влияние на показатели социального развития региона, которые не могут быть выражены в стоимостной оценке.

Реализация мероприятий, заложенных в Региональную программу, способствует оптимизации структуры топливно-энергетического баланса в муниципальных образованиях автономного округа, доступных для сетевой газификации. Так, будет происходить газификация промышленных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых объектов (в том числе школ, детских садов и других социальных объектов), перевод существующих котельных на природный газ с других менее экологичных видов топлива (дизельное топливо, уголь и пр.). Все выше перечисленные факторы могут привести к улучшению экологической ситуации в регионе и улучшению условий жизни населения в газифицируемых муниципальных образованиях, что в свою очередь может привести к улучшению демографической ситуации в автономном округе.

В Региональной программе планируется строительство 1 АГНКС, что является расширением сети действующих АГНКС в автономном округе (на данный момент в регионе действуют 8 АГНКС). Реализуемый на АГНКС компримированный природный газ является более экономичным видом топлива по сравнению с бензином (средняя стоимость реализуемого в Российской Федерации компримированного природного газа составляет 13 руб. за 1 м³). Кроме того, перевод транспорта на экологически чистое моторное топливо – компримированный природный газ позволяет сократить выбросы в атмосферу сажи, высокотоксичных ароматических углеводородов, окиси углерода, непредельных углеводородов и окислов азота.

6. Сведения о порядке расчета показателей Региональной программы

Расчет показателей Региональной программы осуществляется следующим образом:

1. Объем инвестиций (млрд. руб.) – инвестиции в развитие газоснабжения и газификации определяется следующим образом. Если рассматривается, например, газификация котельных, то в столбце «Объем инвестиций» суммируются инвестиции по всем объектам, где предусматривается перевод котельных на природный газ. Инвестиции по каждому объекту даны в целом, без конкретизации, сколько инвестиций необходимо, например, на газификацию котельных, а сколько – на строительство внутрипоселковых газовых сетей в одном объекте. Инвестиции в строительство межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов оценены аналогичным способом. Инвестиции в газификацию населенных пунктов соответствуют инвестициям в строительство межпоселковых газопроводов. Инвестиции населения на газификацию домовладений оценены как произведение количества газифицируемых домовладений по Региональной программе (5 307 шт.) на 78 тыс. руб. (средняя плата за газификацию одного домовладения по данным АО «Газпром газораспределения Север»). Инвестиции в прирост уровня газификации соответствуют инвестициям на газификацию домовладений.

Стоимость строительства объектов, планируемых к включению в Региональную программу, определяется газораспределительными организациями ресурсным методом с применением сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и сметных цен строительных ресурсов в соответствии статьей 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

2. Оценка прироста потребления природного газа в год (млрд. м³) – при расчете показателя используются фактические данные по реализации газа за отчетный период в автономном округе. Перспективное потребление газа рассчитывается по данным государственных и муниципальных программ, реализуемых в автономном округе, а также предложений организаций автономного округа, осуществляющих свою деятельность в сфере газоснабжения, включая данные о количестве перспективных домовладений, учитывая сложившуюся ретроспективную динамику потребления в регионе и действующие нормативные документы:

СП 62.13330.2011 Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;

СП 54.13330.2011 Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003;

СП 55.13330.2016 Дома жилые одноквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-02-2001;

СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;

СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2-04.01-85*;

СП 60.13330.2012 Отопление, вентиляция и кондиционирование. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003;

СП 42.133330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;

СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий;

ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях;

ГОСТ Р 51617-2014 Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Коммунальные услуги. Общие требования;

СП 131.13330.2012 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;

СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;

МДК4-05.2004 Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии в системах коммунального теплоснабжения.

3. Строительство магистральных газопроводов (км) – при расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ООО «Газпром трансгаз Югорск».

4. Строительство газопроводов-отводов (км) – при расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» и Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа на 2012 – 2015 годы.

5. Строительство ГРС (ед.) – при расчете показателя используются данные (фактические и планируемые) ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск» и Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа на 2012 – 2015 годы.

6. Реконструкция ГРС с увеличением производительности (ед.) – при расчете показателя используются данные ПАО «Газпром», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Югорск» (фактические и планируемые) и Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа на 2012 – 2015 годы (перспективные показатели).

7. Газоснабжение населенных пунктов природным газом (ед.) – при расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства автономного округа и региональных программ газификации (перспективные показатели).

8. Строительство межпоселковых газопроводов (км) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительных организаций округа за отчетный период и данные Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа на 2012 – 2015 годы (перспективные показатели).

9. Газификация природным газом квартир (домовладений) (ед.) – при расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства (фактические данные), Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа на 2012 – 2015 годы и других региональных программ газификации (перспективные показатели).

10. Строительство внутрипоселковых газопроводов (км) – при расчете показателя используются фактические данные газораспределительных организаций, работающих в регионе, и муниципальных образований автономного округа за отчетный период, и региональных программ (перспективные показатели). При отсутствии данных о протяженности внутрипоселковых газопроводов в некоторых случаях может быть взята оценка их протяженности (в среднем 18 м на одно газифицируемое домовладение/квартиру по данным Паспорта газового хозяйства округа).

11. Уровень газификации жилищного фонда природным газом (по отношению к 2005 году) (%) – при расчете показателя используются фактические данные Паспорта газового хозяйства автономного округа и данные о газифицируемых домовладениях/квартирах, предоставленные муниципальными образованиями и газораспределительными организациями. Уровень газификации природным газом определяется как отношение количества квартир, газифицированных природным газом, к общему жилому фонду в 2005 году (457 235 ед.).

12. Перевод котельных на природный газ (ед.) – при расчете показателя используются данные Паспорта газового хозяйства автономного округа, Программы развития газоснабжения и газификации автономного округа на 2012 – 2015 годы и других региональных программ газификации (перспективные показатели).

13. Газоснабжение СУГ населенных пунктов (ед.) – при расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства автономного округа. Мероприятия по газификации населенных пунктов СУГ в проекте Региональной программы не предусмотрены.

14. Газификация СУГ квартир (домовладений) (ед.) – при расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства автономного округа. Мероприятия по газификации квартир СУГ в проекте Региональной программы не предусмотрены.

15. Уровень газификации жилищного фонда СУГ (по отношению к 2005 году) – при расчете фактических показателей используются данные Паспорта газового хозяйства автономного округа. Мероприятия по газификации СУГ в проекте Региональной программы не предусмотрены.

16. Газоснабжение сжиженным природным газом (далее – СПГ) населенных пунктов. По данным Паспорта газового хозяйства автономного округа, газифицированные СПГ населенные пункты на текущий момент отсутствуют. Мероприятия по газификации населенных пунктов СПГ в проекте Региональной программы не предусмотрены.

17. Газификация СПГ квартир (домовладений). По данным Паспорта газового хозяйства автономного округа, газифицированные СПГ квартиры (домовладения) на текущий момент отсутствуют. Мероприятия по газификации квартир СПГ в проекте Региональной программы не предусмотрены.

18. Строительство комплексов производства СПГ. По данным ООО «Газпром газомоторное топливо» строительство комплексов производства СПГ в автономном округе не предусмотрено.

19. Перевод котельных на СПГ. По данным ООО «Газпром межрегионгаз» перевод котельных на СПГ в автономном округе не предусмотрен.

20. Уровень газификации жилищного фонда СПГ (по отношению к 2005 году). По данным Паспорта газового хозяйства автономного округа газифицированные СПГ квартиры (домовладения) отсутствуют. Мероприятия по газификации СПГ в проекте Региональной программы не предусмотрены.

21. Перевод на природный газ автотранспортной техники. Государственной программой автономного округа «Развитие транспортной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2018-2025 годы и на период до 2030 года», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 9 октября 2013 года № 418-п, предусмотрено мероприятие «Приобретение автомобилей и техники, работающих на компримированном природном газе». За счет внебюджетных источников на реализацию данного мероприятия предусмотрено в 2017 году – 105,0 млн. руб., в 2018 году – 144,0 млн. руб., в 2019 году – 58,0 млн. руб., в 2020 году – 106,0 млн. руб. Приобретение транспортных средств за счет иных внебюджетных источников осуществляется предприятиями без участия исполнительных органов государственной власти автономного округа.

22. Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (ед.) – при расчете показателя используются данные ООО «Газпром газомоторное топливо». Прогноз увеличения загрузки каждой АГНКС ежегодно принимается на уровне 5 % (среднестатистический прирост с 2007 г.) от запланированной производительности (на основе выданных ТУ).

7. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Региональной программы, и обоснование их выделения

Сведения о потребителях, включенных в Региональную программу по каждому муниципальному образованию, предоставляют органы местного самоуправления соответствующего муниципального образования автономного округа и газораспределительными организациями, на территории которых реализуются мероприятия.

Основным сегментом потребления в проекте Региональной программы является население. Так планируется газифицировать более 5,3 тыс. домовладений/квартир, более 150 котельных. Ряд объектов, включенных в Региональную программу, уже к настоящему времени получили ТУ на подключение к сети газораспределения от местных газораспределительных организаций.

Анализ планов-графиков синхронизации объектов строительства автономного округа Программы газификации регионов Российской Федерации показывает, что 100 % домовладений из заявленных в Программе развития газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа – Югры газифицируется в среднем за 2 года, что является хорошим показателем сравнительно с другими регионами Российской Федерации.

В то же время анализ основных представленных сведений о потребителях показывает, что реальный прирост потребления газа оказывается ниже заявленного, даже спустя несколько лет после ввода объекта в эксплуатацию. Так, реальное потребление газа объектов, введенных по Программе развития газоснабжения и газификации ПАО «Газпром», не превышает 30 – 40 % от заявленного. Объемы потребления, указанные в выданных ТУ, также являются сильно завышенными.

В связи с вышеизложенным при оценке перспективного потребления газа региона используются понижающие коэффициенты, отражающие реально сложившуюся динамику увеличения потребления газа потребителями.

Для каждого объекта Региональной программы, предусматривающего подключение новых потребителей, была определена динамика перспективного потребления газа. Так, для населения (при подключении домовладений) прогнозируемое газопотребление в первый год предполагалось в объеме 20 % от заявленного потребления газа в предложениях муниципальных образований или газораспределительных организаций. Далее прирост потребления газа прогнозируется в соответствии со средним темпом газификации жилого фонда за 2010 – 2016 гг. согласно данным паспортов газового хозяйства за эти годы – 2,4 % в год.

Динамика потребления газа котельными определяется следующим образом. Для объектов, предполагающих строительство внутрипоселковых газопроводов к котельным, в первый год предполагается газопотребление, равное 50 % от заявленного в предложениях, во второй год – 75 %, в третий – 80 %. Далее прирост потребления прогнозируется в соответствии со средним темпом роста объемов потребляемого газа коммунально-бытовыми потребителями в автономном округе за 2012 – 2016 гг. (1,9 % в год).

8. Описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти автономного округа и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Региональной программы

В целях обеспечения эффективного достижения целей и ожидаемых результатов Региональной программы определены меры координации деятельности исполнительных органов государственной власти, органов местного самоуправления муниципальных образований и организаций, ответственных за реализацию Региональной программы.

Ответственным исполнителем Региональной программы является Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики автономного округа. Соисполнителем Региональной программы является Департамент строительства автономного округа;

Участниками Региональной программы являются органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов автономного округа, организации, определенные паспортом Региональной программы (по согласованию).

При реализации Региональной программы ответственный исполнитель выполняет следующие функции:

нормативно-правовое обеспечение реализации Региональной программы;

обеспечение взаимодействия соисполнителя Региональной программы, органов местного самоуправления муниципальных образований автономного округа, а также организаций, участвующих в реализации Региональной программы;

управление реализацией Региональной программы, в части внесения корректировок в план мероприятий Региональной программы;

мониторинг результатов реализации программных мероприятий.

Осуществление контроля исполнения Региональной программы, в том числе за целевым и эффективным использованием финансовых средств, направляемых на реализацию Региональной программы, согласно своей ответственности осуществляют: Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики автономного округа, Департамент строительства автономного округа.

Ответственный исполнитель Региональной программы при формировании проекта бюджета автономного округа на соответствующий финансовый год и плановый период проводит работу по формированию (актуализации) плана мероприятий Региональной программы, являющегося приложением к Региональной программе.

Органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа, являющиеся муниципальными заказчиками, ежеквартально, не позднее десятого числа месяца, следующего за отчетным кварталом, начиная с 1 января 2018 года, направляют в адрес ответственного исполнителя Региональной программы информацию по утвержденной форме отчетности, о ходе реализации мероприятий с указанием возникающих проблем по реализации мероприятий, а также информацию о принятых мерах по решению возникающих проблем.

Органы местного самоуправления муниципальных образований автономного округа несут ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств, выделенных на реализацию Региональной программы в соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации.

Ответственный исполнитель имеет право получать от участников Региональной программы любого рода информацию, связанную с использованием средств, направленных на реализацию программных мероприятий.

Участники Региональной программы несут установленную действующим законодательством ответственность за достоверность сведений в отчетах и документах, представляемых ответственному исполнителю Региональной программы, соблюдение сроков исполнения плана мероприятий Региональной программы, за своевременное представление отчетности.

Ответственный исполнитель Региональной программы представляет по запросу Правительства автономного округа информацию о реализации Региональной программы.

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

Мероприятия по строительству новых ГРС, газопроводов-отводов, магистральных газопроводов и АГНКС, как правило, выполняются за счет внебюджетных источников по инвестиционным программам компаний Группы «Газпром», согласно планам-графикам синхронизации совместных проектов.

9. Прогнозируемый размер расходов бюджета автономного округа на реализацию Региональной программы

На реализацию программных мероприятий из бюджета автономного округа планируется направить 124,5 млн руб., в том числе:

2017 год – 56,1 млн. руб.;

2018 год – 68,4 млн. руб.;

2019 год – 0,0 млн. руб.;

2020 год – 0,0 млн. руб.;

2021 год – 0,0 млн. руб.;

2022 год – 0,0 млн. руб.

Реализация мероприятий за счет средств бюджета автономного округа осуществляется согласно следующим государственным программам автономного округа:

«Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2018 – 2025 годы и на период до 2030 года», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 9 октября 2013 года № 423-п;

«Обеспечение доступным и комфортным жильем жителей Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в 2018 – 2025 годах и на период до 2030 года», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 9 октября 2013 года № 408-п.

Приложение

к региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года

План мероприятий
региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2022 года

№	Наименование мероприятия	Наименование муниципального образования	Наименование Программы в которой присутствует данный объект	Источник финансирования (федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет, средства организаций, иные источники)	Предполагаемый источник газа (ГРС)	Период работ				Ожидаемые результаты реализации						Объем капитальных вложений, млн руб.								
						ПИР		СМР		Прирост потребления природного газа в год		Количество	Строительство объектов	Количество газифицируемых	Перечень газифицируемых котельных	Перспективное газопотребление (по каждой котельной), млн	Количество газифицируемых	Всего:	2017	2018	2019	2020	2021	2022
						начало	окончание	начало	окончание	всего	население													
Строительство газопроводов-отводов и газораспределительных станций																								
1	Газопровод-отвод "КС-5 "Южно - Балыкская" - ГРС г.Пыть-Ях - ГРС "п. Каркатеевы" и ГРС п. Каркатеевы	Нефтеюганский район	Планы развития газотранспортной системы	ПАО "Газпром"	ГРС п. Каркатеевы (перспектива)	2017	2018	-	-	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2	Газопровод-отвод и ГРС г. Пыть-Ях	г. Пыть-Ях	Планы развития газотранспортной системы	ПАО "Газпром"	ГРС г. Пыть-Ях (перспектива)	2017	2018	-	-	-	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3	Газопровод-отвод высокого давления и АГРС в п. Коммунистический	Советский район	Планы развития газотранспортной системы	ПАО "Газпром"	ГРС п. Коммунистический (перспектива)	2012	2014	II кв. 2018	IV кв. 2018	-	-	-	-	-	-	-	-	368,9	-	368,9	-	-	-	
4	Строительство автоматической газораспределительной станции № 1 п. Горноправдинск	Ханты-Мансийский район	Инвестиционная Программа ООО "Газпром трансгаз Сургут"	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	ГРС п. Горноправдинск (перспектива)	2015	2017	2020	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	148,9	0,6	-	-	37,4	110,9	-

Реконструкция газораспределительных станций																								
5	Строительство газораспределительной станции в д. Ярки Ханты-Мансийского района	Ханты-Мансийский район	Государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности и в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2016 – 2020 годы», муниципальная программа Ханты-Мансийского района «Развитие и модернизация жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского района на 2014 – 2018 годы»	окружной бюджет (95 %) / местный бюджет (5 %)	ГРС д. Ярки	20 15	20 16	20 17	20 18	31, 5	19, 0	-	-	3	культу рно- спорти вный компле кс	0,8	22 9	93,2 / 4,9	24, 8 / 1,3	68, 4 / 3,6	-	-	-	-
															теплич ный компле кс	10, 0								
															школа	1,7								
Строительство межпоселковых газопроводов																								
6	Газопровод межпоселковый ГРС пгт. Зеленоборск - пгт. Зеленоборск Советского района Ханты-Мансийского автономного округа	Советский район	проект Программы развития газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа на период с 2012 по 2015 годы	ООО "Газпром межрегион газ"	ГРС пгт. Зеленоборск (перспектива)	20 16	20 17	20 17	20 19	3,5 4	1,8 5	1	3,0	1	Газово я котель ная 7,5 МВт г.п.Зел енобор ск	1,7	52 3	30,5	-	18, 3	12, 2	-	-	-

Строительство внутрипоселковых газопроводов																								
7	Выданные ТУ по ГРС Пунга (5 объектов)	Березовский район	выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Пунга	2018	2018	2019	2019	0,05	0,05	-	0,00	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-
8	Выданные ТУ по ГРС Игрим (1 объект)	г.Игрим	выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Игрим	2016	2016	2017	2017	0,03	-	-	-	-	ООО "Сосьва"	-	1	-	-	-	-	-	-	-
9	Газификация 12 объектов г. Когалым	г. Когалым	выданные АО "Когалымгаз" ТУ	плата за подключение	Южно-Ягунская компрессорная станция	2017	2019	2018	2020	0,66	0,087	-	1,75	10	котельные г. Когалым	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-
10	пос. Пионерный, г. Когалым, ул. Комсомольская, блочная котельная	г. Когалым	выданные АО "Когалымгаз" ТУ	плата за подключение	Южно-Ягунская компрессорная станция	2018	2018	2019	2019	1,60	-	-	0,10	1	пос. Пионерный, ул. Комсомольская блочная котельная	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Газопровод внутрипоселковый в п. СУ-920 Ханты-Мансийского автономного округа	г. Мегион	выданные ОАО "Мегионгазсервис" ТУ	Плата за подключение	АГРС г. Мегион	2019	2020	2020	2021	2,66	0,66	-	3,0	1	Котельная «СУ-920»	2,0	500	27,5	-	-	2,5	12,5	12,5	-
12	Газификация пгт. Высокого, г. Мегион	г. Мегион	Государственная программа Ханты-Мансийского автономного округа - Юры "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Ханты-	Окружной бюджет (95 %) / местный бюджет (5 %)	АГРС г. Мегион	2012	2017	2021	2023	81,1	79,1	-	31,7	1	Котельная «МПС» Котельная «УБР»	0,8 1,2	2824	-	-	-	-	-	-	-

22	Газификация ж/р "Центральный", 5 мкр., г.Нягань (42 объекта)	г. Нягань	выданные ООО "НГРС" ТУ	плата за подключение	АГРС г. Нягань	2016	2018	2017	2019	0,67	0,67	-	0,07	-	-	-	42	-	-	-	-	-	-	-
23	Газификация ж/р "Центральный", 6 мкр., г.Нягань	г. Нягань	выданные ООО "НГРС" ТУ	плата за подключение	АГРС г. Нягань	2016	2016	2017	2017	0,02	0,02	-	0,00	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
24	Газификация ж/р "Центральный", 7 мкр., г.Нягань (22 объекта)	г. Нягань	выданные ООО "НГРС" ТУ	плата за подключение	АГРС г. Нягань	2016	2018	2017	2019	0,35	0,35	-	0,00	-	-	-	22	-	-	-	-	-	-	-
25	Газификация ул. Набережная и др., г.Нягань (11 объектов)	г. Нягань	выданные ООО "НГРС" ТУ	плата за подключение	АГРС г. Нягань	2016	2017	2017	2018	0,18	0,18	-	0,60	-	-	-	11	-	-	-	-	-	-	-
26	Выданные ТУ по ГРС Советский (235 объектов)	г. Советский	Выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Советский	2016	2019	2017	2020	3,10	2,1	-	4,80	34	34 котельных	1,00	201	-	-	-	-	-	-	-
27	Инженерные сети в микрорайоне 1 «Г» в г.Урай	г.Урай	Муниципальная программа «Проектирование и строительство инженерных систем коммунальной инфраструктуры в городе Урай на 2014-2020 годы»	местный бюджет	ГРС г.Урай	2020	2020	2020	2020	-	-	-	0,8	-	-	-	-	6,6	-	-	-	-	6,6	-
28	Инженерные сети в микрорайоне «Южный» в г. Урай	г.Урай	муниципальная программа «Проектирование и строительство инженерных систем коммунальной инфраструктуры в городе Урай на 2014-2020 годы»	местный бюджет	ГРС г.Урай	2020	2020	2020	2020	4,30	4,30	-	0,9	-	-	-	33	7,5	-	7,5	-	-	-	-
29	Газификация ДНТ «Монтажник»	г.Урай	выданные АО «Шаймгаз»	плата за подключение	ГРС г.Урай	2017	2018	2018	2019	1,10	1,10	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

30	Газификация 16 объектов в г.Урай	г.Урай	ТУ выданные АО «Шаимгаз» ТУ	плата за подключение	ГРС г.Урай	2017	2018	2019	2020	1,03	0,91	-	0,58	2	котельные г. Урай	0,12	14	-	-	-	-	-	-	-
31	Газификация 81 объекта г.Ханты-Мансийск	г. Ханты-Мансийск	выданные МП "Ханты-Мансийскгаз" ТУ	плата за подключение	ГРС Ханты-Мансийск	2017	2018	2018	2019	7,88	0,25	-	1,4	17	котельные г.Ханты-Мансийск	7,63	63	4,8		2,4	2,4			
32	Инженерные сети 14 а мкр (1 этап) (газоснабжение)	г. Югорск	муниципальная программа города Югорска "Развитие жилищно-коммунального комплекса в городе Югорска на 2014-2020 годы"	местный бюджет	ГРС г.Югорск	2016	2017	2018	2018	12,1	5,1	-	0,3	1	модернизация существующей котельной	7,04	1400	3,3	1,0	2,3	0,0	0,0	0,0	-
33	Инженерные сети 14 а мкр (2 этап) (газоснабжение)	г. Югорск	муниципальная программа города Югорска "Развитие жилищно-коммунального комплекса в городе Югорска на 2014-2020 годы"	местный бюджет	ГРС г.Югорск	2016	2017	2018	2020	1,9	1,9	-	11,5	-	-	-	340	33,7	3,5	10,0	10,0	10,2	0,0	-
34	Инженерные сети микрорайона ПМК-5 в городе Югорске (газоснабжение)	г. Югорск	муниципальная программа города Югорска "Развитие жилищно-коммунального комплекса в городе Югорска на 2014-2020 годы"	местный бюджет	ГРС г.Югорск	2016	2017	2019	2019	0,1	0,1	-	3,6	-	-	-	15	4,7	2,0	0,0	2,7	0,0	0,0	-
35	Инженерные сети музейно-	г. Югорск	муниципальная программа	местный бюджет	ГРС г.Югорск	2016	2017	2018	2018	0,4	-	-	0,8	-	Котельная	0,38	-	12,2	1,7	10,5	0,0	0,0	0,0	-

	туристического комплекса "Ворота в Югру" в городе Югорске (газоснабжение)		города Югорска "Развитие туризма в городе Югорске на 2014-2020 годы"												музея										
36	Выданные ТУ по ГРС Югорск (141 объект)	г. Югорск	Выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Югорск	2016	2019	2017	2020	1,96	1,50	-	12,60	12	12 котельных	0,46	129	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Капитальный ремонт сетей газораспределения ул.Центральная, ул.Набережная п.Мулымья	Кондинский район	муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Кондинском районе на 2017-2020 годы»	местный бюджет	ГРС ПАО Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	2017	2017	2017	2017	2,3	2,3	-	-	-	-	2,3	118	3,3	3,3	-	-	-	-	-	
38	Газификация д. Ушья	Кондинский район	муниципальная программа «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Кондинском районе на 2017-2020 годы»	местный бюджет	ГРС ПАО Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	2019	2019	2020	2020	1,6	1,2	-	5,5	2	Котельная д.сада Котельная школы	0,40	77	92,58	0,0	0	46,29	46,29	0	-	
39	Выданные ТУ по ГРС Салым (5 объектов)	Нефтеюганский район	выданные АО "Газпром газораспределение Север"	плата за подключение	ГРС Салым	2019	2019	2020	2020	0,03	0,03	-	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

40	Выданные ТУ по ГРС Сергино (62 объекта)	Октябрьский район	выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Сергино	2016	2018	2017	2019	0,91	0,70	-	4,57	7	ООО "Капитал"	0,03	55	-	-	-	-	-	-	-
															Климова Надежда Александровна	0,03		-	-	-	-	-	-	-
															ИП Голдакова В.И	0,03		-	-	-	-	-	-	-
															Адм.городское поселение Приобье	0,03		-	-	-	-	-	-	-
															ОАО «ЮТЭ К-Кода»	0,03		-	-	-	-	-	-	-
															ООО "Строй Мир"	0,03		-	-	-	-	-	-	-
															ИП Иванова С.Н.	0,03		-	-	-	-	-	-	-
41	Выданные ТУ по ГРС Уньюган (41 объект)	Октябрьский район	выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Уньюган	2016	2018	2017	2019	0,59	0,32	-	3,60	9	9 котельных	0,27	32	-	-	-	-	-	-	-
42	Выданные ТУ по ГРС Шеркалы (6 объектов)	Октябрьский район	выданные АО "Газпром газораспределение Север" ТУ	плата за подключение	ГРС Шеркалы	2017	2018	2018	2019	0,10	0,04	-	0,08	2	Администрация сп Шеркалы	0,03	4	-	-	-	-	-	-	-
															ИП Булагцкий А.А.	0,03		-	-	-	-	-	-	-
43	Выданные ТУ по ГРС Октябрьское	Октябрьский район	выданные АО "Газпром	плата за подключение	ГРС Октябрьск	2016	2018	2017	2019	0,14	0,14	-	0,73	-	-	-	14	-	-	-	-	-	-	-

