

**ОАО «РОСГАЗИФИКАЦИЯ»
ОАО «ГИПРОНИИГАЗ»
Новосибирский филиал**

Разрешена проектная деятельность на основании:

- свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-08-022 от 24 июля 2012г.;
- лицензии ГТ 0053799, выданной Управлением ФСБ Российской Федерации по Новосибирской области, разрешающей осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Регистрационный № 2680/1450 от 12.12.2011г. Срок действия до 04.09.2016 г.

**СХЕМЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛО-, ЭЛЕКТРО-, ВОДО-,
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г. САЛЕХАРД**

**СХЕМА РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
г.САЛЕХАРД**

**ТОМ 5
КНИГА 1. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

Пояснительная записка

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Директор

В.В.МАХОВ

Главный инженер проекта

С.А.ШПИЛЬНАЯ

Новосибирск 2013 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Номер тома	Обозначение	Наименование	Инвентарный номер
1	2	3	4
		Схемы развития систем тепло-, электро-, водо-, газоснабжения и водоотведения г. Салехард	
Том 1		Схема развития системы теплоснабжения г. Салехард	
Том 2		Схема развития системы электроснабжения г. Салехард	
Том 3		Схема развития системы водоснабжения г. Салехард	
Том 4		Схема развития системы водоотведения г. Салехард	
Том 5		Схема развития системы газоснабжения г. Салехард	
	001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	КНИГА 1. Пояснительная записка	
	001/12Д/1667-Сх.ГС	КНИГА 2. Графические материалы	

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

СОДЕРЖАНИЕ

1. Краткий доклад, содержащий основные результаты разработки схемы газоснабжения.....	6
2. Утверждаемая часть.....	7
2.1. Характеристика газоснабжаемого города.....	8
2.2. Существующее положение в газоснабжении. Анализ работы существующей системы газоснабжения.	11
2.3. Характеристика технического состояния основного оборудования.	12
2.4. Целевые показатели развития газоснабжения города.....	13
2.5. Показатели объемов природного газа на существующем уровне.	14
2.6. Расчет объемов природного газа на первую очередь 2015г.	21
2.7. Расчет объемов природного газа на расчетный срок 2020г.....	30
2.8. Определение зон дефицита транспортных мощностей и возможности обеспечения существующей системой новых потребителей.	40
2.9. Варианты развития и предложения по строительству новых, реконструкции (расширению) и техническому перевооружению существующих источников газоснабжения. Предложения по строительству, реконструкции сетей с их обоснованием.....	40
2.10. Выбор трасс и расчет сетей газораспределения.....	43
2.11. Рекомендации по увеличению надежности работы системы газоснабжения	45
2.12. Мероприятия по охране природной среды.....	47
2.13. Расчет перспективных тарифов в сфере газоснабжения.....	52
2.14. Определение единой организации в системе газоснабжения.....	53
2.14. Расчет технико-экономических показателей	54
3 Приложения.	56
№1. Техническое задание на выполнение работ: «Схема развития системы газоснабжения г.Салехард», утвержденное Генеральным директором ЗАО ГП «Сибгипрокоммунэнерго».	
№2. Согласование администрации г.Салехарда от 14.09.2012г.	
№3. Дополнение администрации г.Салехарда от 15.10.2012г.	
№4. Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №ГСП-08-022 от 24 июля 2012г.	
№5. Лицензия ГТ 0053799, выданная Управлением ФСБ Российской Федерации по Новосибирской области, разрешает осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Регистрационный №2680/1450 от 12.12.2011г. Срок действия до 04.09.2016 г.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
Ине. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №			

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

3

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ,

принимавших участие в разработке, контроле и согласовании

Должность	И.О.Ф.	Подпись	Дата
Ведущий инженер	Т.Б. Бородихина		
Инженер	О.Б. Степанова		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

4

О СООТВЕТСТВИИ СХЕМЫ ДЕЙСТВУЮЩИМ НОРМАМ И ПРАВИЛАМ.

Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Главный инженер проекта

С.А. Шпильная

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата					5

1. КРАТКИЙ ДОКЛАД, СОДЕРЖАЩИЙ ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ РАЗРАБОТКИ СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

«Схема развития системы газоснабжения города Салехард» разработана в соответствии с техническим заданием (см. приложение 1) на 2020 г. с выделением первой очереди – 2015 год.

Расчетный расход газа на 2020г составит 559677,6 тыс.м³ в год, в том числе на первую очередь (2015г) 428022,4 тыс.м³ в год., соответственно 93468 м³/час (2015г) и 170878 м³/час (2020г).

Подача газа осуществляется от существующей газораспределительной станции (ГРС), с выходным давлением до 1,2 МПа, и от двух существующих головных газорегуляторных пунктов ГГРП-1 и ГГРП-2, с выходным давлением до 0,6МПа.

ГТЭС-3 и котельная №33 получают газ непосредственно от магистрального газопровода давлением до 7,5 МПа.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 7900 ккал/м³.

Для обеспечения всех потребителей потребуется расширение существующей ГРС. Ввод мощностей нового блока ГРС возможен поэтапно, в две очереди. Первая очередь на 13000 м³/час к 2015г, и вторая очередь на 23000 м³/час к 2020г. Суммарная мощность ГРС составит 73000 м³/час. Таким образом, увеличение производительности существующей ГРС позволит осуществить подачу природного газа к объектам теплоснабжения и электроснабжения с учетом резервируемых, и населению с учетом развития индивидуальной застройки.

Головные газорегуляторные пункты ГГРП-1 и ГГРП-2 имеют проектную пропускную способность по 31000 м³/час каждый, что не превышает расчетной мощности на расчетный срок 2020г.

Протяженность газопроводов высокого давления на расчетный срок до 2020г составит 70,726км, в том числе: газопроводов высокого давления I категории Р до 1,2 МПа – 26,212км, газопроводов высокого давления II категории Р до 0,6 МПа – 44,514км.

Количество газорегуляторных пунктов для снижения давления газа при Р_{вх} до 1,2 МПа достигнет 5шт, при Р_{вх} до 0,6 МПа достигнет 60шт.

Для защиты перспективных газопроводов от электрохимической коррозии необходимо дополнительное строительство 10 катодных станций.

При реализации первой очереди строительства необходимо выполнить закольцовку перспективного газопровода к ГРПБ по ул.Совхозная (№51 на схеме) с газопроводом к котельной № 36 (№33 на схеме) , так как при расширении котельной №36 существующий газопровод Ду100 не обеспечит подачу необходимого объема газа.

Подача газа на ТЭС «Полярная» будет осуществляться непосредственно от магистрального газопровода давлением до 7,5 МПа.

Выводимые в резерв источники теплоснабжения и электроснабжения, использующие в качестве топлива природный газ, из гидравлических расчетов газопроводов не исключаются, так как при необходимости могут быть включены в работу.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

6

2. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

«Схема развития системы газоснабжения г. Салехард» (далее «Схема») выполнена согласно требований технического задания (приложение №1) в соответствии с федеральным законом № 69 от 31.03.1999 г. «О газоснабжении в Российской Федерации».

Цель настоящей работы - предложить программу реконструкции и развития газораспределительной сети, с учётом увеличения объемов потребления природного газа, реализация которой позволила бы повысить уровень надёжности газоснабжения и количество газифицированных объектов на территории города.

Схема развития системы газоснабжения г.Салехард выполнена на основании:

- технического задания на выполнение работ: «Схема развития системы газоснабжения г.Салехард»,
- генерального плана города Салехард на перспективу развития до 2020г. в электронном виде М 1:4 000.

В основу документации положены:

- «Схема развития системы теплоснабжения г. Салехард»;
- «Схема развития системы электроснабжения города Салехард»;
- перечень существующих и перспективных объектов газопотребления города Салехарда;
- данные о максимально – часовых и годовых расходах топлива по предприятиям, котельным и населению города Салехарда;
- схема газоснабжения города Салехарда, 809-СХ, выполненная НФ ОАО «Гипрониигаз» в 2005г.

Схема газоснабжения разработана на расчетный срок до 2020г, с выделением первой очереди строительства – 2015г.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

2.1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОСНАБЖАЕМОГО ГОРОДА.

Краткая характеристика города

Салехард – административный центр Ямало-Ненецкого автономного округа (далее ЯНАО), центр региона с богатым природно-ресурсным потенциалом.

Город расположен в северо-западной части территории ЯНАО в устье реки Оби.

Город расположен в районе с традиционно-хозяйственным направлением деятельности и осуществляет, в основном, административно-управленческие функции автономного округа.

Экономическая база развития г. Салехарда во многом определилась исходя из его административного статуса, исторически сложившихся особенностей развития города, экономико-географического положения. В настоящий период Салехард является административным центром субъекта Федерации.

С освоением полезных ископаемых полуострова Ямал и Полярного Урала значительно возрастет деловая активность в урбанизированном узле Салехард - Лабытнанги. На перспективу развития г. Салехард рассматривается, как город, выполняющий приоритетно административно-управленческую функцию.

Профилирующими отраслями промышленности города является пищевая отрасль и топливно-энергетическая. Основными градообразующими предприятиями г. Салехарда являются предприятия топливно-энергетического комплекса (МП «Салехардэнерго»), пищевой промышленности (рыбоперерабатывающий завод, МУП «Хлебокомбинат», животноводческий комплекс ОАО «Салехардагро»).

Существующая инфраструктура

Планировочно город состоит из двух обособленных зон городской застройки, разделённых долиной реки Шайтанка: южная и северная части города.

Территория г. Салехарда условно разделена на районы - Центральный, Комбинат, Гидропорт, Ангальский Мыс, Мостострой. Центральный район в свою очередь поделен на Центр, Старый город, район 2-го отделения. Границы этих районов официально не установлены.

Центр южной части города практически является общегородским центром, насыщенным объектами общегородского обслуживания. В основном это территория общественно-деловой функции, где сосредоточены основные административные, деловые и исторические здания города.

Жилая застройка города носит типовой характер:

- периметральная застройка кварталов средней этажности в центральной части;
- отдельные кварталы многоэтажной застройки (микрорайоны «Ямальский», «Изумрудный», микрорайон, расположенный по ул. Арктическая);
- кварталы малоэтажной застройки в северной части города, в восточной части, в районе дачных участков.

Перспектива архитектурно-пространственного развития (размещения объектов капитального строительства).

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

8

I. Утвержденным генеральным планом развития г. Салехарда определено следующее развитие зон жилого назначения:

1. Развитие центральной части города с учётом регенерации кварталов ветхой жилой застройки. В Центральном районе предусмотрено к завершению формирование административного центра и жилых кварталов многоэтажной застройки. Микрорайон «Ямальский» определен как новый район многоэтажного жилого строительства.

2. В восточной части города предложена регенерация кварталов ветхого жилья и строительство жилых кварталов среднеэтажной, малоэтажной застройки, а также сохранение существующих кварталов индивидуальной жилой застройки («Первомайский 1,2,3», «Теремки», «Юбилейный»).

3. В западной части города сохраняются кварталы индивидуальной застройки, расположенные южнее улицы Сенькина, севернее границы исторического центра.

4. Планом предлагается освоение свободных от застройки территорий под индивидуальную жилую застройку на месте садоводческих участков в районе проектируемого железнодорожного вокзала, а также освоение свободных территорий в районе газораспределительной станции – микрорайона «Солнечный».

5. Районы Мостострой и Ангальский Мыс, в силу своей удалённости и частичном расположении в санитарно-защитных зонах существующих производственных предприятий и в зоне шумового дискомфорта аэропорта, отнесены к районам ограниченного строительства. В течение расчётного срока здесь предполагается постепенный снос жилых домов, выбывающих по ветхости, с последующей рекультивацией территорий. Эти районы сохраняются частично. Генеральным планом предусмотрена регенерация кварталов индивидуальной жилой застройки, не попадающих в санитарно-защитные зоны предприятий.

6. Предусмотрено освоение перспективных свободных от застройки территорий под жилую застройку за расчётный срок в районе проектируемого железнодорожного вокзала и территории правого берега реки Шайтанка вдоль дорог на аэропорт.

II. Генеральным планом определено следующее развитие зон общественно-делового назначения:

1. Формирование единой зоны общегородского центра, где перспективные районы города объединяются в компактное планировочное образование, включая зеленую парковую зону вдоль реки Шайтанка с детским парком отдыха, спортивным комплексом, Ямало-Ненецким окружным музейно-выставочным комплексом, концертным залом, зданием Администрации ЯНАО.

2. Дальнейшая застройка правого берега р.Шайтанка, развитие правобережного общественного центра города с размещением объектов местного и регионального значения: здание ситуационного центра Правительства, административное здание исполнительных органов власти; спортивный комплекс со спортивной ареной, хоккейным кортом, крытым катком, бассейном; торговый комплекс; дом прессы; аквапарк; досуговый комплекс с рестораном.

3. Организация общественных подцентров: в районе рынка по улице Маяковского; в проектной зоне индивидуальной жилой застройки, район железнодорожного вокзала,

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

9

где предусмотрено размещение предприятий досугового, торгового назначения, а также коммунально-бытового обслуживания.

4. Организация зон делового, общественного и коммерческого назначения вдоль обьездной дороги. В зоне делового, общественного и коммерческого назначения возможно размещение административных зданий, зданий торгового назначения, логистических комплексов. Эти многофункциональные зоны будут являться буферной зоной между производственной и селитебной территорией.

III. Генеральным планом предусмотрен вынос ряда производственных территорий, расположенных в жилой застройке и оказывающих негативное воздействие на окружающую среду и здоровье человека:

- МУП «Хлебокомбинат муниципального образования города Салехард», расположенный по адресу ул. Игарская;
- производственная база ЗАО «Обдорский строитель» и коммунально-складские территории, расположенные в индивидуальной застройке восточной части города по улице Патрикеева;
- МП «Салехардэнерго», расположенное по ул. Игарская и Чкалова, 3;
- производственная база «Салехарджилстройсервис», расположенная на ул. Сенькина;
- деревообделочная мастерская, расположенная на ул. Чупрова;
- производственная база ООО «Антарес», расположенная на ул. Щорса,10.

Размещение подлежащих переносу производственных площадок планируется на территориях, расположенных в районе Мостострой, вдоль дороги в аэропорт (в планировочном микрорайоне 01:49).

Климатические показатели

Климат резко континентальный, с очень продолжительной суровой зимой, коротким прохладным и пасмурным летом.

К неблагоприятным атмосферным явлениям относятся туманы, метели, сильные ветры.

Город Салехард относится к зоне наибольшей дискомфортности климата по воздействию на организм человека. Территория относится к северной строительной зоне II. Климатические показатели приводятся в таблице 1.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС				Лист
										10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

Таблица 1

Параметры	Показатели	Примечания
Температура воздуха, °С		СНиП 23-01-99*
- абсолютная минимальная	-54	Строительная климатология
- абсолютная максимальная	+31	
- расчетная для проектирования:		
отопления	-42	
вентиляции	-29	
Продолжительность отопительного периода в сутках	292	
- средняя температура, °С	- 11,4	

2.2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ. АНАЛИЗ РАБОТЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.

Газоснабжение МО г. Салехард централизованное от газораспределительной станции (далее – ГРС), расположенной на северо-восточной окраине города.

К ГРС подходит отвод от магистрального газопровода высокого давления (далее – МГВД) «Лонг-Юган – Салехард – Лабытнанги – Харп» первой категории (до 7,5 МПа). Протяженность магистрального газопровода высокого давления, проходящего по территории города Салехарда, составляет 23 км. В соответствии с Генеральным планом развития и по данным ГУП ЯНАО «УСГГ», производительность ГРС составляет 50 тыс. м³/час. Максимальный расход газа на 2011 год составил 24,4 тыс. м³/час.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-х ступенчатая, состоящая из газопроводов высокого давления (I и II категории) и газопроводов низкого давления:

– от ГРС проложены газопроводы диаметром 108-325 мм высокого давления I-категории (1,2 МПа), общей протяженностью 17 км, подводящие газ к двум головным газораспределительным пунктам (далее – ГГРП) №№ 1 и 2, расположенным на улице Губкина и улицах Объездная – Б. Кнунянца;

– от ГГРП № 1 и ГГРП № 2 проложены закольцованные газопроводы диаметром 57-325 мм высокого давления II-категории (0,6 МПа), общей протяженностью 39 км, подводящие газ к ГРП и газорегуляторным пунктам блочного (ГРПБ) и шкафного типа (ГРПШ) промышленных и коммунально-бытовых потребителей (котельных), где газ используется в качестве топлива;

– от ГРП и ГРПШ проложены сети низкого давления (0,0023-0,005 МПа), общей протяженностью 16 км, подводящие газ к крышным котельным и потребителям жилой застройки.

Всего на территории г. Салехарда установлено 34 ГРП различного типа исполнения. По данным ГУП ЯНАО «УСГГ» сетями низкого давления закольцованы

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №			

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

11

пять ГРПБ (газорегуляторные пункты блочного исполнения), расположенные на территории кварталов №№ 18, 21, в микрорайонах «Изумрудный», «Алые паруса» и «Теремки».

Распределительные газопроводы высокого и низкого давлений проложены подземно и надземно.

По принципу построения сети газораспределения выполнены по смешанной схеме (кольцевые и тупиковые газопроводы высокого и низкого давлений).

Основные достоинства существующей системы газораспределения:

– наличие резервного газопровода высокого давления I-категории (1,2 МПа) от ГРС, что повышает надежность транспортировки газа и обеспечивает бесперебойную его подачу на ГГРП,

– наличие двух ГГРП и закольцовка газопроводов высокого давления II-категории (до 0,6 МПа).

Основные недостатки в существующей системе газораспределения:

– основная часть сетей газораспределения низкого давления не закольцованы, вследствие чего питание газом этих сетей происходит только в одном направлении, что является затруднением для проведения ремонтных и эксплуатационных работ;

– централизованным газоснабжением обеспечены не все коммунально-бытовые потребители и потребители жилой застройки.

Направления решения недостатков существующей системы газораспределения:

– создание централизованной системы газоснабжения планировочных микрорайонов;

– строительство перспективных газопроводов высокого и низкого давлений, в том числе и в планировочных микрорайонах;

– строительство перспективных газорегуляторных пунктов, в том числе и в планировочных микрорайонах.

2.3. ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ.

Газораспределительная система г.Салехарда начала работать в 1999-2000г. В настоящее время продолжается строительство отдельных участков газопроводов и новых ГРП.

Нормативный срок службы стальных газопроводов составляет 40 лет, оборудования газорегуляторных пунктов – 10-15 лет (в зависимости от заводов-изготовителей оборудования). Газопроводы, при их безопасной и безаварийной эксплуатации, прослужат не менее 25 лет и не более 40 лет до первого технического освидетельствования, а оборудование ГРП - не более 15 лет до первого технического освидетельствования. В дальнейшем оборудование ГРП обязано заменяться в плановом порядке (при текущем или капитальном ремонтах) или проходить техническое освидетельствование с выводами в отчетах о дальнейшем сроке безопасной эксплуатации.

В связи с изменением планировочной структуры города и развитием улично-дорожной сети потребуется выполнить реконструкцию газораспределительной сети, связанную с изменением трассировки отдельных участков газопровода.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

12

2.4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

В качестве исходных материалов для разработки «Схемы развития системы газоснабжения г.Салехард» приняты исходные данные, предоставленные администрацией г. Салехарда, материалы территориального планирования «Генеральный план развития г. Салехарда (корректировка)», разработанного ООО «Институт Территориального Планирования «Град» г. Омск в 2011 году, а так же использованы материалы «Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Салехард на 2012–2015 годы и на перспективу до 2020 года», разработанной ООО «Сибпрофконсалт» г. Тюмень в 2011 году.

Срок реализации «Схемы» – 2012 - 2020 годы.

Реализация «Схемы» осуществляется в 2 этапа:

- первый этап развития – с 2012 года по 2015 год;
- второй этап развития – с 2016 года по 2020 год.

Общий жилой фонд города на 1 очередь (2015 г.) составит порядка 1331,7 тыс. м² общей площади, в том числе новое жилищное строительство составит 270 тыс. м², планируемый снос – 13,7 тыс. м²; на расчётный срок (2020 г.) – 1459,1 тыс. м² общей площади, в том числе новое жилищное строительство составит 290 тыс. м², планируемый снос – 14,6 тыс. м².

Ввод нового жилья будет осуществляться с учётом регенерации кварталов ветхой жилой застройки. В Центральном районе предусмотрено к завершению формирование административного центра и жилых кварталов многоэтажной застройки. Микрорайон «Ямальский» определен как новый район многоэтажного жилого строительства. В восточной части города предложена регенерация кварталов ветхого жилья и строительство жилых кварталов среднеэтажной, малоэтажной застройки, а также сохранение существующих кварталов индивидуальной жилой застройки («Первомайский 1, 2, 3», «Теремки», «Юбилейный»). Индивидуальная жилая застройка будет осуществляться на месте садоводческих участков в районе проектируемого железнодорожного вокзала, а также освоение свободных территорий в районе газораспределительной станции – микрорайона «Солнечный».

В новой жилой застройке к установке приняты кухонные плиты на природном газе.

Население города на 1 очередь (2015г.) составит 49,4 тыс.чел., на расчётный срок (2020г.) - около 53,2 тыс. человек, средняя обеспеченность общей площадью жилья на 1 очередь и на расчётный срок составит 27 и 28 м² на человека, соответственно.

Закрепление этапов «Схемы...» соответствует очередности ввода объектов, определенной в «Генеральном плане развития г. Салехарда (корректировка)» и «Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования город Салехард на 2012 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года».

Система газораспределения является источником подачи топлива для других систем жизнеобеспечения – теплоснабжения и электроснабжения. Увеличение объемов потребляемого газа соответствует наращиванию мощностей источников тепловой и электрической энергии, и их перевода на газ с других видов топлива, в первую очередь с мазута.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

13

2.5. ПОКАЗАТЕЛИ ОБЪЕМОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА НА СУЩЕСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ.

Система газоснабжения города Салехарда принята трехступенчатая – газопроводами высокого давления I категории Р до 1,2 МПа (изб.), газопроводами высокого давления II категории (Р до 0,6 МПа (изб.) и газопроводами низкого давления IV категории (Р до 0,005 МПа (изб.).

Схема газопроводов высокого давления принята тупиковая и кольцевая. Кольцевые сети представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа у всех потребителей, облегчается проведение различных ремонтных и эксплуатационных работ, повышается надежность газоснабжения.

В данной схеме рассматриваются только газопроводы высокого давления I категории Р до 1,2 МПа и II категории Р до 0,6 МПа.

Система газоснабжения города Салехарда, осуществляется от существующей ГРС, с выходным давлением до 1,2 МПа, и от двух существующих головных газорегуляторных пунктов ГГРП-1 и ГГРП-2, с выходным давлением до 0,6 МПа.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 7900 ккал/м³.

В настоящее время проектная мощность существующей ГРС составляет 50 000 м³/час. На ГТЭС-3 и котельную №33 газ подается непосредственно из магистрального газопровода до ГРС. По газораспределительным сетям от ГРС транспортируется 109958,6 тыс. м³/год, часовой расход газа в часы максимального потребления - 24,4 тыс. м³.

При гидравлическом расчете существующей системы газоснабжения, расход природного газа на потребителей, принят по разрешенным объемам. При превышении отдельным потребителем фактического расхода над разрешенным, в расчете учтена большая величина. Данные по фактическому потреблению и разрешенным объемам потребления природного газа предоставлены филиалом в Ямало-Ненецком автономном округе ЗАО «Газпром межрегионгаз Север». На газорегуляторные пункты, снабжающие население, часовой расход принят по расчетному максимуму, так как подключение жилых домов к газопроводам низкого давления производится постепенно в течение всего расчетного срока.

Направление использования газа по категориям потребителей приведено в таблице 2.

Таблица 2

Потребность	Назначение используемого газа
Население (многоэтажные дома).	Приготовление пищи.
Население (малозэтажные дома).	Приготовление пищи, горячей воды для хозяйственных и санитарно – гигиенических нужд и отопление.
Учреждения здравоохранения, бытового обслуживания населения.	Горячее водоснабжение для хозяйственных санитарно-гигиенических нужд, отопление.
Районные отопительные котельные.	Отопление и горячее водоснабжение жилого и общественного фонда.
Промышленные предприятия.	Отопление, вентиляция, горячее водоснабжение и технологические нужды.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Ине. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №			

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

14

Баланс потребления газа.

Баланс потребления газа по всем категориям потребителей, приведен в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Категория потребителей	Годовой расход газа, тыс. м³/год	% к итогу
1	Население	880	0,4
2	Источники электроснабжения	118753	55,8
3	Отопительные котельные и промпредприятия	93348,4	43,8
Итого		212981,4	100

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

15

Изм. Кол.уч Лист №док Подп. Дата

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Существующая схема газоснабжения.

Годовые и максимально-часовые расходы природного газа по котельным, промышленным и коммунально-бытовым потребителям г. Салехарда.

Таблица 4

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Фактический расход газа		Разрешенный расход газа		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Котельная №8	ул. Зои Космодемьянской,23а	1	687	6014	1312	11490	
2.	Котельная №6	ул. Республики,102-б	3	217	1900	265	2322	
3.	Котельная №13	ул. Патрикеева,15-а	4	178	1560	227	1987	
4.	Котельная №16	Ул.Игарская,27-а	5	290	2541	217	1900	
5.	Котельная №22	ул. Чапаева,22А	6	401	3517	425	3730	
6.	Котельная №14	ул. Полярная,1-б	7	256	2399	227	1 990	
7.	Котельная №5	ул. Комсомольская, 36-а	8	361	3161	612	5360	
8.	Котельная №10	ул. Трудовая, 23-а	9	188	1644	109	950	
9.	Котельная №11	ул. Подшибякина,57	10	64	563	99	860	
10.	Котельная МПБК		11	194	1702	294	2580	
11.	Котельная №5.1.а крышная		12	38	329	61	540	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
12.	Индивидуальная котельная№34 Ледового дворца	Ул.Республики,д.54-а	13	120	439,6	120	439,6	От ГРПБ-19(№69 на схеме)
13.	Котельная №28	ул. Обская,41	14	316	2766	365	3200	
14.	Котельная №4.1 крышная		15	53	463	102	880	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
15.	Котельная №4.4. крышная		16	36	315	68	600	
16.	Котельная №35	Ул.Маяковского,19	17	687	6021	769	6730	
17.	Котельная №30	Ул.Ленина	18	1002	8774	1243	10890	
18.	Котельная №32 (мыс Корчаги)		20	173	1518	445	3900	От ГРПБ-23 (№82 на схеме)
19.	Котельная №5.1.б крышная		21	23	202	34	300	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
20.	Котельная №7.1. крышная		22	68	595	102	900	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
21.	Котельная №7.2 крышная		23	60	525	78	680	
22.	Котельная «Пиковая» ДЭС-1 п.Мостострой	Ул.Щорса,д.19	24	111	971	352	3090	
23.	Котельная здания администрации ЯНАО		25	166	1450	267	2340	
24.	Котельная КОС-14000		26	235	2061	202	1770	От ГРПБ (№ 76 на схеме)

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Фактический расход газа		Разрешенный расход газа		Примечание
				Максимально- часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	Максимально- часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
25.	Котельная№29 аэропорта	Ул.Авиационная,д.23	27	300	2630	414	3630	
26.	Котельная №7.3. крышная		28	43	378	78	680	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
27.	Котельная №7.4 крышная		29	38	332	75	660	
28.	Котельная №4.3 крышная		30	40	351	81	710	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
29.	Котельная №4.2 крышная		31	43	379	85	740	
30.	Котельная №5.3.2 крышная		32	37	328	77	670	От ГРПБ-6(№59 на схеме)
31.	Котельная №36	Ул.Совхозная	33	935	8188	2565	22470	
32.	ТЭС-14		34	1969	17249	4016	35180	От ГРПБ (№78 на схеме)
33.	Котельная №7	Ул.Республики,д.73-а	35	487	4262	621	5440	От ГРПБ (№67 на схеме)
34.	Котельная крышная 3.9В	кв.Ямальский	36	11	93	81	710	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
35.	Котельная крышная №5.10С	кв.Ямальский	37	115	430	115	430	
36.	Котельная №33	Территория ГТЭС	38	180	628,8	180	628,8	От магистрального г-да
37.	Котельная №39 пром.базы ИСК ЯНАО		39	55	481	65	570	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
38.	Котельная №42 ГУП ЯНАО УСГТ		42	83	730	83	730	От ГРПБ-5(№71-на схеме)
39.	Котельная №21	Ул.Броднева,д.40-б	44	1766	15467	1707	14950	
40.	маг. Айшан»		97	5	30	5	30	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
41.	Офис, гаражи ЗАО «Партнер»		101	61	533	130	1140	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
42.	Асф. з-д ЗАО»Партнер»		103					
43.	ИП Кабжанова		102	3	22	3	22	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
44.	Котельная промбазы «ЯМАТА»	Ул.Объездная,д.14,50	105	209	1830	255	2240	От ГРПБ-15 (№70 на схеме)
45.	Котельная «ЭнергоСтройТрейдинг»		108	15	152	15	152	От ШРП-5 (№278)
46.	Котельная ООО «Эф-Сервис»		110	10	55	10	55	
47.	ГТЭС-З		112	11587	101504	12618	110530	От магистрального г-да
48.	Котельная МП «Салехардремстрой»		116	77	676	102	890	От ГРПБ-5(№71-на схеме)

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

17

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Фактический расход газа		Разрешенный расход газа		Примечание
				Максимально- часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	Максимально- часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
49.	Мечеть		153	5	30	5	30	
50.	Жилой дом мкр.Юбилейный		162	10	55	10	55	ГРПШ-7 (№64)
51.	СОК «Геолог»	Ул.Матросова, д.31	253	300	2600	300	2600	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
52.	Баня №4	Ул.Маяковского, д.17	254	30	29	30	29	От ГРПБ-11(№73 на схеме)
53.	Вечный огонь	Ул.Республики	266	4	35	4	35	От ГРПБ(№67)
54.	Котельная крышная 3/1	кв.Ямальский	270	115	430	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
55.	Котельная крышная 3/2	кв.Ямальский	271	115	430	115	430	
56.	Баня №1	Ул.Сенькина	275	30	29	30	29	От ГРПБ-8(№274)
57.	Баня №5	Ул.Броднева	276	30	29	30	29	От ГРПБ-1(№66 на схеме)

Существующая схема газоснабжения.
Газорегуляторные пункты.

Таблица5

	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Расход газа, м3/час			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ГРПШ кот. Магазины «Авангард»	47	0.6	-	12	12	
2.	ГРПШ кот. Магазины «1001ночь»	48	0.6	-	7	7	
3.	ГРПШ ИП «Тюрин П.В.»	49	0.6	-	4	4	
4.	ГРПБ-3	57	0.6	55	95	165	Котельная №5.1.а крышная (№12), Котельная №5.1.б крышная (№21)
5.	ГРПБ-20	58	0.6	544	-	544	Мкр.32
6.	ГРПБ-6	59	0.6	60	77	134	Котельная №5.3.2 крышная (№32), жилой дом ул.Свердлова,40а
7.	ГРПБ-10	60	0.6	630	-	630	ул.Арктическая
8.	ГРПБ-2	61	0.6	-	638	638	Крышные котельные 7.1-7.4(№22,23,28,29, СОК «Геолог» (№253), маг. Айшан»(№97)
9.	ГРПШ-7	64	0.6	10	-	10	Ж.дом (№162)

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Расход газа, м3/час			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
10.	ГРПБ-4	65	0.6	1000	-	1000	мкр. Теремки
11.	ГРПБ-1	66	0.6	108	366	474	Котельная №4.1 (№15), Котельная №4.4(№16), Котельная №4.3 крышная (№30), Котельная №4.2 крышная (№ 31), Баня №5(№276)
12.	ГРПБ	67	0.6	-	625	625	ул.Республики, Вечный огонь(№266), котельная №7 (№35)
13.	ГРПБ-14	68	0.6	50	-	50	
14.	ГРПБ-19	69	0.6	-	120	120	Индивидуальная котельная№34 Ледового дворца(№13)
15.	ГРПБ-15	70	0.6	-	255	255	Котельная промбазы «ЯМАТА» (№105)
16.	ГРПБ-5	71	1.2	-	227	227	Котельная МП «Салехардремстрой»(№116), ГРПБ-9(№72) Котельная №42 ГУП ЯНАО УСГГ (№42)
17.	ГРПБ-9 «Салехардремстрой» Асфальтовый з-д	72	0.3	-	42	42	От ГРПБ-5№ 71на схеме
18.	ГРПБ-11	73	0.6	-	30	30	Баня №4 (№254)
19.	ГРПБ-12	74	0.6	-	198	198	Котельная №39(№39), Асфальтовый з-д,офис, гаражи ЗАО «Партнер»(№101; 103), ИП Кабшанова(№102)
20.	ГРПБ-13	75	0.6	-	150	150	ООО «Салехардский комбинат»
21.	ГРПБ	76	1.2	-	235	235	Котельная КОС-14000 (№26)
22.	ГРПШ «Ямалжилстрой»	77	0.6	-	6	6	
23.	ГРПБ (около ТЭС-14)	78	1.2	-	4016	4016	
24.	ГРПБ-22	79	0.6	300	-	300	мкр. Юбилейный
25.	БТПГ	80	5.0	-	180	180	От магистрального г-да, рядом с котельной №33 ГТЭС
26.	ГРПБ-26	81	0.6	-	16	16	Парк Победы, Вечный огонь
27.	ГРПБ-23	82	0.6	-	445	445	Котельная№32 (№20)
28.	ГРПБ-18	83	0.6	1100	-	1100	ул. Чубынина
29.	ГРПБ АГЗС «ЯмалГаз»	84	1.2	-	245	245	
30.	ШРП ИП «Добушак»	94	0.6	-	2	2	
31.	ГРПШ произ.склады (база)	95	1.2	-	300	300	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

19

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Расход газа, м3/час			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
32.	ГРПБ-32мк-н «Ямальский»	96	1.2	-	426	426	Котельная крышная 3.9В(№36), Котельная крышная №5.10С (№37), Котельная крышная 3/1 Котельная крышная 3/2
33.	ГРПБ-7 гостиницы «Полярный круг»	115	0.6	-	150	150	
34.	ГРПБ-8	274	0.6	-	30	30	Баня №1 ул.Сенькина
35.	ШРП-5	278	0.6	-	15	15	Котельная «ЭнергоСтройТрейдинг» (№108)
36.	ШРП ИП Мамедова	279	0.6	-	10	10	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

2.6. РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ РАЗВИТИЯ 2015г.

Расчет потребности в природном газе на первую очередь развития 2015г выполнен с учетом решений, принятых в «Схеме развития системы теплоснабжения г.Салехард» и «Схемы развития системы электроснабжения г.Салехард».

По решениям Схем, на 2015г. предусматривается ликвидация части котельных и увеличение производительности других котельных, перевод котельной № 25 и ДЭС-2 на газовое топливо, ввод в действие Пиковой котельной ГТЭС-3 и первой очереди строительства ТЭС «Полярная». Как дополнительный вариант, рассмотрена возможность строительства ТЭС «Центральная» в случае задержки ввода (на 2-3 года) мощностей ТЭС «Полярная».

В перечень потребителей включены существующие объекты, и объекты, подключение которых предполагается до 2015 г., индивидуальный жилой фонд. Производительность существующих и перспективных газорегуляторных пунктов при выполнении гидравлического расчета принята максимальная.

Баланс потребления газа.

Баланс потребления газа на 2015г по всем категориям потребителей, приведен в таблице 6.

Таблица 6

№ п/п	Категория потребителей	Годовой расход газа, тыс. м³/год	% к итогу
1	Население	68753,68	16,1
2	Источники электроснабжения	165783,8	38,7
3	Отопительные котельные и промпредприятия	193484,9	45,2
Итого		428022,4	100

Изм.	Кол.уч	Лист	Недо	Подп.	Дат	001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Взам. инв. №
							Подп. и дата
Инд. № подл							Лист
							21

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

**Перспективная схема газоснабжения на первую очередь развития 2015г.
Годовые и максимально-часовые расходы природного газа по котельным, промышленным и коммунально-бытовым потребителям
г. Салехарда.**

Таблица 7

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2015г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Котельная №22	ул. Чапаева, 22А	6	677	2365.2	
2.	Котельная №14	ул. Полярная, 1-б	7	517	1805.2	
3.	Котельная МПБК		11	604	2135.2	
4.	Котельная №5.1.а крышная		12	81	313.1	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
5.	Индивид.котельная №34 Ледового дворца	Ул.Республики, д.54-а	13	120	439.6	От ГРПБ-19(№69 на схеме)
6.	Котельная №28	ул. Обская, 41	14	736	2569.1	
7.	Котельная №4.1 крышная		15	123	454.3	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
8.	Котельная №4.4. крышная		16	91	346.9	
9.	Котельная №35	Ул.Маяковского, 19	17	4320	14529.2	
10.	Котельная №30	Ул.Ленина	18	4003	13850.9	
11.	Котельная №25		19	231	765.2	Взмен.существующей. От ГРПБ-5(№71 на схеме)
12.	Котельная №32 (мыс Корчаги)		20	287	1001.6	От ГРПБ-23 (№82 на схеме)
13.	Котельная №5.1.б крышная		21	53	218.1	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
14.	Котельная №7.1. крышная		22	136	495.1	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
15.	Котельная №7.2 крышная		23	102	371.5	
16.	Котельная «Пиковая» ДЭС-1 п. Мостострой	Ул.Щорса, д. 19	24	1112	3799.7	
17.	Котельная администрации ЯНАО		25	954	2569.6	
18.	Котельная КОС		26	266	927.9	от ГРПБ КОС (№76 на схеме) 12кгс/см²
19.	Котельная №29 аэропорта	Ул.Авиационная, д. 23	27	571	1993.3	
20.	Котельная №7.3 крышная		28	67	258.5	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
21.	Котельная №7.4 крышная		29	82	311.4	
22.	Котельная №4.3 крышная		30	96	359.2	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
23.	Котельная №4.2 крышная		31	102	374.7	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
24.	Котельная №5.3.2 крышная		32	94	342.8	От ГРПБ-6(№59 на схеме)
25.	Котельная №36	Ул.Совхозная	33	5812	18399.3	
26.	ТЭС-14		34	3801	22377.9	От ГРПБ (№78 на схеме)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

22

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2015г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
27.	Котельная крышная №5.10С (кв. Ямальский)		36	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
28.	Котельная крышная №3.9В (кв. Ямальский)		37	181	678.7	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
29.	Котельная №33	Территория ГТЭС	38	180	628.8	От магистрального газопровода БТПБ(№80 на схеме)
30.	Котельная №39 базы ИСК ЯНАО		39	281	982.4	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
31.	Котельная №40 ГУП ЯНАО «Ямалавтодор»		40	84	294.7	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
32.	Котельная №37 ОАО «Ямалфлот»		41	98	343.8	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
33.	Котельная №42 ОГУП УСГГ		42	464	1621	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
34.	Котельная №38 «Салехардагро»		43	84	294.7	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
35.	Пик. Кот. ГТЭС-3		45	10602	36609.7	От магистрального газопровода
36.	ТЭС «Полярная»		46	5893	33465.2	От магистрального газопровода
37.	маг. Айшан»		97	5	30	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
38.	ПАЭС 2500		100	1000	8760	12кгс/см²
39.	Офис, гаражи ЗАО «Партнер»		101	130	1140	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
40.	Асф. з-д ЗАО «Партнер»		103			
41.	ИП "Кабшанова"		102	3	22	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
42.	Котельная промбазы «ЯМАТА»		105	255	2240	От ГРПБ-15(№70 на схеме)
43.	Котельная «ЭнергоСтройТрейдиг»		108	15	152	От ШРП-5 (№278 на схеме)
44.	ДЭС-2		109	2518	14824.7	12кгс/см²
45.	Котельная ООО «Эф-Сервис»		110	10	55	
46.	Гостинично-административный комплекс "Ямальский"		111	420	1200	12кгс/см²
47.	ГТЭС-3		112	14669	86356	От магистрального газопровода
48.	Котельная №43 площ.»Салехардремстрой» I		116	225	785.9	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
49.	Котельная №41 фирмы «Ямата»		117	281	982.4	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
50.	Ангарный комплекс для проведения тех.обслуживания транспорта		152	515	3350	
51.	Мечеть		153	5	30	
52.	ГКУ "Ямалспас"		154	78	505	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

23

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2015г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
53.	маг. "Лагуна" и маг. "Ямал"		155	30	198	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
54.	маг. "Ёлочка"		156	16	106	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
55.	производственная база		157	50	360	12кгс/см2
56.	ж.д. Игарская,31		158	12	80	ШРП
57.	ж.д. Пушкина,286		160	8	53	ШРП
58.	ж.д. Деповская,5		161	3	22	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
59.	ж.д мкр.Юбилейный		162	10	72	От ГРПШ-7(№64 на схеме)
60.	производственная база		164	40	350	12кгс/см2
61.	Магазин» Кристалл»		165	25	219	От ГРПБ-20(№58на схеме)
62.	Гаражные боксы		166	4	30	
63.	ж.д. Ленина,16А		167	5	36	ШРП
64.	ДНТ «Надежда»		168	700	6100	ШРП
65.	Гостиница «Арктика»		169	70	500	От ГРПБ-14(№68 на схеме)
66.	Магазин «Мирончук М.И.»		170	2	21,5	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
67.	ж.д. Игарская,38		171	2	14,4	ШРП
68.	Котельная на объекте: МП «Хлебокомбинат»		173	64	350	
69.	Овощехранилище,ул.Объездная,24		174	9	65	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
70.	Складской комплекс, ул.Щорса,10		175	30	200	
71.	Магазин по ул.Подшибякина (Иванюк)		180	4	35	
72.	«Многофункциональный фитнесцентр»		181	78	241	
73.	Магазин «Арго 2»		190	31	245	
74.	Магазин «Евро-Смак»		191	10	70	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
75.	Магазин «Центральный 1»		192	6	35	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
76.	Административное здание,ул.Ленина,27		193	10	61	
77.	ж.дом, ул.Сенькина,д.100		195	6	30	ШРП
78.	Котельная склада, ул.Объездная,24		196	6	36	От ГРПБ-15(№70 на схеме)
79.	Дом молитвы Церкви Евангельских Христиан-баптистов		200	4	35	От ГРПБ-10(№60 на схеме)
80.	частный ж.дом, ул.Набережная,д.75б,кв.1		203	11	93	ШРП
81.	частный ж.дом, ул.Набережная,д.74а		204	20	175	ШРП
82.	магазин «Грузовой авто мир»		206	5	4,4	
83.	Гаражный бокс в восточной части города		221	25	200	От ГРПШ (№95-на схеме)
84.	Жилые дома по ул. Чупрова		222	200	900	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

24

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2015г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
85.	центр по продаже и установке автомобильных шин		225	3	26	
86.	Строящееся здание торгового назначения, ул. Ямальская		226	15	100	От ГРПБ-10(№60 на схеме)
87.	Мойка для спец.автотранспарта на 7 постов		227	5	36	
88.	Перевооружение сист.отопл. базы ЗАО «ЯмалЭкоСервис»		228	15	90	12кгс/см2
89.	Встроенная котельная для г.в. общежития на 32 места, мкр.Кнунянца		230	12	80	
90.	Отапливаемый стояночный бокс на 250 машиномест с зоной т.обсл. и мойки автомобилей		231	636	1629	12кгс/см2
91.	Окружной психоневрологический диспансер (стационар на 120коек и поликлиника на 60 посещений в смену) и противотуберкулезный диспансер на 200 коек		232	500	4350	12кгс/см2
92.	Газоснабжение базы «О и С»		233	180	1576	
93.	ж.дом, ул.Набережная		242	20	150	ШРП
94.	Производственная база (Лукашов)		243	50	360	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
95.	Овощехранилище (Иванюк)	Ул.Объездная,38	245	5	36	От ГРПБ-15(№70 на схеме)
96.	Склад (ИП Кулиева)	Ул.Республики	246	10	72	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
97.	Административное здание	Ул.Маяковского,19а	248	15	130,5	От ГРП-11(№73 на схеме)
98.	Магазин «Авангард»	Ул.Чубынина,22	250	10	87	От ГРПБ-10(№60 на схеме)
99.	Магазин ИП Ермакович	Ул.Подшибякина	251	25	217,5	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
100.	СОК «Геолог»	Ул.Матросова,д.31	253	300	2600	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
101.	Баня №4	Ул.Маяковского, д.17	254	30	29	От ГРП-11(№73 на схеме)
102.	Животноводческий комплекс		260	84	450	12кгс/см2
103.	Ж.дом	Ул.Объездная,40	261	10	50	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
104.	Торговый центр «Белый медведь»	Ул.Свердлова,45	263	45	300	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
105.	Аптека «На Ямале 36.6»	Ул.Республики,128а	264	10	86.4	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
106.	«Дом притча»	Ул.Ного, 8	265	89	774,3	
107.	Вечный огонь	Ул.Республики	266	4	35	От ГРПБ(№67)
108.	АБЗ	Ул.Объездная	269	150	324	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

25

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2015г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
109.	Котельная крышная 3/1	кв. Ямальский	270	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
110.	Котельная крышная 3/2	кв. Ямальский	271	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
111.	Котельная крышная 4/1	кв. Ямальский	272	250	800	
112.	Котельная крышная 4/2	кв. Ямальский	273	250	800	
113.	Баня №1	Ул. Сенькина	275	30	29	От ГРПБ-8(№274)
114.	Баня №5	Ул. Броднева	276	30	29	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
115.	Производственная база Мирончук		281	20	144	
116.	Многофункциональный спортивный комплекс		283	6076	52253,6	12кгс/см²

**Перспективная схема газоснабжения на первую очередь развития 2015г.
Газорегуляторные пункты.**

Таблица 8

1	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа на 2015г.			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ГРПШ кот. Магазины «Авангард»	47	0.6	-	12	12	
2.	ГРПШ кот. Магазины «1001ночь»	48	0.6	-	7	7	
3.	ГРПШ ИП «Тюрин П.В.»	49	0.6	-	4	4	
4.	ГРПБ-3	57	0.6	70	179	249	Котельная №5.1.а крышная (№12), Котельная №5.1.б крышная (№21), Торговый центр «Белый медведь»(№263)
5.	ГРПБ-20	58	0.6	550	25	575	Мкр. 32, Магазины «Кристалл»(№165)
6.	ГРПБ-6	59	0.6	60	94	154	Котельная №5.3.2 крышная (№32)
7.	ГРПБ-10	60	0.6	630	19	649	ул. Арктическая, Дом молитвы(№200), Строящееся здание торгового назначения, ул. Ямальская (№226)
8.	ГРПБ-2	61	0.6	-	692	692	Крышные котельные 7.1-7.4(№22,23,28,29, СОК «Геолог» (№253); маг. Айшан»(№97)
9.	ГРПШ-7	64	0.6	10	-	10	Жилой дом (№162)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

26

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа на 2015г.			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
10.	ГРПБ-4	65	0.6	801	199	1000	мкр. Теремки, Магазин «Мирончук М.И.» (№170), Магазин «Евро-Смак» (№191), Магазин «Центральный 1» (№192), Магазин Ермакович (№251), маг. "Лагуна" и маг. "Ямал" (№155), маг. «Ёлочка» (№156), Склад (ИП Кулиева) (№246), Аптека «На Ямале 36.6» (№264)
11.	ГРПБ-1	66	0.6	78	442	520	Котельная №4.1 (№15), Котельная №4.4 (№16), Котельная №4.3 крышная (№30), Котельная №4.2 крышная (№31), Баня №5 (№276)
12.	ГРПБ	67	0.6	-	4		ул. Республики, Вечный огонь (№266)
13.	ГРПБ-14	68	0.6	50	70	120	Гостиница «Арктика» (№169)
14.	ГРПБ-19	69	0.6	-	120	120	Индивидуальная котельная №34 Ледового дворца (№13)
15.	ГРПБ-15	70	0.6	-	266	266	Котельная промбазы «ЯМАТА» (№105), Котельная склада, ул. Объездная, 24 (№196), Овощехранилище (Иванюк) (№245)
16.	ГРПБ-5	71	1.2	10	1779	1779	Котельная МП «Салехардремстрой» (№116), ГРПБ-9 (№72), Котельная №42 ОГУП УСГГ (№42), АБЗ (№269), Производственная база (Лукашов) (№243), Ж. дом (№261) Котельная №25 (№19), Котельная №41 (№117), Овощехранилище (№174)
17.	ГРПБ-9 «Салехардремстрой» АБЗ	72	0.3	-	650	650	От ГРПБ-5 №71 на схеме
18.	ГРПБ-11	73	0.6	-	45	45	Баня №4 (№254), административное здание (№248)
19.	ГРПБ-12	74	0.6	-	680	680	Котельная №39 (№39), Асфальтовый з-д, офис, гаражи ЗАО «Партнер» (№101; 103), ИП Кабжанова (№102) Котельная №40 ГУП ЯНАО «Ямалавтодор» (№40), Котельная №37 ОАО «Ямалфлот» (№41), Котельная №38 «Салехардагро» (№43)
20.	ГРПБ-13	75	0.6	-	150	150	ООО «Салехардский комбинат»
21.	ГРПБ	76	1.2	-	266	266	Котельная КОС-14000 (№26)
22.	ГРПШ «Ямалжилстрой»	77	0.6	-	6	6	Район аэропорта
23.	ГРПБ (около ТЭС-14)	78	1.2	-	3801	3801	12 кгс/см²
24.	ГРПБ-22	79	0.6	300	-	300	мкр. Юбилейный
25.	БТПГ	80	5.0	-	180	180	От магистрального г-да, рядом с котельной №33 ГТЭС
26.	ГРПБ-26	81	0.6	-	16	16	Парк Победы, Вечный огонь

Изм.	Коп. уч.	Лист	№ до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

27

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа на 2015г.			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
27.	ГРПБ-23	82	0.6	-	287	287	Котельная №32 (№20)
28.	ГРПБ-18	83	0.6	1100	-	1100	ул. Чубынина
29.	ГРПБ АГЗС «ЯмалГаз»	84	1.2	-	245	245	
30.	ШРП ИП «Добушак»	94	0.6	-	2	2	
31.	ГРПШ произ.склады (база)	95	1.2	-	325	325	Гаражный бокс (№221)
32.	ГРПБ-32мк-н «Ямальский»	96	1.2	-	1026	1026	Котельная крышная 3.9В(№36), Котельная крышная №5.10С (№37) Котельная крышная 3/1(№270) Котельная крышная 3/2 (№271) Котельная крышная 4/1(№272) Котельная крышная 4/2(№273)
33.	ГРПБ гостиницы «Полярный круг»	115	0.6	-	150	150	
34.	ГРПБ (ул.Совхозная)	51	0.6	2000	-	2000	проектируемый
35.	ГРПБ (ул.Республики,114а)	52	0.6	2000	-	2000	проектируемый
36.	ГРПБ мкр Брусничный	53	0.6	2000	-	2000	проектируемый
37.	ГРПШ (ул.Республики,84)	55	0.6	550	-	550	проектируемый
38.	ГРП (Теремки)	93	0.6	2000	-	2000	проектируемый
39.	ГРПБ квартал "Северный"	119	0.6	100	-	100	проектируемый
40.	ГРПБ мкр. "Полярный" УФАН	120	0.6	1000	-	1000	проектируемый
41.	ГРПБ ДНТ "Удача-2"	150	0.6	88	-	88	проектируемый
42.	100 индивидуальных жилых домов	247	0.6	1000	-	1000	проектируемый
43.	ГРПБ ул.Сенькина-ул.Пушкина	262	0.6	600	-	600	проектируемый
44.	ГРПБ мкр-н «Первомайский»	267	0.6	1500	-	1500	проектируемый
45.	СНТ «Удача»	268	0.6	1000	-	1000	проектируемый
46.	СНТ «Удача»	282	0.6	1000	-	1000	проектируемый
47.	ГРПБ-8	274	0.6	-	30	30	Баня №1 ул.Сенькина
48.	ГРПБ-21 ООО «Стройбазисинноваций»	277	0.6	-	500	500	
49.	ШРП-5	278	0.6	-	15	15	Котельная «ЭнергоСтройТрейдинг» (№108)
50.	ШРП ИП Мамедова	279	0.6	-	10	10	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

28

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Годовые и часовые расходы газа на нужды населения перспективной застройки на 2015г.

Таблица 9

№ п/п	Микрорайон	Часовой расход газа, м ³ /час			Годовой расход газа, тыс.м ³ /час			Источник - ГРП, номер на схеме
		Пищеприго- товление	Отопление и горячее водоснабжение	Всего	Пищеприго- товление	Отопление и горячее водоснабжение	Всего	
1.	01:36	179	1924	2103	128,88	13484,35	13613,23	51
2.	01:22	179	1752	1931	128,88	12278,89	12407,77	52
3.	01:21	136	1672	1808	48,96	5859,1	5908,06	93
4.	01:30	96	732	764	23,04	5130,2	5153,24	53
5.	01:31	30	425	455	21,6	3188,86	3210,46	55
6.	01:11, 01:12, 01:13	164	1676	1840	118,08	11746,24	11864,32	247 268 282
7.	01:50 Квартал «Северный»	17	83	100	12,24	581,7	593,94	119
8.	01:49 мкр.«Полярный», УФАН	11	989	1000	7,92	6931,4	6939,32	120
9.	02:02 ДНТ «Удача-2» ДНТ «Надежда»	8 70	80 630	88 700	5,76 70,72	560,68 6029,28	566,44 6100	150 168
10.	Сенькина-Пушкина 01:05	21	210	231	15,12	1471,78	1486,9	262
	Итого	847	10173	11020	581,2	67262,48	67843,68	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

29

2.7. РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА НА РАСЧЕТНЫЙ СРОК 2020г.

Расчет потребности в природном газе на расчетный срок 2020г выполнен с учетом решений, принятых в «Схеме развития системы теплоснабжения г.Салехард» и «Схемы развития системы электроснабжения г.Салехард».

Рассмотрена возможность подачи природного газа ко всем потребителям, в том числе резервируемым котельным.

Баланс потребления газа.

Баланс потребления газа на 2020г по всем категориям потребителей, приведен в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Категория потребителей	Годовой расход газа, тыс. м³/год	% к итогу
1	Население	129368,25	23,1
2	Источники электроснабжения	199028,5	35,6
3	Отопительные котельные и промпредприятия	231280,8*	41,3
Итого		559677,6*	100

*с учетом резервируемых котельных

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

30

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

**Перспективная схема газоснабжения на расчетный срок 2020г.
Годовые и максимально-часовые расходы природного газа по котельным, промышленным и коммунально-бытовым потребителям
г. Салехарда.**

Таблица 11

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2020г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Котельная МПБК		11	604	2135.2	
2.	Котельная №5.1.а крышная		12	81	313.1	От ГРПБ-3(№57 на схеме) выводится в резерв
3.	Индивид.котельная№34 Ледового дворца	Ул.Республики,д.54-а	13	120	439.6	От ГРПБ-19(№69 на схеме)
4.	Котельная №28	ул. Обская,41	14	736	2569.1	
5.	Котельная №4.1 крышная		15	123	454.3	От ГРПБ-1(№66 на схеме) выводится в резерв
6.	Котельная №4.4. крышная		16	91	346.9	
7.	Котельная №35	Ул.Маяковского,19	17	5505	18167	
8.	Котельная №30	Ул.Ленина	18	4439	14513.1	
9.	Котельная №25		19	231	765.2	Взамен существующей, от ГРПБ-5 (№71 на схеме)
10.	Котельная №32 (мыс Корчаги)		20	287	1001.6	От ГРПБ-23 (№82 на схеме)
11.	Котельная №5.1.б крышная		21	53	218.1	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
12.	Котельная №7.1. крышная		22	136	495.1	От ГРПБ-2(№61 на схеме) выводится в резерв
13.	Котельная №7.2 крышная		23	102	371.5	
14.	Котельная «Пиковая»ДЭС-1 п.Мостострой	Ул.Щорса,д.19	24	2526	8261.6	
15.	Котельная администрации ЯНАО	Ул.Объездная,д.50	25	954	2569.6	
16.	Котельная КОС		26	266	927.9	от ГРПБ КОС (№76 на схеме) 12кгс/см2
17.	Котельная№29 аэропорта	Ул.Авиационная,д.23	27	571	1993.3	
18.	Котельная №7.3 крышная		28	67	258.5	От ГРПБ-2(№61 на схеме) выводится в резерв
19.	Котельная №7.4 крышная		29	82	311.4	
20.	Котельная №4.3 крышная		30	96	359.2	От ГРПБ-1(№66 на схеме) выводится в резерв
21.	Котельная №4.2 крышная		31	102	374.7	От ГРПБ-1(№66 на схеме) выводится в резерв
22.	Котельная №5.3.2 крышная		32	94	342.8	От ГРПБ-6(№59 на схеме) выводится в резерв
23.	Котельная №36	Ул.Совхозная	33	6109	19502.4	
24.	ТЭС-14		34	3801	22344.7	От ГРПБ (№78 на схеме)
25.	Котельная крышная №5.10С (кв.Ямальский)		36	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме) выводится в резерв
26.	Котельная крышная №3.9В (кв.Ямальский)		37	181	678.7	От ГРПБ-32(№96 на схеме) выводится в резерв

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

31

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2020г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
27.	Котельная №33	Территория ГТЭС	38	180	628.8	От магистрального газопровода БТПБ(№80 на схеме)
28.	Котельная №39 базы ИСК ЯНАО		39	281	982.4	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
29.	Котельная №40 ГУП ЯНАО «Ямалавтодор»		40	84	294.7	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
30.	Котельная №37 ОАО «Ямалфлот»		41	98	343.8	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
31.	Котельная №42 ОГУП УСГГ		42	464	1621	От ГРПБ-5 (№71 на схеме)
32.	Котельная №38 «Салехардагро»		43	84	294.7	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
33.	Пик. Кот. ГТЭС-3		45	13574	47826.3	От магистрального газопровода
34.	ТЭС «Полярная»		46	63242	152458.6	От магистрального газопровода
35.	маг. Айшан»		97	5	30	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
36.	ПАЭС 2500		100	1000	8760	12кгс/см2
37.	Офис, гаражи ЗАО «Партнер»		101	130	1140	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
38.	Асф. з-д ЗАО «Партнер»		103			
39.	ИП "Кабшанова"		102	3	22	От ГРПБ-12(№74-на схеме)
40.	Котельная промбазы «ЯМАТА»	Ул.Объездная, д.14,50	105	255	2240	От ГРПБ-15 (№70 на схеме)
41.	Котельная «ЭнергоСтройТрейдинг»		108	15	152	От ШРП-5 (№278 на схеме)
42.	ДЭС-2		109	2518	15465.2	12кгс/см2
43.	Котельная ООО «Эф-Сервис»		110	10	55	
44.	Гостинично-административный комплекс "Ямальский"		111	420	1200	12кгс/см2
45.	ГТЭС-3		112	14669	0	Выводится в резерв
46.	Котельная №43 площ.»Салехардремстрой» I		116	225	785.9	От ГРПБ-5 (№71 на схеме)
47.	Котельная №41 фирмы «Ямата»		117	281	982.4	От ГРПБ-5 (№71 на схеме)
48.	Котельная «А»		118	7311	25534.7	
49.	Ангарный комплекс для проведения тех.обслуживания транспорта		152	515	3350	
50.	Мечеть		153	5	30	
51.	ГКУ "Ямалспас"		154	78	505	
52.	маг. "Лагуна" и маг. "Ямал"		155	30	198	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
53.	маг. "Ёлочка"		156	16	106	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
54.	производственная база		157	50	360	12кгс/см2

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

32

Инв № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2020г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
55.	ж.д. Игарская,31		158	12	80	ШРП
56.	ж.д. Пушкина,286		160	8	53	ШРП
57.	ж.д. Деповская,5		161	3	22	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
58.	ж.д мкр.Юбилейный		162	10	72	От ГРПШ-7(№64 на схеме)
59.	производственная база		164	40	350	12кгс/см2
60.	Магазин» Кристалл»		165	25	219	От ГРПБ-20(№58на схеме)
61.	Гаражные боксы		166	4	30	
62.	ж.д. Ленина,16А		167	5	36	ШРП
63.	ДНТ «Надежда»		168	700	6100	ШРП
64.	Гостиница «Арктика»		169	70	500	От ГРПБ-14(№68 на схеме)
65.	Магазин «Мирончук М.И.»		170	2	21.5	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
66.	ж.д. Игарская,38		171	2	14.4	ШРП
67.	Котельная на объекте :МП «Хлебокомбинат»		173	64	350	
68.	Овощехранилище,ул.Объездная,24		174	9	65	От ГРПБ-5 (№71 на схеме)
69.	Складской комплекс, ул.Щорса,10		175	30	200	
70.	Магазин по ул.Подшибякина (Иванюк)		180	4	35	
71.	«Многофункциональный фитнесцентр»		181	78	241	
72.	Магазин «Арго 2»		190	31	245	
73.	Магазин «Евро-Смак»		191	10	70	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
74.	Магазин «Центральный 1»		192	6	35	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
75.	Административное здание,ул.Ленина,27		193	10	61	
76.	ж.дом, ул.Сенькина,д.100		195	6	30	
77.	Котельная склада, ул.Объездная,24		196	6	36	От ГРПБ-15(№70 на схеме)
78.	Дом молитвы Церкви Евангельских Христиан-баптистов		200	4	35	От ГРПБ-10(№60 на схеме)
79.	частный ж.дом, ул.Набережная,д.75б,кв.1		203	11	93	ШРП
80.	частный ж.дом, ул.Набережная,д.74а		204	20	175	ШРП
81.	магазин «Грузовой авто мир»		206	5	4.4	
82.	Гаражный бокс в восточной части города		221	25	200	От ГРПШ (№95-на схеме)
83.	Жилые дома по ул. Чупрова		222	200	900	ШРП
84.	центр по продаже и установке автомобильных шин		225	3	26	

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

33

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2020г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
85.	Строящееся здание торгового назначения, ул. Ямальская		226	15	100	От ГРПБ-10(№60 на схеме)
86.	Мойка для спец.автотранспарта на 7 постов		227	5	36	
87.	Перевооружение сист.отопл. базы ЗАО «ЯмалЭкоСервис»		228	15	90	12кгс/см2
88.	Встроенная котельная для г.в. общежития на 32 места, мкр.Кнуянца		230	12	80	
89.	Отапливаемый стояночный бокс на 250 машиномест с зоной т.обсл. и мойки автомобилей		231	636	1629	12кгс/см2
90.	Окружной психоневрологический диспансер (стационар на 120коек поликлиника на 60 посещений в смену) и противотуберкулезный диспансер на 200 коек		232	500	4350	12кгс/см2
91.	Газоснабжение базы «О и С»		233	180	1576	
92.	ж.дом, ул.Набережная		242	20	150	ШРП
93.	Производственная база (Лукашов)		243	50	360	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
94.	Овощехранилище (Иванюк)	Ул.Объездная,38	245	5	36	От ГРПБ-15(№70 на схеме)
95.	Склад (ИП Кулиева)	Ул.Республики	246	10	72	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
96.	Административное здание	Ул.Маяковского,19а	248	15	130,5	От ГРПБ-11(№73 на схеме)
97.	Магазин «Авангард»	Ул.Чубынина,22	250	10	87	От ГРПБ-10(№60 на схеме)
98.	Магазин ИП Ермакович	Ул.Подшибякина	251	25	217,5	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
99.	СОК «Геолог»	Ул.Матросова,д.31	253	300	2600	От ГРПБ-2(№61 на схеме)
100.	Баня	Ул.Маяковского, д.17	254	30	29	От ГРПБ-11(№73 на схеме)
101.	Животноводческий комплекс		260	84	450	12кгс/см2
102.	Ж.дом	Ул.Объездная,40	261	10	50	От ГРПБ-5(№71 на схеме)
103.	Торговый центр «Белый медведь»	Ул.Свердлова,45	263	45	300	От ГРПБ-3(№57 на схеме)
104.	Аптека «На Ямале 36.6»	Ул.Республики,128а	264	10	86.4	От ГРПБ-4(№65 на схеме)
105.	«Дом притча»	Ул.Ного, 8	265	89	774,3	
106.	Вечный огонь	Ул.Республики	266	4	35	От ГРПБ(№67)
107.	АБЗ	Ул.Объездная	269	150	324	
108.	Котельная крышная 3/1	кв.Ямальский	270	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
109.	Котельная крышная 3/2	кв.Ямальский	271	115	430	От ГРПБ-32(№96 на схеме)

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

34

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование потребителя	Адресная привязка	№ на схеме города	Перспективный расход газа на 2020г.		Примечание
				Максимально-часовой расход газа, м³/час	Годовой расход газа, тыс. м³/год	
1	2	3	4	5	6	7
110.	Котельная крышная 4/1	кв. Ямальский	272	250	800	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
111.	Котельная крышная 4/2	кв. Ямальский	273	250	800	От ГРПБ-32(№96 на схеме)
112.	Баня №1	Ул. Сенькина	275	30	29	От ГРПБ-8(№274)
113.	Баня №5	Ул. Броднева	276	30	29	От ГРПБ-1(№66 на схеме)
114.	Производственная база Мирончук		281	20	144	
115.	Многофункциональный спортивный комплекс		283	6076	52253,6	

**Перспективная схема газоснабжения на расчетный срок 2020г.
Газорегуляторные пункты.**

Таблица 12

№ п/п	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа, м³/час на 2020г.			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ГРПШ кот. Магазина «Авангард»	47	0.6	-	12	12	
2.	ГРПШ кот. Магазина «1001ночь»	48	0.6	-	7	7	
3.	ГРПШ ИП «Тюрин П.В.»	49	0.6	-	4	4	
4.	ГРПБ-3	57	0.6	70	179	249	Котельная №5.1.а крышная (№12), Котельная №5.1.б крышная (№21), Торговый центр «Белый медведь» (№263)
5.	ГРПБ-20	58	0.6	550	25	575	Мкр. 32, Магазин «Кристалл» (№165)
6.	ГРПБ-6	59	0.6	60	94	154	Котельная №5.3.2 крышная (№32)
7.	ГРПБ-10	60	0.6	630	19	649	ул. Арктическая, Дом молитвы (№200), Строящееся здание торгового назначения, ул. Ямальская (№226)
8.	ГРПБ-2	61	0.6	-	692	692	Крышные котельные 7.1-7.4 (№22, 23, 28, 29, СОК «Геолог» (№253); маг. Айшан» (№97)
9.	ГРПШ-7	64	0.6	10	-	10	Жилой дом (№162)
10.	ГРПБ-4	65	0.6	801	199	1000	мкр. Теремки, Магазин «Мирончук М.И.» (№170), Магазин «Евро-Смак» (№191), Магазин «Центральный 1» (№192), Магазин Ермакович (№251), маг. "Лагуна" и маг. "Ямал" (№155), маг. «Ёлочка» (№156), Склад (ИП Кулиева) (№246), Аптека «На Ямале 36.6» (№264)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

35

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа, м³/час на 2020г			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
11.	ГРПБ-1	66	0.6	78	442	520	Котельная №4.1 (№15), Котельная №4.4(№16), Котельная №4.3 крышная (№30), Котельная №4.2 крышная (№ 31), Баня №5(№276)
12.	ГРПБ	67	0.6	-	4		ул.Республики, Вечный огонь(№266)
13.	ГРПБ-14	68	0.6	50	70	120	Гостиница «Арктика» (№169)
14.	ГРПБ-19	69	0.6	-	120	120	Индивидуальная котельная№34 Ледового дворца(№13)
15.	ГРПБ-15	70	0.6	-	266	266	Котельная промбазы «ЯМАТА» (№105), Котельная склада, ул.Объездная,24 (№196), Овощехранилище (Иванюк)(№245)
16.	ГРПБ-5	71	1.2	10	1779	1779	Котельная МП «Салехардремстрой»(№116), ГРПБ-9(№72), Котельная№42ОГУП УСГГ (№42), АБЗ(№269), Производственная база (Лукашов)(№243), Ж.дом(№261) Котельная №25(№19), Котельная№41 (№117), Овощехранилище (№174)
17.	ГРПБ-9 «Салехардремстрой» АБЗ	72	0.3	-	650	650	От ГРПБ-5№ 71на схеме
18.	ГРПБ-11	73	0.6	-	45	45	Баня №4 (№254),административное здание (№248)
19.	ГРПБ-12	74	0.6	-	680	680	Котельная №39(№39), Асфальтовый з-д,офис, гаражи ЗАО «Партнер»(№101; 103), ИП Кабжанова(№102) Котельная №40 ГУП ЯНАО «Ямалавтодор» (№40), Котельная №37 ОАО «Ямалфлот» (№41), Котельная №38 «Салехардагро» (№43)
20.	ГРПБ-13	75	0.6	-	150	150	ООО «Салехардский комбинат»
21.	ГРПБ	76	1.2	-	266	266	Котельная КОС-14000 (№26)
22.	ГРПШ «Ямалжилстрой»	77	0.6	-	6	6	Район аэропорта
23.	ГРПБ (около ТЭС-14)	78	1.2	-	3801	3801	12кгс/см2
24.	ГРПБ-22	79	0.6	300	-	300	мкр. Юбилейный
25.	БТПГ	80	5.0	-	180	180	От магистрального г-да, рядом с котельной №33 ГТЭС
26.	ГРПБ-26	81	0.6	-	16	16	Парк Победы, Вечный огонь
27.	ГРПБ-23	82	0.6	-	287	287	Котельная№32 (№20)
28.	ГРПБ-18	83	0.6	1100	-	1100	ул. Чубынина
29.	ГРПБ АГЗС «ЯмалГаз»	84	1.2	-	245	245	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

36

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа, м³/час на 2020г			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
30.	ШРП ИП «Добуцак»	94	0.6	-	2	2	
31.	ГРПШ произ.склады (база)	95	1.2	-	325	325	Гаражный бокс (№221)
32.	ГРПБ-32мк-н «Ямальный»	96	1.2	-	1026	1026	Котельная крышная 3.9В(№36), Котельная крышная №5.10С (№37) Котельная крышная 3/1(№270) Котельная крышная 3/2 (№271) Котельная крышная 4/1(№272) Котельная крышная 4/2(№273)
33.	ГРПБ гостиницы «Полярный круг»	115	0.6	-	150	150	
34.	ГРПБ-24 (мкр.Солнечный)	50	1.2	900	-	900	проектируемый
35.	ГРПБ (ул.Совхозная)	51	0.6	2000	-	2000	проектируемый
36.	ГРПБ (ул.Республики, 114а)	52	0.6	2000	-	2000	проектируемый
37.	ГРПБ мкр Брусничный	53	0.6	2000	-	2000	проектируемый
38.	ГРПБ (ул.Свердлова, 38)	54	0.6	2000	-	2000	проектируемый
39.	ГРПШ (ул.Республики, 84)	55	0.6	550	-	550	проектируемый
40.	ГРП (ул.Набережная)	85	0.6	2000	-	2000	проектируемый
41.	ГРПБ (рядом с Арктической)	86	0.6	550	-	550	проектируемый
42.	ГРПШ (ул.Республики, 111)	87	0.6	300	-	300	проектируемый
43.	ГРПШ (ул.Губкина, 26)	88	0.6	300	-	300	проектируемый
44.	ГРПШ (ул.Губкина, 13)	89	0.6	300	-	300	проектируемый
45.	ГРПШ (ул.Губкина, 16)	90	0.6	300	-	300	проектируемый
46.	ГРПШ (ул. Зои Космодемьянской, 23)	91	0.6	300	-	300	проектируемый
47.	ГРП (ул.Ямальная)	92	0.6	550	-	550	проектируемый
48.	ГРП (Теремки)	93	0.6	2000	-	2000	проектируемый
49.	ГРПБ квартал "Северный"	119	0.6	100	-	100	проектируемый
50.	ГРПБ мкр. "Полярный" УФАН	120	0.6	1000	-	1000	проектируемый
51.	ГРПБ ДНТ "Удача-2"	150	0.6	88	-	88	проектируемый
52.	100 индивидуальных жилых домов	247	0.6	1000	-	1000	проектируемый
53.	ГРПБ ул.Сенькина-ул.Пушкина	262	0.6	600	-	600	проектируемый

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

37

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ п/п	Наименование	№ на схеме	Давление газа на входе, МПа	Перспективный расход газа, м³/час на 2020г			Наименование подключенных потребителей
				Население	Котельные и предприятия	Всего	
1	2	3	4	5	6	7	8
54.	ГРПБ мкр-н «Первомайский»	267	0.6	1500	-	1500	проектируемый
55.	СНТ «Удача»	268	0.6	1000	-	1000	проектируемый
56.	СНТ «Удача»	282	0.6	1000	-	1000	проектируемый
57.	ГРПБ-8	274	0.6	-	30	30	Баня №1 ул.Сенькина
58.	ГРПБ-21 ООО «Стройбазисинноваций»	277	0.6	-	500	500	
59.	ШРП-5	278	0.6	-	15	15	Котельная «ЭнергоСтройТрейдинг» (№108)
60.	ШРП ИП Мамедова	279	0.6	-	10	10	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

38

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Годовые и часовые расходы газа перспективной застройки на 2020г.

Таблица 13

№ п/п	Микрорайон	Часовой расход газа, м ³ /час			Годовой расход газа, тыс.м ³ /час			Источник - ГРП, номер на схеме
		Пищеприготовление	Отопление и горячее водоснабжение	Всего	Пищеприготовление	Отопление и горячее водоснабжение	Всего	
1.	01:28	20	879	899	14,4	6160,47	6174,87	50 54 85 86 87 88 89 90 91 92 93
2.	01:05	81	716	797	58,32	5018,09	5076,41	
3.	01:23	22	405	427	15,84	2838,44	2854,28	
4.	01:09	252	2494	2746	181,44	17479,20	17660,64	
5.	01:14	31	351	382	22,32	2459,98	2482,30	
6.	01:26	51	350	401	36,72	2452,98	2489,70	
7.	01:24	84	689	773	60,48	4828,86	4889,34	
8.	01:25	53	465	518	38,16	3258,95	3297,11	
9.	01:27	119	836	955	85,68	5859,11	5944,79	
10.	01:16	35	358	393	25,2	2509,04	2534,24	
11.	01:17	66	787	853	47,52	5515,69	5563,21	
12.	01:18	20	233	253	14,4	1632,98	1647,38	
	Итого	834	8563	9397	600,48	60013,79	60614,27	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

39

2.8. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЗОН ДЕФИЦИТА ТРАНСПОРТНЫХ МОЩНОСТЕЙ И ВОЗМОЖНОСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМОЙ НОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

Основным показателем пропускной способности газораспределительной сети является величина давления газа при подаче максимальных объемов газа всем потребителям. Этот показатель определяется выполнением гидравлического расчета газораспределительной сети:

- по существующему положению: система обеспечивает бесперебойное газоснабжение всех потребителей в часы максимального потребления газа.

- на первую очередь развития 2015г.: в целом система обеспечивает бесперебойное газоснабжение всех потребителей; при расширении котельной №36 существующий газопровод Ду100 не обеспечит подачу необходимого объема газа; дополнительно требуется строительство отдельных участков газораспределительной сети к новым перспективным потребителям газа и расширение производительности существующей ГРС (до 63000 м³/час).

- на расчетный срок 2020г. – требуется строительство отдельных участков газораспределительной сети к новым перспективным потребителям газа и расширение производительности существующей ГРС (до 73000 м³/час).

Резерв пропускной способности существующего источника (ГРС) по настоящему положению составляет 50%.

На 2015г., дефицит пропускной способности ГРС составит 13000 м³/час.

На 2020г., дефицит пропускной способности ГРС составит 23000 м³/час.

Подача газа на ТЭС «Полярная», в объеме 64 тыс. м³/час, будет осуществляться непосредственно от магистрального газопровода давлением до 7,5 МПа.

2.9. ВАРИАНТЫ РАЗВИТИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ НОВЫХ, РЕКОНСТРУКЦИИ (РАСШИРЕНИЮ) И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ СЕТЕЙ С ИХ ОБОСНОВАНИЕМ.

Увеличение производительности существующей ГРС позволит решить проблему обеспечения природным газом всех перспективных потребителей. Ввод мощностей возможен поэтапно, в две очереди. Первая очередь до 63000 м³/час, и вторая очередь до 73000 м³/час. Таким образом, увеличение производительности ГРС позволит осуществлять подачу природного газа к объектам теплоснабжения и электроснабжения с учетом резервируемых, и населению с учетом развития индивидуальной застройки.

Головные газорегуляторные пункты ГГРП-1 и ГГРП-2 имеют проектную пропускную способность по 31000 м³/час каждый, что не превышает расчетной мощности на первую очередь развития 2015г. и расчетный срок 2020г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС						
			40						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат				

Суммарная потребность в природном газе

Таблица 14

Категория потребителя	Существующее положение		На первую очередь развития 2015г.		На расчетный срок 2020г.		Примечание
	м³/час	тыс.м³/год	м³/час	тыс.м³/год	м³/час	тыс.м³/год	
Население	3857	880	19494	68753,68	27004	129368,25	
Котельные и предприятия	20418	110597,4	42810	202837,82	50566	225288,25	
Резервируемые котельные	-	-	-	-	1823	0*	
Пиковая котельная ГТЭС-3	-	-	10602	36609,7	13574	47826,3	от магистрального газопровода
ГТЭС-3	11587	101504	14669	86356	14669	0*	от магистрального газопровода
ТЭС «Полярная»	-	-	5893	33465,2	63242	152458,6	от магистрального газопровода

* объекты, выводимые в резерв

Гидравлические расчёты газопроводов.

Диаметры существующих распределительных газопроводов проверены, а новых участков определены, гидравлическим расчётом из условия обеспечения бесперебойного и экономичного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при максимально-допустимых перепадах давления.

Расчёт выполнен на ПЭВМ по программе «HYDRA», разработанной ОАО «ГИПРОНИИГАЗ» г. Саратов.

Давление газа в сетях высокого давления II категории принято:

- начальное в точке подключения – 7,0 кгс/см² (абс.)
- у самого удалённого потребителя – не менее 5 кгс/см² (абс.)

Давление газа в сетях высокого давления I категории принято:

- начальное в точке подключения – 13,0 кгс/см² (абс.)
- у самого удалённого потребителя – не менее 9 кгс/см² (абс.)

Давление газа на расчетной схеме высокого давления (листы 2, 4, 6 марки 001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС) приведено абсолютное.

Газопроводы высокого давления I категории обеспечат пропуск необходимых объемов газа на перспективу развития до 2020г.

Основные газопроводы высокого давления II категории не потребуют реконструкции.

Для вновь подключаемых объектов необходимо строительство перспективных участков газораспределительной сети общей протяженностью 12,659 км.

Существующая система газоснабжения с учетом существующих потребителей.
При расчете существующей системы газоснабжения были учтены потребители, снабжаемые по существующей газораспределительной сети от ГРС г.Салехарда.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

41

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

Результаты расчета показали, что с фактическими нагрузками на потребителей (указанными в таблицах 4; 5), по существующим газопроводам, система обеспечивает бесперебойное газоснабжение всех потребителей в часы максимального потребления газа.

Система газоснабжения на первую очередь развития 2015г.

При расчете были учтены:

- существующие потребители,
- перспективные потребители, получившие технические условия на присоединение к газораспределительной сети,
- расширение котельных в соответствии со «Схемой развития системы теплоснабжения г. Салехард»,
- ликвидация котельных в соответствии со «Схемой развития системы теплоснабжения г. Салехард»,
- перевод на газовое топливо ДЭС-2,
- первая очередь строительства ТЭС «Полярная»,
- работа на газовом топливе ПАЭС-2500.

Результаты расчета показали, что для обеспечения потребителей (указанных в таблицах 7, 8, 9), необходимо:

- в дополнение к существующим газопроводам построить новые перспективные участки газораспределительной сети,
- выполнить закольцовку перспективного газопровода к ГРПБ по ул.Совхозная (№51 на схеме) с газопроводом к котельной № 36 (№33 на схеме) , так как при расширении котельной №36 существующий газопровод Ду100 не обеспечит подачу необходимого объема газа,
- увеличение мощности существующей ГРС на 13000 м³/час.

Подачу газа на первую очередь ТЭС «Полярная» возможно осуществить от существующих газопроводов высокого давления I категории (Р до 1,2 МПа).

При максимальном объеме потребления газа требуется задействовать две нитки газопроводов Р до 1,2 МПа от ГРС в сторону ГРП-2.

Подача газа на ТЭС «Полярная» будет осуществляться непосредственно от магистрального газопровода давлением до 7,5 МПа.

Система газоснабжения на расчетный срок 2020г.

При расчете были учтены:

- существующие потребители,
- перспективные потребители, получившие технические условия на присоединение к газораспределительной сети,
- расширение котельных в соответствии со «Схемой развития системы теплоснабжения г. Салехард»,
- ликвидация котельных в соответствии со «Схемой развития системы теплоснабжения г. Салехард»,
- строительство новой котельной «А»,
- перевод на газовое топливо ДЭС-2,
- полная нагрузка ТЭС «Полярная»,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат						

- работа на газовом топливе ПАЭС-2500,
- подача газа на котельные, выводимые в резерв,
- осуществление мероприятий, предусмотренных вариантом 2.

Результаты расчета показали, что для обеспечения потребителей (указанных в таблицах 11, 12, 13), необходимо:

- увеличение мощности существующей ГРС на 23000 м³/час.;
- в дополнение к существующим газопроводам построить новые перспективные участки газораспределительной сети.

При максимальном объеме потребления газа требуется задействовать две нитки газопроводов Р до 1,2 МПа от ГРС в сторону ГГРП-2.

Полученные в результате работы технические решения и рекомендации являются основой для перспективного развития газораспределительных сетей высокого давления города Салехарда, позволят обеспечить необходимые параметры для газоснабжения промышленных предприятий, жилищно-коммунального хозяйства, жилых домов и других объектов.

Настоящая схема (в электронном виде) дает возможность постоянно дополнять и корректировать её с учетом проектируемых, строящихся и перспективных потребителей газа и определять техническую возможность их подключения.

Основные показатели по газоснабжению города Салехарда на расчетный срок до 2020 года приведены в разделе «Технико-экономическая часть».

2.10. ВЫБОР ТРАСС И РАСЧЕТ СЕТЕЙ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ.

Прокладка газопроводов высокого давления II категорий (Р до 0,6 МПа) предусматривается из стальных и полиэтиленовых труб. Прокладка газопроводов среднего и низкого давления также возможна из стальных и полиэтиленовых труб. Прокладка газопроводов высокого давления предусматривается подземно. Диаметры и протяжённость газопроводов приведены в таблицах 15; 16.

Металловложения в газопроводы высокого давления приведены в таблицах 17; 18.

Способ прокладки газопроводов определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства с учетом пучинистости грунта и других гидрогеологических условий в соответствии с требованиями нормативных документов.

Установка отключающих устройств (запорной арматуры) на газопроводах предусмотрена в следующих местах:

- на выходе из ГРС;
- на вводах и выходах ГРП;
- на газопроводах высокого давления для отключения отдельных участков;
- при пересечении с автомобильными дорогами;
- на вводе на территорию предприятия.

Расчётный ресурс работы газопроводов составляет:

- для стальных- 40 лет;
- для полиэтиленовых-50 лет.

В качестве запорной арматуры в схеме предусмотрена установка стальных задвижек и шаровых кранов. Установка запорной арматуры предусмотрена в прямоугольных ж/б колодцах или надземно в ограждении.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

43

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

Способ установки запорной арматуры определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства в соответствии с требованиями нормативных документов.

Таблица 15. Протяженность газопроводов высокого давления II категории Р до 0,6 МПа по диаметрам труб.

Газопроводы	Всего, км	В том числе по диаметрам, км					
		50	80	100	150	200	300
существующие	37,834	1,056	0,429	12,520	1,301	16,189	6,339
перспективные на первую очередь развития 2015г.	6,739	3,970	0,159	2,091	0,150	0,369	-
перспективные на расчетный срок 2020г.	0,612	0,612	-	-	-	-	-
Итого	45,185	5,638	0,588	14,611	1,451	16,558	6,339

Таблица 16. Протяженность газопроводов высокого давления I категории Р до 1,2 МПа по диаметрам труб.

Газопроводы	Всего, км	В том числе по диаметрам, км				
		50	100	150	200	250
существующие	20,960*	0,250	8,350	-	8,331	4,029
перспективные на первую очередь развития 2015г.	5,208	2,602	0,133	2,186	0,287	-
перспективные на расчетный срок 2020г.	0,1	0,051	0,049	-	-	-
Итого	26,317	2,903	8,532	2,186	8,618	4,029

* в том числе 2,371 км газопровод к ПАЭС, действующий

Таблица 17. Металловложения в газопроводы высокого давления II категории Р до 0,6 МПа по диаметрам труб.

Газопроводы	Всего, тн	В том числе по диаметрам, тн				
		50	80	100	150	200
перспективные на первую очередь развития 2015г.	66,436	18,341	1,491	26,556	2,849	17,199
перспективные на расчетный срок 2020г.	2,827	2,827	-	-	-	-
Итого	69,263	21,168	1,491	26,556	2,849	17,199

Таблица 18. Металловложения в газопроводы высокого давления I категории Р до 1,2 МПа по диаметрам труб.

Газопроводы	Всего, тн	В том числе по диаметрам, тн			
		50	100	150	200
перспективные на первую очередь развития 2015г.	67,161	12,021	1,689	41,512	11,939
перспективные на расчетный срок 2020г.	0,858	0,236	0,622	-	-
Итого	68,019	12,021	2,311	41,512	11,939

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

44

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

2.11. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО УВЕЛИЧЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ГОРОДА

Повышение надежности работы газораспределительной системы достигается следующими мероприятиями:

- наличие двух источников газоснабжения – газораспределительных станций,
- кольцевые сети газопроводов высокого и низкого давления,
- применение современных средств автоматизации процессов транспортировки и сжигания природного газа,
- использование газорегуляторных пунктов с двумя линиями редуцирования;
- выдача газораспределительной организацией (ГРО) технических условий на подключение (и/или присоединение) к газораспределительной сети в полном соответствии с требованиями ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления» и постановления Правительства РФ от 13 февраля 2006г. №83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
- до выдачи ТУ на подключение (и/или присоединение) к газораспределительной сети перспективных потребителей, учтенных настоящей «Схемой развития системы газоснабжения г.Салехард», ГРО требовать предоставления в их адрес в обязательном порядке «Подробного расчета потребности в тепловой энергии и топливе (природного газа)» на объект капитального строительства в составе пакета документов к запросу на выдачу ТУ. «Подробный расчет потребности в тепловой энергии и топливе (природного газа)» должен быть выполнен специализированной проектной организацией;
- до выдачи ТУ на подключение (и/или присоединение) к газораспределительной сети перспективных потребителей, не учтенных настоящей «Схемой развития системы газоснабжения г.Салехард», ГРО и Держателю Схемы требовать предоставления в их адрес в обязательном порядке «Гидравлического расчета газораспределительной сети г.Салехард, с подтверждением наличия или отсутствия технической возможности, подключения к газораспределительной сети города». «Гидравлический расчет ...» должен быть выполнен специализированной проектной организацией – разработчиком настоящей «Схемы ...»;
- утвердить «Схему ...» постановлением Главы Администрации города, создать комиссию по «Схеме ...» при Администрации города, разработать и утвердить «Порядок включения новых потребителей газа (изменений объемов потребления существующих потребителей) в Реестр потребителей и «Схему развития системы газоснабжения г.Салехард».

Защита газопроводов от электрохимической коррозии.

Для защиты стальных газопроводов от электрохимической коррозии предусматривается пассивная и активная защита. Пассивная защита для

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат
Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №			

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

45

стальных газопроводов, прокладываемых непосредственно в земле, выполняется «весьма усиленного типа» путём покрытия изоляционными материалами по ГОСТ 9. 602 -2005 «Подземные сооружения. Общие технические требования».

Активная защита заключается в искусственном создании на газопроводе такого электрического потенциала, при котором прекращаются или сводятся до безопасного минимума процессы коррозии металла трубы.

Эти условия достигаются применением установок катодной поляризации. Исходя из предварительных расчетов, для электрохимической защиты в дальнейшем перспективных газопроводов предусматривается дополнительная установка катодных станций в количестве 9 шт. Места установки катодных станций определяются на стадии дальнейшего проектирования отдельных линейных объектов капитального строительства. Для замера защитного потенциала на трубе через каждые 200м требуется установить контрольно-измерительные пункты. Защитный потенциал «газопровод – земля» должен быть в пределах «-0,85В» ÷ «-1,15В» по стационарному медно-сульфатному электроду сравнения. Электроснабжение катодных станций предусматривается от сетей низкого напряжения 0,4кВ.

Телефонная связь.

До ввода в эксплуатацию объектов газоснабжения необходимо обеспечить телефонную связь между существующей и/или перспективной ГРС, эксплуатационной организацией (ГРО) и единой диспетчерской службой Администрации газифицируемого города. Для этой цели может быть использована городская телефонная связь или индивидуальный кабель связи, а также виды беспроводной связи.

Телемеханизация газового хозяйства.

Диспетчерское управление системой газоснабжения, оснащенное средствами телемеханизации, обеспечивает:

- централизацию контроля управления работой системы;
- повышение оперативности управления и контроля за работой системы;
- бесперебойное снабжение потребителей газом;
- возможность обеспечения наиболее целесообразного режима работы системы;
- выполнение наиболее ответственных операций по переключению и ликвидации последствий аварий в сетях.

Основные положения по телемеханизации и автоматизации газового хозяйства.

В соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», газораспределительные сети поселений с населением более 100 тыс. чел. должны быть оснащены автоматизированными системами дистанционного управления технологическим процессом распределения газа и коммерческого учёта потребления газа (АСУ ТП РГ). Для поселений с населением менее 100 тыс. человек решение об оснащении газораспределительных сетей АСУ ТП РГ принимается Заказчиком по согласованию с ГРО.

Изм.	Кол.уч	Лист	Надо	Подп.	Дат
Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №			

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

46

Для построения системы автоматизации и/или телемеханизации необходимо предусмотреть:

- 1) Систему диспетчерского контроля и управления состоящую из:
- автоматизированного рабочего места (АРМ) диспетчера;
 - системы сбора и хранения информации.

2) Контрольные (диспетчерские) пункты сбора телеметрической информации, предлагается совместить с ГРП;

3) Выход из ГРС, линейные крановые узлы и крановые узлы к крупным потребителям, рекомендуется оборудовать электрофицированными отключающими устройствами и обеспечить возможность управления данными отключающими устройствами с диспетчерского пункта.

В системе автоматизации и телемеханизации допускается использование информации собираемой (вычисляемой) системами АСКУГ, по согласованию с поставщиком газа и собственниками узлов АСКУГ.

В качестве обмена информации между контрольным пунктом (КП) и диспетчерским пунктом необходимо использовать выделенные каналы связи и сети на базе GSM GPRS с организацией закрытой сети Internet. Недопустимо использование публичных сетей обмена данными, либо сетей с возможностью доступа сторонних лиц и организаций.

Система автоматизации должна строиться на основе стандартных, открытых телемеханических протоколов, обеспечивающих необходимый уровень надежности передачи информации и команд управления.

В качестве базового протокола рекомендуется использовать протокол МЭК-870-5-104 (интерфейс Internet). Для информационных систем автоматизации (без функций управления) допускается использование стандартных протоколов ModBus RTU или Modbus - TCP.

Программное обеспечение АРМ диспетчера должно обеспечивать просмотр текущей и архивной информации посредством соответствующих видеокадров. Глубина хранения архивной информации в системе сбора и хранения информации – не менее 3-х лет. Программное обеспечение АРМ должно иметь парольную защиту для предотвращения несанкционированного доступа.

Аппаратное обеспечение системы телемеханики контрольного пункта должна быть рассчитана на эксплуатацию в условиях его установки на открытом воздухе. Срок эксплуатации оборудования – не менее 10 лет.

2.12. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

Охранная зона газораспределительных сетей

В целях обеспечения сохранности сетей газораспределения, создания нормальных условий их эксплуатации, предотвращения аварий и несчастных случаев, предусматривается организация охранной зоны существующих и перспективных газопроводов, разработанная на основании «Правил охраны газораспределительных сетей» и постановления от 20 ноября 2000г. №878 об их утверждении. В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» (№ 69-ФЗ от 31.03.99г) и Градостроительным кодексом

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

47

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

РФ, при проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства должна быть выполнена проектная документация, в соответствии с требованиями СНИП42–01-2002 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» (ПБ-12-529-03) и «Стандарта отрасли «Техническая эксплуатация газораспределительных систем» (ОСТ 153-39.3-051-2003) и др. нормативной документацией.

Период строительства сооружений для газоснабжения характеризуется кратковременностью воздействия на окружающую среду.

Загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате сжигания дизельного топлива в ДВС строительной техники и автомобильного транспорта; в процессе работы передвижных сварочных агрегатов и окраске надземных стальных газопроводов.

Эксплуатация перспективных сооружений будет сопровождаться загрязнением атмосферного воздуха при профилактических и ремонтных работах и продувке газопровода. Выбросы газа не являются постоянными источниками загрязнения атмосферного воздуха.

При проведении ремонтных работ, связанных с регламентной разгерметизацией оборудования и участков газопровода, полный объем газа, расходуемого на эти работы, складывается из газа, удаляемого из газопроводов и оборудования, и газа на их последующее заполнение и продувку.

Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу

Безаварийная эксплуатация трассы газопроводов достигается проведением следующих мероприятий:

- к проектированию, строительству и эксплуатации систем газоснабжения допускаются специализированные организации, имеющие разрешение (лицензию) Ростехнадзора на ведение указанных работ;
- газопровод до начала строительства должен быть зарегистрирован в местных органах Ростехнадзора. О начале строительства газопроводов подрядная организация должна уведомить местные органы Ростехнадзора за 10 дней до начала строительства.

По окончании строительства газопроводов они подлежат приёмке в эксплуатацию, с участием представителей заказчика, проектной организации, эксплуатирующей организации, государственного строительного надзора и органа Ростехнадзора. На стадии проектирования предусмотрены следующие меры безопасности газопроводов:

- применение стальных сварных труб по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ8732-78* и полиэтиленовых труб по ГОСТ50838-95, с толщиной стенок, обеспечивающих 3-х кратный запас прочности при рабочем давлении;
- запорная арматура для систем газоснабжения принимается для газовой среды.

Герметичность затворов соответствует классу В (не ниже) по ГОСТ 9544-93 (СНиП 2.04.08-87*).

Надземные участки стального газопровода защищаются путём нанесения двух слоёв грунтовки и двух слоёв краски, лака или эмали, предназначенных для наружных работ при расчётной температуре наружного воздуха в районе строительства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодо	Подп.	Дат					48

Во время строительства предусматривается ведение пооперационного контроля за всеми видами работ, производимых на газопроводах, с обязательным документальным оформлением результатов контроля.

При эксплуатации согласно требований безопасности систем газораспределения и газопотребления эксплуатирующая организация обязана обеспечить регулярный (по графику) обход трассы газопроводов.

Должна быть определена санитарно-защитная зона (СЗЗ) предприятий использующих газ, т.к. присутствуют постоянные выбросы вредных веществ; газопровод не является источником загрязнения, поэтому у него СЗЗ не определяется.

Охрана почвы при производстве строительно-монтажных работ.

Ущерб, наносимый окружающей среде реализацией схемы, связан со строительством подземного газопровода.

Метод прокладки газопроводов высокого давления – подземный.

Необходимо разработать план работ по восстановлению земель с учётом проекта строительства газопровода.

Работы по восстановлению нарушенной земли включаются в общий комплекс строительно-монтажных работ по газопроводу и выполняются в следующей последовательности:

- выполнение строительно-монтажных работ по сооружению газопровода согласно технических решений, изложенных в соответствующих частях проекта;
- засыпка и выравнивание рытвин и ям, возникающих в результате проведения строительных работ;
- уборка строительного мусора.

В процессе строительства газопровода образуются отходы:

- при очистке внутренней полости труб от возможных загрязнений: грунта, воды, льда, коפותи, снега;
- при сварке труб: концы труб, имеющие трещины, надрывы, забоины.

Для восстановления нарушенных земель, изымаемых в краткосрочное пользование на период строительства, проектом должна предусматриваться их рекультивация.

Следуя требованиям ГОСТа 17.5.1.01-83, рекультивацию земель выполняют в два этапа: технический и биологический (последовательно выполняемые комплексы работ).

Воздействие на почву и растительность

Нарушение поверхности земли произойдут при выполнении работ:

- разработка траншей и устройство временных отвалов грунта;
- нарушение почвенного покрова при движении машин и механизмов.

Основными видами воздействия на растительность являются:

- механическое нарушение травяного яруса растительности на территории строительства.

Возможен снос деревьев.

В качестве мероприятий, направленных на охрану и рациональное использование почв и растительных ресурсов, следует отметить следующее:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	Надо	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

49

- проведение строительных работ в полосе отвода;
- соблюдение правил пожарной безопасности;
- строгий контроль за качеством проведения работ.

Выполнение предусмотренных проектом мероприятий позволяет снизить отрицательное воздействие строительства газопроводов на почвы и растительный покров и ускорить процессы восстановления растительности нарушенных участков.

Воздействие на поверхностные и подземные воды

Новые участки прокладываемого газопровода водных преград не пересекают и не окажут воздействия на поверхностные и подземные воды.

В период эксплуатации газопроводы не являются источником загрязнения поверхностных и подземных вод.

Испытания (опрессовка) газопроводов проводятся воздухом.

После окончания строительно-монтажных работ проводится восстановление нарушенного рельефа местности и придание ему первоначального состояния.

В процессе эксплуатации газопроводов, при выполнении ремонтных работ следует строго соблюдать требования водного законодательства.

Воздействие на животный мир

В черте строительства газопроводов животный мир отсутствует, поэтому никакого воздействия на него оказано не будет.

Воздействие на окружающую среду в случае аварии:

Эксплуатацией газопровода будет заниматься специализированная служба газового хозяйства, которая имеет в своём составе штат лиц, обученных, аттестованных и допущенных к выполнению данных работ и необходимую материальную базу.

В обязанности газовой службы, занимающейся эксплуатацией, входит:

- бесперебойное снабжение газом потребителя;
- безопасная эксплуатация газопроводов;
- технический надзор за строительством газовых объектов и приёмка их в эксплуатацию;
- локализация и ликвидация аварий на газопроводах и других газовых объектах.

Все работы по техническому обслуживанию газопроводов должны выполняться в соответствии с ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления», производственными инструкциями, инструкциями по охране труда, технологическими регламентами, разработанными и утверждёнными в установленном порядке.

При техническом обслуживании должны выполняться следующие работы на газопроводе:

- наблюдение за состоянием газопроводов, сооружений на них, включая средства электрозащиты, а также устранение неисправностей, возникающих в процессе эксплуатации;
- проверка состояния газопроводов посредством опрессовки.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

50

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

Наблюдения за состоянием наружных газопроводов и сооружений на них должно осуществляться путём систематического обхода трассы газопровода согласно графика.

При обнаружении газа на трассе газопровода рабочие, проводящие обход, обязаны немедленно известить руководителей газовой службы.

Для снижения периодических выбросов газа и предотвращения аварийных выбросов метана, рекомендуется:

- стравливание природного газа в атмосферу при проведении регламентных работ производить при благоприятном относительно территории жилой застройки направлении ветра и в определенный временной период;

- заблаговременное предупреждение работников службы контроля выбросов и местной организации Госкомгидромета о:

- а) возможности залповых выбросов;

- б) аварийном нарушении нормального хода технологического процесса и вероятном аварийном выбросе.

Работники службы контроля выбросов должны принимать меры для срочной организации необходимых измерений, обеспечивающих получение данных о максимальной и общей величине выбросов и их продолжительности.

Для локализации и ликвидации возможных аварий на газопроводе в эксплуатирующей организации должна быть аварийно-диспетчерская служба, работающая круглосуточно и без выходных дней.

Деятельность аварийной службы определяется планом локализации и ликвидации возможных аварий. Все заявки, поступающие в аварийно-диспетчерскую службу, регистрируются в журнале и автоматически записываются на магнитную ленту.

При получении заявки (известия) о взрыве, пожаре, загазованности аварийная бригада должна выехать к месту аварии в течение 5 минут. То обстоятельство, что при аварийном выбросе вредных веществ, их концентрации на расстоянии от места аварии возрастают не мгновенно, дает возможность принять меры против возможных взрывов и отравлений в населенных пунктах.

Работы по ликвидации аварии ведутся непрерывно и считаются законченными после выявления причин аварии и их устранения.

Эксплуатирующая организация должна регулярно информировать население через средства массовой информации о мерах безопасности при обнаружении утечек газа или не исправностях на газопроводе.

Воздействие на окружающую среду при сжигании газа в котельных.

При реализации схемы газоснабжения города воздействие на воздушную среду, как по масштабам воздействия, так и по продолжительности будут оказывать выбросы продуктов сгорания.

Основными вредностями, образующимися при сгорании газа и выбрасываемыми в атмосферу, являются: окись углерода и окислы азота.

При этом необходимо учитывать, что газовое топливо, предусматривается для замещения существующих видов топлива: дизельного топлива и мазута, при сгорании которых образуются: сернистый ангидрид, окислы азота, окись

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

51

Изм.	Кол.уч	Лист	Надо	Подп.	Дат
------	--------	------	------	-------	-----

углерода, зола и др., которые попадают в атмосферу города в количестве в несколько раз превышающих валовые выбросы вредных веществ от сгорания газа.

Поступление такого количества вредных веществ значительно ухудшает состояние атмосферного воздуха и условия проживания населения, воздействует угнетающе на окружающую среду, флору, фауну, усиливает коррозию зданий и сооружений.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха вносят промышленные предприятия, отопительные котельные и индивидуально-бытовые потребители. Анализ потребления топлива не предоставляется возможным выполнить из-за отсутствия информации по видам топлива.

2.13. РАСЧЕТ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации «Прогнозом сценарных условий социально-экономического развития на период 2013-2015 годов» и «Сценарных условий долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года» рост цен и тарифов на природный газ составит ежегодно на 2012-2015г: для населения 115%, для прочих потребителей $114,5 \div 115\%$; на 2016-2020г: для населения 115%, для прочих потребителей $110,5 \div 115\%$.

Установление специальных надбавок к тарифам на транспортировку газораспределительных организаций (инвестиционных составляющих в тарифах на услуги газораспределительных организаций - далее ГРО) осуществляется на основании постановления Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 года № 335 (в редакции постановлений Правительства РФ от 01.02.2005г. № 49, от 27.11.2010г. № 943) «О ПОРЯДКЕ УСТАНОВЛЕНИЯ СПЕЦИАЛЬНЫХ НАДБАВОК К ТАРИФАМ НА ТРАНСПОРТИРОВКУ ГАЗА ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ДЛЯ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММ ГАЗИФИКАЦИИ».

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона "О газоснабжении в Российской Федерации" Правительство Российской Федерации установило, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с газораспределительными организациями утверждают специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации.

Такие программы газификации должны содержать перечень объектов строительства, объемы их финансирования (с распределением по конкретным объектам) и график строительных работ.

Средства, привлекаемые ГРО за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам согласно Приказа Федеральной службы по тарифам от 15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

52

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

августа 2006 года № 187-э/4 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИКИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАЗМЕРА СПЕЦИАЛЬНЫХ НАДБАВОК К ТАРИФАМ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ДЛЯ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОГРАММ ГАЗИФИКАЦИИ» (в ред. Приказов ФСТ РФ от 18.11.2008 N 264-э/5, от 10.09.2010 N 225-э/2).

Для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной службой по тарифам, не может превышать 25 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации (далее - Методика) разработана во исполнение Федерального закона от 31 марта 1999 г. N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, N 14, ст. 1667; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 52 (I ч.), ст. 5595; 2006, N 6, ст. 636), Постановления Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. N 335 "О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 19, ст. 1942; 2005, N 7, ст. 560).

Методика определяет подходы к определению размера, регулированию и расчету специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее - тарифы на транспортировку газа), оказываемые газораспределительными организациями (далее - ГРО), для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства (далее - специальные надбавки).

2.14. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЕДИНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В настоящее время система газораспределения г.Салехарда эксплуатируется ГУП Управление по строительству газопроводов и газификации автономного округа ЯНАО (ГУП ЯНАО УСГГ).

Основными видами деятельности данного предприятия являются транспортировка газа по газораспределительным сетям города, проектирование и строительство объектов газораспределения и газопотребления. ГУП ЯНАО УСГГ насчитывает в своей структуре подразделения, службы и квалифицированный персонал, которые имеют опыт, обеспечивают в настоящее время и на будущий период развития системы газораспределения города безопасную и безаварийную эксплуатацию, текущий и капитальный ремонты оборудования, а также системы газоснабжения города в целом.

Областные (краевые) газораспределительные организации (ГРО) являются замыкающим звеном в цепочке газового снабжения. ГРО предоставляют услуги

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

53

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

по транспортировке газа от магистральных газовых сетей непосредственно до конечного потребителя, некоторые из них также занимаются реализацией сжиженного газа и техническим обслуживанием газового оборудования. Газораспределительные организации имеют статус естественных монополий в сфере транспортировки природного газа по трубопроводам низкого и среднего давления в своей области (крае). Тарифы на услуги по транспортировке газа контролируются государством.

В каждом регионе есть газораспределительная компания, являющаяся в нем монополистом. Для всех ГРО обеспечено сохранение статуса монополии в регионе, появление какой-либо конкуренции не предвидится. Потеря потребителей маловероятна, так как зачастую у них отсутствует альтернатива в выборе ГРО.

С целью исключения появления в будущем повышенного или двойного тарифа на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям города до конечных потребителей, следует сохранить управление системой газораспределения города в пределах имеющейся газораспределительной организации.

2.15. РАСЧЕТ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Укрупненная стоимость проектирования и строительства системы газоснабжения.

При определении стоимости проектирования и строительства систем газоснабжения использовались как аналоги объекты строительства газопроводов высокого давления, а также «Рекомендации по проектированию и строительству систем газоснабжения малых и средних городов и населенных пунктов сельской местности», разработанные институтом «ГИПРОНИИГАЗ».

Результаты ориентировочного расчета сведены в таблицу 19.

Таблица 19

№ п/п	Элементы системы газоснабжения	Стоимость* ПИР и СМР, млн. руб.
1	Сети высокого давления I категории Р до 1,2 МПа	20,245
2	Сети высокого давления II категории Р до 0,6 МПа	34,059
3	Газорегуляторные пункты (24шт.)	6,12
4	Катодные станции (9 шт.)	9,0
Итого:		68,404

* Стоимость проектирования и строительства приведена в ценах на 4 квартал 2012г., без НДС

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

54

Изм. Кол.уч Лист №до Подп. Дат

Расчёт технико - экономических показателей «Схемы развития системы газоснабжения г.Салехард» на 1 очередь развития (2015г.) и на расчётный срок (2020г.) представлен в таблице 20.

Таблица 20

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество		
			существующее положение (2012г.)	1 очередь развития (2015г.)	расчётный срок (2020г.)
1	2	3	4	5	6
1	Годовой расход природного газа	тыс. м ³ /год	212981,4	428022,4	559677,6
2	Максимально-часовой расход природного газа	м ³ /час.	35862*	93468*	170878**
3	Газораспределительные станции (ГРС)	шт.	1	1	1
4	Головные газорегуляторные пункты (ГГРП)	шт.	2	2	2
5	Газорегуляторные пункты (ГРП)	шт.	36	50	60
6	Протяженность газопроводов высокого давления суммарная, в том числе:	км	58,794	71,741	71,502
	I категории Р до 1,2 МПа	км	20,960***	26,168***	26,317***
	II категории Р до 0.6 МПа	км	37,834	44,573	45,185
7	Металловложения в перспективные газопроводы высокого давления	т	-	133,597	3,685
	I категории Р до 1,2 МПа	т	-	67,161	0,858
	II категории Р до 0.6 МПа	т	-	66,436	2,827
8	Количество перспективных катодных станций на газопроводах высокого давления, в том числе:	шт	-	9	-
	I категории Р до 1,2 МПа	шт	-	3	-
	II категории Р до 0.6 МПа	шт	-	6	-

* с учетом потребителей, снабжаемых от магистрального газопровода

** с учетом потребителей, снабжаемых от магистрального газопровода и резервируемых котельных и ГТЭС-3

*** в том числе 2,371 км газопровод к ПАЭС, действующий

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат
------	--------	------	-----	-------	-----

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

55

3 **Приложения.**

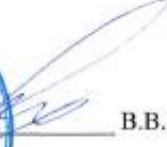
Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист
										56
			Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат		

Приложение № 4
к Договору № 1667 от 22.03.2012 г.
на разработку схемы развития
системы газоснабжения г.Салехард

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ЗАО ГП «Сибгипрокоммунэнерго»


Е.В. Бакин
«26» марта 2012 г.


СОГЛАСОВАНО
Директор Новосибирского филиала
ОАО «Гипронигаз»


В.В. Махов
«26» марта 2012 г.


М. П.

Техническое задание
на выполнение работ:
«Схема развития системы газоснабжения г. Салехард»

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Основание для проектирования	Федеральный закон от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»
2	Наименование проекта	Схема развития системы газоснабжения города Салехард
3	Стадийность проектирования	Внестадийная - Схема
4	Местоположение объекта	Город Салехард
5	Заказчик	ЗАО ГП «Сибгипрокоммунэнерго» Адрес: 630099, г.Новосибирск, ул.М.Горького, 77
6	Проектная организация – разработчик проекта	Новосибирский филиал ОАО «Гипронигаз» г.Новосибирск, ул. Иркутская, 32
7	Расчётный срок	2020 год с выделением первой очереди – 2015 г.
8	Состав схемы	8.1. Краткий доклад, содержащий основные результаты разработки схемы газоснабжения. 8.2. Утверждаемую часть, содержащую описание утверждаемых положений схемы газоснабжения 8.2.1. Существующее положение в газоснабжении поселения, городского округа, включая анализ преимуществ и недостатков существующей схемы газоснабжения (SWOT – анализ) в кратком изложении. 8.2.2. Анализ работы существующей системы газоснабжения города. 8.2.3. Характеристика технического состояния основного оборудования и строительных конструкций объектов газоснабжения, оценка возможности их использования на перспективу (описание настоящего подраздела осуществляется на базе визуального обсле-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

57

Изм. Кол.уч Лист Недо Подп. Дат

Име. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №



дования и данных эксплуатирующей организации).

8.2.4. Целевые показатели развития газоснабжения города.

8.2.5. Расчет нагрузок по всем видам газоснабжения на существующем уровне и на расчётный срок, составление баланса по каждому существующему объекту газоснабжения.

8.2.6. Определение «зон» дефицита/избытка транспортных мощностей.

8.2.7. Определение возможности обеспечения существующей системой новых потребителей.

8.2.8. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов газоснабжения.

8.2.9. Предложения по строительству и реконструкции сетей газоснабжения.

8.2.10. Перспективные нагрузки в системах газоснабжения города и ежегодное распределение объемов газоснабжения.

8.2.11. Разработка вариантов развития системы газоснабжения города, основные критерии:

- рациональное использование систем газоснабжения (с обоснованием необходимости реконструкции существующих, сооружения и строительства новых);
- экономичность принятых решений;
- снижение эксплуатационных затрат;
- решение вопросов экологии на современном уровне.

8.2.12. Проработка обоснованности строительства новых, реконструкции (расширения) существующих объектов газоснабжения. Выбор основного оборудования перспективных объектов, решение вопросов инженерного обеспечения. По каждому объекту - расчеты технологических параметров.

8.2.13. Выбор трасс и расчет магистральных сетей газоснабжения (сетей газораспределения). Оценка возможности и выдача рекомендаций по оптимизации режимов работы сетей газоснабжения.

8.2.14. По всем разработанным вариантам развития системы газоснабжения представить план с указанием всех объектов подключенных (подключаемых) потребителей, планы магистральных сетей газоснабжения (сетей газораспределения) с приведением данных расчетов.

8.2.15. Разработка рекомендаций по увеличению надёжности работы системы газоснабжения, как в целом, так и по отдельным участкам.

8.2.16. Расчет технико-экономических показателей.

8.2.17. Обоснование инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов газоснабжения (настоящий подраздел разрабатывается по отдельному ТЗ и дополнительному соглашению к основному договору).

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Име. № подл	Подп. и дата	Взам. име. №

		8.2.18. Разработка мероприятий по охране природной среды (расчёты выполнить с использованием программ, сертифицированных Госстандартом России и Министерством Природных Ресурсов России). 8.2.19. Определение единой организации в системе газоснабжения (настоящий подраздел разрабатывается в форме рекомендаций по организации единой эксплуатационной службы системы газораспределения города). 8.3. Обосновывающие материалы к схеме газоснабжения. 8.3.1. Существующее положение в сфере газоснабжения. 8.3.2. Перспективные объёмы газоснабжения от производственных предприятий и жилищного фонда на территории города. 8.3.3. Целевые показатели развития газоснабжения города. 8.3.4. Перспективные объёмы газоснабжения. 8.3.5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов газоснабжения. 8.3.6. Предложения по строительству и реконструкции сетей и объектов газоснабжения. 8.3.7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов газоснабжения (настоящий подраздел разрабатывается в форме основных технико-экономических показателей строительства и реконструкции объектов системы газораспределения города). 8.3.8. Оценка воздействия на окружающую среду предлагаемых к строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов газоснабжения. 8.3.9. Расчет перспективных тарифов в сфере газоснабжения (настоящий подраздел разрабатывается в форме ссылок на нормативные документы и законодательные акты РФ в области регулируемого вида деятельности при определении тарифов на поставку природного газа и услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям на территории субъекта РФ). 8.3.10. Процедуры мониторинга, корректировки и актуализации схемы газоснабжения.
9	Исходные данные, выдаваемые Заказчиком	9.1. Объёмы и места размещения объектов начатого и перспективного строительства (с выделением 1 очереди). 9.2. Карты-схемы М 1:5000 и 1:25000 9.3. Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО г. Салехард на 2012-2015 годы и на перспективу до 2020 года. 9.4. Генеральный план г. Салехард. 9.5. Перечень и места размещения источников теплоснабжения (районных котельных, ТЭС, ТЭЦ), которые планируется перевести на природный газ, включая новые, с указанием вида фактического и планируемого объёмов



Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

		топливопотребления (годового и максимально часового). 9.6. Существующие и перспективные многоэтажные микрорайоны на территории города, которые планируется отапливать от газовых котельных (годовое и максимальное часовое потребление топлива из данных топливного баланса, общее количество домов, этажность домов, общее количество квартир, средняя площадь квартиры, виды использования газа на коммунально-бытовые нужды) – отдельно по каждому микрорайону застройки.
10	Использование в проекте научно-технических достижений и новой техники	Предусмотреть максимальное использование энергосберегающих технологий.
11	Мероприятия по охране окружающей среды	Предусмотреть в соответствии с требованиями действующих нормативных документов
12	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий ГО и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Не требуется
13	Сроки выполнения работ	В соответствии с календарным планом, прикладываемым к договору




Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист 60
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат		



**Администрация
муниципального образования город Салехард
Департамент городского хозяйства**

ул. Свердлова, д.40, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629007
тел. (34922) 3-19-62, 4-41-27 E-mail: DGH@Salekhard.org
ОКПО 38016713, ОГРН 1128901001206, ИНН/КПП 8901026538/890101001

14.09.2012 № деп-12.1/604
На № 648-от 28.08.2012

Директору Новосибирского филиала
ОАО «Гипроннigas»
В.В. Махову

Уважаемый Виталий Витальевич!

В рамках разработки схемы развития системы газоснабжения города Салехарда в наш адрес поступали для согласования предварительные материалы (схема размещения потребителей, трассировка газораспределительных сетей и данные по потреблению газа).

Настоящим сообщаем о согласовании ГУП ЯНАО УСТГ материалов представленных.

Дополнительно сообщаем, что перспективные потребители газа, объёмы потребления, которых не определены, необходимо исключить из расчетной части – не учитывать.

В связи с отсутствием замечаний от департамента строительства, архитектуры и земельных отношений города окончательный вариант предварительных материалов (представленный сопроводительным письмом от 28.08.2012 № 646) прошу считать согласованными по умолчанию.

И.о. начальника департамента

А.Б. Шелокоев

Заслуженный Александр Владимирович
4-41-27



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч	Лист	Недо	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

61



*Шелюев А.А.
И.О. начальника д.а.*

**Администрация
муниципального образования город Салехард
Департамент городского хозяйства**

ул.Свердлова, д.49, г.Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629007
тел. (34922) 3-19-62, 4-41-27 E-mail: DGH@Salekhard.org
ОКПО 38016713, ОГРН 1128901001206, ИНН/КПП 8901026538/890101001

15.10.2012 № 2001-12.1/824
На № 648 от 28.08.2012

Директору Новосибирского филиала
ОАО «Гипрониигаз»
В.В. Махову

Копия Генеральному директору ЗАО
Генеральный Подрядчик
«Сибгипрокоммунэнерго»
Е.В. Бакину

Уважаемый Виталий Витальевич!

В связи с направлением департаментом строительства, архитектуры и земельных отношений города замечаний по схемы развития системы газоснабжения города Салехарда (размещение потребителей, трассировка газораспределительных сетей) от 05.10.2012 №1107-15-06/1156, Вам необходимо:

внести соответствующие корректировки размещения потребителей, трассировки газораспределительных сетей;

по перспективному объекту № 247 «квартал 100 индивидуальные жилые дома» произвести расчет потребности в газе на отопление, горячее водоснабжение и пищеприготовление (из расчета на домовладение 100 кв.м общей площади и 3 чел. проживающих);

остальные перспективные потребители газа, объёмы потребления, которых не определены, необходимо исключить из расчетной части – не учитывать.

И.о. начальника департамента

А.Б. Шелюев

А.Б. Шелюев

Зантман Александр Владимирович
4-41-27



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

62

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
«ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА. ПРОЕКТИРОВАНИЕ»
194044, г. Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д. 60а
СРО-П-082-14122009
www.sroproject.ru

г. Санкт-Петербург

«24» июля 2012 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ ГСП-08-022

Выдано члену саморегулируемой организации:

Открытое акционерное общество
«Головной научно-исследовательский и проектный институт по
распределению и использованию газа «Гипрониигаз»

ОГРН 1026403668895

ИНН 6455000573

Адрес местонахождения: Российская Федерация, 410000, г. Саратов, проспект им. Кирова, д. 54

Основание выдачи Свидетельства:

Решение Совета Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация
«Газораспределительная система. Проектирование»
Протокол № 144 от 24 июля 2012 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального
строительства.

Начало действия с «24» июля 2012 года.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного: «25» декабря 2009 г. № ГСП-01-022-17112009,
«29» марта 2010 г. № ГСП-02-022-17112009, «07» октября 2010 г. № ГСП-03-022, «31» января 2011 г.
№ ГСП-04-022, «28» июля 2011 г. № ГСП-05-022, «24» октября 2011 г. № ГСП-06-022, «04» мая 2012 г.
№ ГСП-07-022.



Директор



Б.Т. Данилишин

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству
о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» Открытое акционерное общество «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипронигаз» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.1	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
1.2	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
1.3	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОЛОСЫ ОТВОДА ЛИНЕЙНОГО СООРУЖЕНИЯ
2	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ АРХИТЕКТУРНЫХ РЕШЕНИЙ
3	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ
4.1	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ОТОПЛЕНИЯ, ВЕНТИЛЯЦИИ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЯ, ПРОТИВОДЫМНОЙ ВЕНТИЛЯЦИИ, ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ХОЛОДОСНАБЖЕНИЯ
4.2	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ
4.5	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ, АВТОМАТИЗАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫМИ СИСТЕМАМИ
4.6	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
5.1	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ

Директор



Б.Т. Данилишин



Страница 1 из 7

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист
64

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству

о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

№	Наименование вида работ
5.2	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.3	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ДО 35 КВ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.4	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ НЕ БОЛЕЕ 110 КВ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.5	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ 110 КВ И БОЛЕЕ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.6	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ СЛАБОТОЧНЫХ СИСТЕМ
5.7	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
6.1	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.2	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.3	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.4	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ ТРАНСПОРТНОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.5	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.6	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ

Директор



Б.Т. Данилишин



Страница 2 из 7

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

65

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству

о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

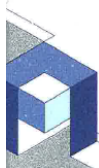
от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

№	Наименование вида работ
6.7	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.8	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОВОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.9	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ СБОРА, ОБРАБОТКИ, ХРАНЕНИЯ, ПЕРЕРАБОТКИ И УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.12	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
7.1	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ
7.2	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
7.3	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> РАЗРАБОТКА ДЕКЛАРАЦИИ ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ
7.4	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> РАЗРАБОТКА ДЕКЛАРАЦИИ БЕЗОПАСНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЙ
9	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
10	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
11	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДОСТУПА МАЛОМОБИЛЬНЫХ ГРУПП НАСЕЛЕНИЯ
12	РАБОТЫ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Директор



Б.Т. Данилишин



Страница 3 из 7

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству
о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

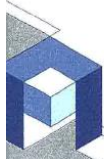
№	Наименование вида работ
13	РАБОТЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРИВЛЕКАЕМЫМ ЗАСТРОЙЩИКОМ ИЛИ ЗАКАЗЧИКОМ НА ОСНОВАНИИ ДОГОВОРА ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕМ (ГЕНЕРАЛЬНЫМ ПРОЕКТИРОВЩИКОМ)

Открытое акционерное общество «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет до 300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей.

Директор



Б.Т. Данилишин



Страница 4 из 7

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС	Лист 67
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат		

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
ОСОБО ОПАСНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИ СЛОЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии), и о допуске к которым член Некоммерческого партнерства Саморегулируемая организация «Газораспределительная система. Проектирование» Открытое акционерное общество «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипронингаз» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.1	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА
1.2	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ТРАССЫ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
1.3	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ СХЕМЫ ПЛАНИРОВОЧНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОЛОСЫ ОТВОДА ЛИНЕЙНОГО СООРУЖЕНИЯ
2	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ АРХИТЕКТУРНЫХ РЕШЕНИЙ
3	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ КОНСТРУКТИВНЫХ РЕШЕНИЙ
4.1	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ОТОПЛЕНИЯ, ВЕНТИЛЯЦИИ, КОНДИЦИОНИРОВАНИЯ, ПРОТИВОДЫМНОЙ ВЕНТИЛЯЦИИ, ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ХОЛОДОСНАБЖЕНИЯ
4.2	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ИНЖЕНЕРНЫХ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ
4.3	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
4.4	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ СЛАБОТОЧНЫХ СИСТЕМ
4.5	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ, АВТОМАТИЗАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ ИНЖЕНЕРНЫМИ СИСТЕМАМИ

Директор

Б.Т. Данилишин



Страница 5 из 7

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист

68

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
ОСОБО ОПАСНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИ СЛОЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

№	Наименование вида работ
4.6	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ВНУТРЕННИХ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
5.1	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.2	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.3	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ДО 35 КВ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.4	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ НЕ БОЛЕЕ 110 КВ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО И ИХ СООРУЖЕНИЙ
5.6	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ СЛАБОТОЧНЫХ СИСТЕМ
5.7	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ НАРУЖНЫХ СЕТЕЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ИХ СООРУЖЕНИЙ
6.1	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ЖИЛЫХ ЗДАНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.2	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЩЕСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.3	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.7	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.8	Работы по подготовке технологических решений: РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕГАЗОВОГО НАЗНАЧЕНИЯ И ИХ КОМПЛЕКСОВ

Директор



Б.Т. Данилишин

Страница 6 из 7

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
ОСОБО ОПАСНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИ СЛОЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

от 24 июля 2012 г. № ГСП-08-022

№	Наименование вида работ
6.9	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ СБОРА, ОБРАБОТКИ, ХРАНЕНИЯ, ПЕРЕРАБОТКИ И УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
6.12	<i>Работы по подготовке технологических решений:</i> РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ОБЪЕКТОВ ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ И ИХ КОМПЛЕКСОВ
7.1	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ
7.2	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА
7.3	<i>Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</i> РАЗРАБОТКА ДЕКЛАРАЦИИ ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ
8	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА, СНОСУ И ДЕМОНТАЖУ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПРОДЛЕНИЮ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ И КОНСЕРВАЦИИ
9	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
10	РАБОТЫ ПО ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
12	РАБОТЫ ПО ОБСЛЕДОВАНИЮ СТРОИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ
13	РАБОТЫ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРИВЛЕКАЕМЫМ ЗАСТРОЙЩИКОМ ИЛИ ЗАКАЗЧИКОМ НА ОСНОВАНИИ ДОГОВОРА ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ ИЛИ ИНДИВИДУАЛЬНЫМ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕМ (ГЕНЕРАЛЬНЫМ ПРОЕКТИРОВЩИКОМ)

Открытое акционерное общество «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипронингаз» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет до 300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей.

Директор



Б.Т. Данилишин



Страница 7 из 7

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС

Лист
70

КОПИЯ

М.П. _____ Подпись _____ (Ф.И.О.)

Лист

ПРИЛОЖЕНИЕ

НФ ОАО «Гипронингаз» указанной лицензией разрешается проведение работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, при условии:

- соблюдения требований законодательных и иных нормативных актов Российской Федерации по обеспечению защиты сведений, составляющих государственную тайну;
- получения услуг в области защиты государственной тайны у ООО «Агентство Аргумент».

Заместитель начальника УФСБ России
по Новосибирской области



М.И. Мухин

Лицензия
УФСБ_филиал_с2.jpg
Тип: JPEG-рисунок
Размер: 901 КБ
Разрешение: 2464 x 3440 пкс

Име. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дат

001/12Д/1667-Сх.ПЗ.ГС