



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
Государственное автономное учреждение Московской области
«Московская областная государственная экспертиза»

Юридический адрес: 143952, Московская область, г. Реутов, ул. Ленина, д. 27

Фактический адрес: 117342, Москва, ул. Обручева, д. 46

Тел.: (495) 333-94-19, факс: (495) 739-99-31

E-mail: adm@moepr.ru <http://www.moepr.ru>

ОКПО: 55028505 ИНН: 5041020693 КПП: 504101001

ЭКСПЕРТНОЕ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

г. Москва

2014 г.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
Государственное автономное учреждение Московской области
«Московская областная государственная экспертиза»

УТВЕРЖДАЮ
Начальник УГЭ



Г.С. Афанасьева

28 августа 2014 г.

**ПОЛОЖИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**

№ 50 – 1 – 4 – 0909 – 14

Объект капитального строительства

**Газоснабжение 161 жилого строения ДНП «Холмы» в районе д. Холмы
Солнечногорского района (1-ый этап – 75 жилых строений)**

Объект государственной экспертизы

проектная документация без сметы и результаты инженерных изысканий

А. Общие положения

Основание для проведения государственной экспертизы – договор от 04.06.2014 № 766 Э-14.

Заявитель, застройщик – ДНП «Холмы» в районе д. Холмы Солнечногорского района, Московской области, 141506, Московская область, г. Солнечногорск, ул. Красная, д. 136.

Технический заказчик – ООО «ПроектГазстрой», 109378, г. Москва, ул. Академика Скрябина, д. 26, корп. 1.

Источник финансирования – средства застройщика.

Б. Основания и исходные данные для выполнения инженерных изысканий и подготовки проектной документации

- проект планировки территории дачного строительства по адресу: Московская область, Солнечногорский район, в районе д. Холмы, утвержденный постановлением главы сельского поселения Пешковское Солнечногорского муниципального района Московской области от 02.08.2011 № 423;

- постановление главы Солнечногорского муниципального района от 02.12.2014 №7376 об утверждении акта о выборе земельных участков, схемы расположения земельных участков на кадастровой карте соответствующей территории, установлении вида разрешенного использования и предварительном согласовании места «под размещение трассы газопровода высокого давления $P=0,6$ МПа, $D=150$ мм» ДНП «Холмы», расположенных на территории кадастровых кварталов 50:09:00060117, 50:09:0060126, 50:09:0060431, 50:09:0060433, 50:09:0060426, 50:09:0060434, 50:09:0060401 Московской области Солнечногорского района в районе деревни Льялово – деревни Холмы;

- акт комиссии Солнечногорского муниципального района Московской области по выбору земельного участка под строительство газопровода высокого давления расположенной на территории кадастровых кварталов 50:09:00060117, 50:09:0060126, 50:09:0060431, 50:09:0060433, 50:09:0060426, 50:09:0060434, 50:09:0060401 Московской области Солнечногорского района в районе деревни Льялово – деревни Холмы от 14.11.2013 № 7324;

- техническое задание на проектирование объекта, утвержденное заказчиком в 2012 году;

- техническое задание на инженерно-геодезические изыскания, утвержденное заказчиком в 2011 году;

- техническое задание на инженерно-геологические изыскания, утвержденное заказчиком в 2013 году.

В. Описание рассмотренной документации

1. Участок строительства

Земельные участки под строительство трассы газопровода высокого давления общей площадью 24626 м² расположены по адресу: Московская область, Солнечногорский район, в районе д. Льялово – д. Холмы. Категория земель – не установлена. Вид разрешенного использования – для строительства газопровода.

Земельные участки под строительство газопровода среднего давления общей площадью 61076 га (первая очередь строительства – 29,78 га, вторая очередь строительства – 31,296 га) находятся в собственности ДНП «Холмы-1» (кадастровый номер 50:09:0060126:0017) и НП «Содействие развитию рынка доступного жилья Холмы-2» (кадастровый номер 50:09:0060126:0015).

Проектируемый газопровод высокого давления прокладывается от места присоединения к газопроводу высокого давления $P=0,6$ МПа $Dу=150$ мм, проложенному

в районе д. Льялово, до проектируемого газорегуляторного пункта (МРП). От МРП проектируемый газопровод среднего давления прокладываются вдоль улиц ДНП «Холмы» с установкой домовых газорегуляторных пунктов у каждого дома.

Газопроводы пересекают автодороги I, III, V категории, и инженерные коммуникации.

Природоохранные ограничения – древесно-кустарниковая растительность.

Памятников культуры и архитектуры на участке строительства нет.

2. Описание результатов инженерных изысканий

Перечень документации, представленной на экспертизу:

- технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях, выполненный в 2011 году ИП Поздняковым Александром Валентиновичем, 141501, Московская область, г. Солнечногорск, ул. Военный городок, д. 14, кв. 8 (свидетельство о допуске от 29.12.2010 № 01-И-№029-ИП-1, выданное саморегулируемой организацией НП содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве», регистрационный номер в государственном реестре СРО-И-001-28042009);

- технические отчеты об инженерно-геологических изысканиях, выполненные в 2013 году ООО НПК «ЭкоГеоПроект», 111141, г. Москва, 3-й проезд Перова Поля, д. 8, стр. 5 (свидетельство о допуске от 12.04.2012 № 01-И-№2053, выданное саморегулируемой организацией НП содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве», регистрационный номер в государственном реестре СРО-И-001-28042009);

- технический отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный в 2007 году ОАО «Центргеология», 113105, г. Москва, Варшавское ш., д. 39а (лицензия от 29.12.2006 № ГС-1-99-02-28-0-7724294887-046997-1, выданная Федеральным агентством по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству, срок действия лицензии по 10.07.2008).

2.1. Инженерно-геодезические изыскания выполнены в сентябре 2011 году.

Достоверность топографической съемки подтверждена ИП Поздняковым Александром Валентиновичем по результатам полевого контроля в 2014 г. (исх. письмо от Позднякова А. В. № 426 от 30.07.2014 г.).

Площадь съемки с прилегающей территорией - 60,0 га. Рельеф участка всхолмленный. Абсолютные отметки поверхности земли - 205,00-245,00 м.

В качестве исходных пунктов для создания планово-высотного съемочного обоснования использовались 3 точки, координаты и высоты которых были определены с помощью GPS-оборудования.

Планово-высотное съемочное обоснование создано методом проложения теодолитных ходов и ходов технического нивелирования. Измерения выполнялись электронным тахеометром Topcon GTS-211D, BBX 10 № LG 3922.

Топографический план составлен в масштабе 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м.

Система координат - МСК-50. Система высот - Балтийская.

Обследование и съемка подземных коммуникаций производилась по их выходам на поверхность и колодцам с последующим согласованием с эксплуатирующими организациями.

Камеральная обработка измерений произведена с использованием программного комплекса Credo.

2.2. Инженерно-геологические изыскания выполнены в январе-феврале 2007 года на территории ДНП «Холмы» и в январе и апреле 2013 года на прилегающей территории. Возможность использования материалов данных изысканий для разработки рассматриваемой проектной документации подтверждена ООО НПК «ЭкоГеоПроект» по

результатам рекогносцировочного обследования в 2013 году (исх. письмо от 27.08.2014 г. № 124-14).

В процессе проведения изысканий пробурено 36 скважин глубиной по 6,0 м (2007 г.), 36 скважин глубиной по 5,0 м и 4 скважины глубиной по 10,0 м в местах пересечений дорог методом горизонтально-направленного бурения (2013 г.).

По литолого-генетическим признакам выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

1. На территории ДНП «Холмы»:

ИГЭ-1 - почвенно-растительный слой (pdQIV), мощность слоя 0,4-1,5 м;

ИГЭ-2 - суглинок полутвердый (prQIII), мощность слоя 0,3-3,5 м;

ИГЭ-3 - суглинок тугопластичный, с гнездами и прослоями торфа (lQIII), мощность слоя 0,8-3,8 м. Вскрыт в скв. 13, 16, 20, 23, 25, 28;

ИГЭ-4 - песок мелкий, средней плотности с прослоями рыхлого, с гнездами торфа (lQIII), мощность слоя 1,2-5,0 м. Вскрыт в скв. 1, 2, 16, 20, 25, 30;

ИГЭ-5 - суглинок тугопластичный, с прослоями песка средней крупности и включениями гальки и щебня до 25 % (gQIIms), мощность слоя 0,9-4,6 м;

ИГЭ-6 - песок средней крупности, средней плотности (fgQII dn-ms), мощность слоя 1,2-3,4 м. Вскрыт в скв. 4, 13, 14, 29, 34, 37;

ИГЭ-7 - суглинок тугопластичный, с прослоями песка средней крупности и включениями гальки и щебня до 25 % (gQII dn), мощность слоя 0,9-5,1 м. Вскрыт в скв. 5, 6, 12, 19, 24, 32, 33;

ИГЭ-8 - песок средней крупности, средней плотности (fgQI-IIok-dn), мощность слоя 1,5-4,0 м. Вскрыт в скв. 12, 19, 23, 24, 28.

2. На прилегающей территории:

ИГЭ-1 - глина полутвердая (prQIII), мощность слоя 1,1-3,4 м;

ИГЭ-2 - суглинок тугопластичный, с включениями гравия и гальки (fgQIIms), мощность слоя 0,8-5,3 м;

ИГЭ-3 - песок мелкий, средней плотности (fgQIIms), мощность слоя 0,2-1,5 м.

С поверхности грунты перекрыты почвенно-растительным слоем мощностью 0,2-0,4 м.

В период проведения изысканий в 2007 г. на территории ДНП «Холмы» подземные воды были вскрыты в скв. 13, 16, 20, 25, 30 на глубине 3,2-4,8 м (абс. отм. 211,55-215,60 м). Воды безнапорные, водовмещающими грунтами являются пески мелкие и средней крупности. В скв. 1-6, 12, 19, 23, 24, 28, 29, 32, 34, 37, 41 на глубине 0,4-2,3 м (абс. отм. 202,63-215,55 м) была вскрыта верховодка на контакте суглинков и почвенно-растительного слоя.

В период проведения изысканий в 2013 г. на прилегающей территории (трасса газопровода высокого давления) подземные воды были вскрыты в скв. 32, 33, 36, 37 на глубине 6,0-7,0 м (абс. отм. 205,96-212,83 м). Воды безнапорные, водовмещающими грунтами являются пески мелкие. Территория в районе скв. 13-15 заболочена.

По результатам химических анализов подземные воды слабоагрессивны по отношению к бетону марки W4 и железобетонным конструкциям при периодическом смачивании. Коррозионная активность подземных вод по отношению к свинцовым оболочкам кабелей - высокая, к алюминиевым оболочкам кабелей - средняя.

По результатам химических анализов грунты сильноагрессивны по отношению к бетонам всех марок и железобетонным конструкциям на территории ДНП «Холмы» и неагрессивны на прилегающей территории. Коррозионная активность грунтов по отношению к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей - средняя, к углеродистой и низколегированной стали - высокая.

Нормативная глубина сезонного промерзания глинистых грунтов составляет 133 см, песчаных грунтов - 161 см. В зоне сезонного промерзания суглинки и глины

полутвердые отнесены к слабопучинистым грунтам, суглинки тугопластичные и пески мелкие - к средnepучинистым грунтам.

По сложности инженерно-геологических условий территория изысканий отнесена ко II (средней) категории.

3. Описание технической части проектной документации

3.1. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Проектная документация, выполненная в 2012-2013 годах филиалом ГУП МО «Мособлгаз» «Клинмежрайгаз», 143026, Московская область, Одинцовский район, р.п. Новоивановское, ул. Калинина, д. 1 (свидетельство о допуске от 24.10.2011 № ГСП-04-025, выданное НП «Газораспределительная система. Проектирование», регистрационный номер в госреестре СРО-П-082-14122009):

- том арх. 197/2013 «Газоснабжение 161 жилого строения (1-ый этап 75 жилых строений) по адресу: Солнечногорский район, в районе д. Холмы», в том числе исходно-разрешительная документация, раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»;

- том арх. 197/2013 «Гидравлический расчет».

Раздел «Охрана окружающей среды» разработанный в 2013 году ООО «ПроектГазСтрой», 109378, г. Москва, ул. Академика Скрябина, д. 26, корп. 1 (свидетельство о допуске от 21.12.2012 № ГП-073-1097746270863-04, выданное НП «Гильдия проектировщиков», регистрационный номер в госреестре СРО-П-006-28052009).

Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», разработанный в 2013 году ООО «ПАРС-В», 121309, г. Москва, ул. Сеславинская, д. 24 (свидетельство о допуске от 21.09.2012 № П-4-12-0564, выданное НП «Объединение градостроительного планирования и проектирования», регистрационный номер в госреестре СРО-П-021-28082009).

Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» разработанный в 2013 году ООО «ЛИГАС», 109004, г. Москва, ул. Александра Солженицына, д. 27 (свидетельство о допуске от 07.06.2012 № П-100-7719562530-21012010-023.2, выданное НП «Межрегиональное объединение проектировщиков и экспертов», регистрационный номер в госреестре СРО-П-100-23122009).

3.2. Газоснабжение

Проектная документация разработана на основании технических условий филиала ГУП МО «Мособлгаз» «Клинмежрайгаз» от 21.12.2011 № 2014-163/2 и письма от 18.04.2014 № 467-по для газификации 161 жилого строения ДНП «Холмы» в районе д. Холмы Солнечногорского района Московской области (1-ый этап – 75 жилых строений).

Источником газоснабжения является газопровод высокого давления $P=0,6$ МПа Ду=150 мм, проложенный в районе д. Льялово.

Проектом предусматривается строительство газораспределительной сети:

- газопровода высокого давления $P=0,6$ МПа, общей протяженностью 7402,40 м;
- газорегуляторного пункта (МРП);
- газопровода среднего давления протяженностью 5602,53 м;
- газопроводов-вводов к 75-ти жилым домам, общей протяженностью 1600,00 м.

Расход газа на 161 жилое строение – 824 м³/час.

Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ Р 50838-2009 $D=160 \times 14,6$ мм $L=7400,00$ м и из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 $D=159 \times 4,5$ мм $L=2,40$ м.

Для понижения давления газа с высокого $P=0,6$ МПа до среднего $P=0,1$ МПа и поддержания его на заданном уровне предусматривается установка газорегуляторного

пункта типа МРП-7000 с двумя регуляторами давления РДП 50В (ЗАО «Газстрой» г. Домодедово). МРП ограждается.

Пропускная способность МРП при $P_{\text{min.вх.}}=0,54$ МПа – 3150 м³/час.

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 80 ГАЗ SDR 17,6 МПа ГОСТ Р 50838-2009 $D=160 \times 9,1$ мм $L=400,00$ м, $D=110 \times 6,3$ мм $L=5000,00$ м, $D=63 \times 3,6$ мм $L=200,00$ м и из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 $D=159 \times 4,5$ мм $L=2,53$ м. Газопроводы-вводы – из полиэтиленовых труб ПЭ 80 ГАЗ SDR 11 ГОСТ Р 50838-2009 $D=32 \times 3,0$ мм.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными выполняются неразъемными «полиэтилен-сталь».

Газопроводы прокладываются подземно на глубине 1,40-1,60 м (глубина траншеи) с уклоном не менее 2%.

В месте присоединения, на входе и на выходе из МРП предусматривается установка отключающих задвижек типа AVK в подземном исполнении по проектному решению ГУП МО «Мособлгаз» 154.05-0-ГСН.ЗД. Задвижки ограждаются.

На газопроводах-вводах устанавливаются отключающие шаровые краны типа Frialen.

Переходы газопроводом категорийных дорог (дорога III категории, дорога I категории М11 направление «Москва-Санкт-Петербург») запроектированы закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения в футлярах из п/э трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 МПа ГОСТ Р 50838-2009 $D=315 \times 25,7$ мм $L=25,0$ м, 74,5 м, 27,0 м, 31,5 м, 20,0 м, 25,5 м, 125,5 м.

При приближении к жилым и нежилым строениям газопровод высокого давления прокладывается в футлярах из п/э труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ Р 50838-2009 $D=315 \times 25,7$ мм.

Переходы газопроводами дороги V категории запроектированы согласно п. 5.5.2 СНиП 42-01-2002 – открытым способом без футляров.

При пересечении газопроводами существующих коммуникаций (водопровод) последние заключаются в футляры из п/э труб ПЭ 80 ГАЗ SDR 17,6 ГОСТ Р 50838-2009 $D=110 \times 6,3$ мм.

При пересечении газопроводами электрокабелей и кабелей связи кабели заключаются в футляры из а/ц труб.

Идентификация местоположения п/э газопроводов предусматривается укладкой сигнальной ленты на расстоянии 0,2 м от верха трубы.

Для поиска трассы п/э газопровода приборным методом вдоль него прокладывается кабель-спутник (медный провод).

Обозначение трассы газопровода обеспечивается установкой опознавательных знаков.

Разделом пассивной защиты стальных участков газопровода предусматривается:

- «весьма усиленная» изоляция газопровода согласно ГОСТ 9.602-89*;
- установка изолирующих соединений на выходе газопроводов из земли;
- покрытие надземных участков газопровода двумя слоями грунтовок и краской в два слоя.

Вводы в дома запроектированы цокольные i-образные по чертежу ЗАО «Газстрой».

Для понижения давления газа со среднего $P=0,1$ МПа до низкого $P=2$ кПа и поддержания его на заданном уровне на стенах домов предусматривается установка домовых газорегуляторных пунктов типа ДРП 1С с регулятором давления FE-10.

В ходе проведения экспертизы:

- обращено внимание заказчика на то, что подрядные организации при строительстве объекта обязаны применять только сертифицированную строительную продукцию и оборудование. Применение материалов, изделий и оборудования без наличия соответствующих сертификатов недопустимо.

3.3 Мероприятия по охране окружающей среды

Природоохранные ограничения – древесно-кустарниковая растительность.

В период строительства и эксплуатации объекта воздействия на атмосферный воздух – в пределах установленных нормативов.

Загрязнение подземных вод исключается в связи с незначительной глубиной прокладки газопровода. Отведение поверхностных вод с площадки строительства осуществляется на рельеф. Принимая во внимание незначительный срок проведения СМР, а также выполнение природоохранных мероприятий (исключение действий связанных с загрязнением поверхностного стока), сбор и очистка поверхностного стока не предусматривается.

После завершения строительства выполняются работы по рекультивации нарушенных земель. Вырубка древесно-кустарниковой растительности не предусматривается.

Обращение с отходами в период строительства объекта осуществляется в соответствии с требованиями экологической безопасности.

В ходе проведения экспертизы:

представлены мероприятия по охране атмосферного воздуха, сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов, информация заказчика об отсутствии вырубки древесно-кустарниковой растительности.

3.4 Мероприятия по обеспечению норм пожарной безопасности и ИТМ ГО ЧС

Противопожарные мероприятия

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности разработаны в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и нормативных документов в области пожарной безопасности.

Прокладка газопроводов предусматривается в соответствии с требованиями СП 4.13130.

На газопроводах устанавливаются отключающие устройства в соответствии с СП 4.13130.

Категория по пожарной и взрывопожарной опасности МРП – Ан.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Принятые мероприятия по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера соответствуют требованиям законодательных и нормативно - технических документов в области гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

3.5 Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства

Документация содержит решения по обеспечению безопасной эксплуатации наружных газопроводов и требования по периодичности и порядку проведения, текущих и капитальных ремонтов, а также технического обслуживания, осмотров, контрольных проверок, мониторинга, в том числе грунтовых условий (выявление пучения, просадки, оползней, обрушения, эрозии грунта и иных явлений, которые могут повлиять на безопасность эксплуатации наружных газопроводов) и производства строительных работ, осуществляемых в зоне прокладки сетей газораспределения для недопущения их повреждения. В соответствии со сведениями, приведенными в документации, продолжительность эксплуатации полиэтиленовых газопроводов – 50 лет, стальных – 40 лет.

3.6 Мероприятия по соблюдению санитарно-эпидемиологических норм и требований промышленной безопасности

В проекте проведена оценка воздействия объекта на условия проживания населения. В ходе эксплуатации в штатном режиме трасса газопровода не будет являться источником загрязнения атмосферного воздуха и шума, и не окажет неблагоприятного воздействия на селитебную территорию.

На период строительства основными источниками загрязнения атмосферного воздуха и шума будут являться строительная техника, автотранспорт, участки сварки и покраски. Все источники не имеют стационарного положения и перемещаются по трассе. В целях уменьшения неблагоприятного воздействия на жилую застройку проектом предусмотрено: разгрузка автотранспорта с выключенным двигателем, проведение строительных работ в дневное время. Воздействие от строительных работ носит локальный и кратковременный характер.

Проектом принята охранная зона для газопроводов из стальных труб – по 2 м от оси, для газопроводов из полиэтиленовых труб по 2 м и 3 м от оси, для отдельно стоящего газорегуляторного пункта – 10 м, что соответствует «Правилам охраны газораспределительных сетей», утвержденным постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878. Расстояние до фундаментов зданий согласно требованиям СНиП 2.07.01-89* (7 м – для газопроводов высокого давления, 4 м – для газопроводов среднего давления). Глубина укладки газопровода принята согласно требованиям СНиП 42-01-2002 и ПБ 12-529-03. Для обеспечения безопасной эксплуатации газопроводы оснащаются средствами защиты, автоматизации, блокировок и измерения, запорной и предохранительной арматурой. Запорная арматура по условиям эксплуатации, давлению газа, герметичности соответствует требованиям, предъявляемым ПБ 12-529-03, СНиП 42-01-2002. Согласно п. 2.1.10. ПБ 12-529-03 проектная документация (план трассы газопровода) согласована с газораспределительной организацией.

Проектом предусмотрены мероприятия, обеспечивающие соблюдение правил безопасности при строительстве газопровода: работы осуществляются организацией, специализирующейся в области строительства инженерных сетей и трубопроводного транспорта, имеющей аттестованных монтажников, сварщиков, специалистов сварочного производства; дополнительный инструктаж рабочих руководителем о мерах безопасности и технологии производства перед началом работ с последующим оформлением акта-допуска; контроль стыков газопровода, испытание газопровода на герметичность после завершения строительных работ.

Проектные решения соответствуют требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности, действующим на территории РФ, ПБ 12-529-03 «Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления», СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

3.7 Сведения о согласовании проектной документации

В пояснительной записке имеется заверение проектной организации, подписанное главным инженером проекта Тихоновым А.Л., о том, что проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, действующими техническими регламентами, нормативными техническими документами, в том числе, устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Проект согласован на плане газопровода шифра 197/2013 лист № 2:

- управлением архитектуры и градостроительства администрации Солнечногорского муниципального района Московской области б/д;
- филиалом ГУП МО «Мособлгаз» «Клинмежрайгаз» от 11.08.2014;
- ОАО «Ростелеком» от 04.09.2013;

- филиалом ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» «Северные электрические сети» от 19.09.2013;
- ОАО «Воентелеком» от 15.10.2013;
- ДНП «Холмы» б/д.

Г. Выводы по результатам рассмотрения

Проектная документация и результаты инженерных изысканий по объекту капитального строительства: «Газоснабжение 161 жилого строения ДНП «Холмы» в районе д. Холмы Солнечногорского района (1-ый этап – 75 жилых строений)» **соответствуют** требованиям действующих технических регламентов и требованиям к содержанию разделов проектной документации.

Начальник отдела

(Электроснабжение и электропотребление)

Р.Б. Розумбетов

Главный специалист

(Теплоснабжение, газоснабжение, вентиляция и кондиционирование)

Е.А. Никифорова

Главный специалист

(Инженерно-геодезические изыскания)
(Инженерно-геологические изыскания)

Н.В. Топилина

Главный специалист

(Охрана окружающей среды)

В.Ю. Вендланд

Начальник отдела

(Пожарная безопасность)

В.Н. Донец

Главный специалист

(Инженерно-технические мероприятия ГО и ЧС)

И.Н. Чигогидзе

Главный специалист

(Санитарно-эпидемиологическая безопасность)

И.И. Савельев

ПРОШИТО, ПРОНУМЕРОВАНО И
СКРЕПЛЕНО ПЕЧАТЬЮ

3 (девят)

050 ЛИСТОВ

Подпись

Дата

28.08.2014

